

ТЕНДЕР КЗ

№ 28 (3460)

17 апреля 2026 г.

Выходит 5 раз в неделю.

Распространяется на всей территории Казахстана.

Издается с 01 июля 2009 г.

www.tendr.kz

Филиал №1 ТОО "AMANAT-LOMBARD-D" проводит торги невыкупленного залогового имущества во всех ломбардных пунктах г.Астана с 9.00 ч до 20.00 ч. 20.04.2026 г и 21.04.2026 г., Контактный тел.: 8(777)6436565

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 қаласымен Алматы облысы аумағында электр энергиясын беруді жүзеге асырады.

"АЖК" АҚҚР Табиғи монополияларды реттеу агенттігі тарапынан қызмет түрі - электр энергиясын беру бойынша Табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тізілімінің республикалық бөліміне енгізілген.

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

"АЖК" АҚ қызмет көрсету аймағына 2 өңір 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 энергия мен жабдықталуын "АЖК" АҚ филиалы - "Энергосбыт" жүзеге асырады - 1 021 593 бірлік (тұтынушылар санаттары: өнеркәсіптік; республикалық бюджеттен қаржыландырылатын; Алматы қаласының бюджетінен; облыстық бюджеттен; КСК; ауылшаруашылығы ұйымдары; өзге де).

"Тікелей тұтынушылар - 8 бірлік:

- "Алматы электрстанциялары" АҚ
- "Алматы халықаралық әуежайы" АҚ
- "КазФерроСталь" ЖШС
- "KEGOC" АҚ АЖЭТ (ШҚ және шығындар)
- "Қазақстан теміржолы" ұлттық компаниясы" АҚ филиалы - "Магистральдық желі дирекциясы"

- "Мойнак СЭС-і" АҚ (ШҚ)
- "Алматы индустриялық аймағы" ЖШС
- "ҚТЖ - Жүктасымалдары" 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 жылғы 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.

Қаржылану көлемі	2025 жыл			Орындалуы, %
	жоспар	факт	ауытқуы	
Барлығы, оның ішінде	47 250	46 549	-701	99%
Жарғылық капиталдың ұлғаюуы	194	194	-	100%
Меншікті қаржы	47 055	46 354	-701	99%

Оның ішінде іс-шаралар бойынша:

Іс-шараларының атауы	Жоспар	Нақты	Ауытқуы	Орындалуы, %
Тарту 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	-3	100%
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сапалы алу	3 100	3 097	-3	100%
Электр желілерімен жабдықтарды күрделі жөндеу	1 395	1 396	1	100%
БАРЛЫҒЫ	47 250	46 549	-701	99%

Информация

к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО "Алатау Жарық Компаниясы" по итогам 2025 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО "Алатау Жарық Компаниясы"

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

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

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

В зону обслуживания АО "АЖК" входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 11-ю РЭС по Алматинской области.

Потребители (по состоянию 31.12.2025г.)

Основной объем передачи электрической энергии приходится на собственных потребителей АО "АЖК", энергоснабжение которых осуществляет Филиал АО "АЖК" - "Энергосбыт" - 1 021 593 ед. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)

Прямые потребители - 8 ед.

- АО "Алматинские Электрические Станции"
- АО "Международный аэропорт Алматы"
- ТОО "КазФерроСталь"
- АМЭС АО "KEGOC" (ХН и потери)
- Филиал АО "Национальной компании "Қазақстан темір жолы"" - "Дирекция магистральной сети"
- АО "Мойнакской ГЭС" (ХН)
- ТОО "Индустриальная зона - Алматы"
- ТОО "КТЖ - Грузовые перевозки"

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км².

Общая протяженность линий ЛЭП - 30 854,92 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше - 206 шт.

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

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ - 8 878шт, суммарной мощностью 10 643 МВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2025год -1 962 МВт.

2. Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам 2025 года

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

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

Источники финансирования	2025 год			Испол. %
	план	факт	отклонение	
Всего в т.ч	47 250	46 549	-701	99%
Увеличение уставного капитала	194	194	-	100%
Собственные средства	47 055	46 354	-701	99%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	16 396	15 982	- 415	97%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	2 730	2 622	-108	96%
Строительство, Реконструкция ПС	972	823	-149	85%
Внедрение SCADA	6 510	6 485	-28	100%
Внедрение системы мониторинга параметров электрической сети 6-10кВ/0,4 кВ	16 146	16 143	-2	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	3 100	3 097	-3	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 395	1 396	1	100%
ИТОГО	47 250	46 549	-701	99%

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;

- ТҚК-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 түйықталды. Бұдан бөлек, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық нысандарын электрмен жабдықтау үшін 4 ҚС пайдалануға берілді: "Алтай" ҚС, "Мамыр" ҚС, "Есентай" ҚС, "Жасқанат" 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 демонтажи 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 ЭЖ-ні композиттік сымға ауыстыру арқылы қайта жаңғырту және 110 кВ №120АИ ЭЖ-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), үшпөлесті РГ-1,2 ажыратқышы, ВГТ-110III-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 қосудың 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.

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

- экономия, сформированная по итогам фактических объемов выполненных работ на основании исполнительной документации подрядных организаций - 433 млн. тенге;

- экономия по итогам проведенных закупочных процедур - 24 млн. тенге;

- в соответствии с пунктом 364 ПФТ, АО "АЖК" направило в уполномоченный орган заявку на корректировку инвестиционной программы с учетом переноса сроков исполнения мероприятий с 2025 года на 2026 год. Общая сумма заявки составила 2 344 млн. тенге. По результатам рассмотрения заявки уполномоченным органом согласован перенос мероприятий на сумму 2 100 млн. тенге, при этом в переносе суммы 244 млн. тенге отказано.

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

2.1. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2025 годы

За период 2009-2020 годы завершено строительство и введено в эксплуатацию 4 ПС для электроснабжения объектов Азияды - ПС Ерменсай, ПС Медеу, ПС Шымбулак, ПС КазГУ, 5 ПС для электроснабжения объектов Метрополитена - ПС Отрар, ПС Алатау, ПС №16 Новая, ПС Топливная, ПС Бесағаш с ЛЭП 220 кВ "Ерменсай - Бесағаш - АТЭЦ", тем самым замкнуто кольцо 220кВ вокруг города Алматы, 4 ПС для электроснабжения объектов ЖКХ ПС Алтай, ПС Мамыр, ПС Есентай, ПС Жас канат. Общий прирост мощности составил 1 852 МВА.

Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливная, Талғар при этом прирост мощности составил 307 МВА.

Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А "Горный Гигант" на ПС-220/110/10-6кВ "Ерменсай" по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А". Все вновь построенные кабельные линии 110кВ ЛН№110А, ЛН№111А, ЛН№163А, ЛН№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под нагрузку, тем самым нагрузки ПС "Горный Гигант" переведены на ПС "Ерменсай", произведен демонтаж ПС "Горный Гигант". Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС "Горный Гигант", по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.

Завершена "Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ "Бесағаш". В 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А "Бесағаш". В 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполюсной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110III-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И "НЯЦ".

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

Выполнены мероприятия по:

- строительству ПС 110/10-10 кВ "Кокөзек" с присоединением к ОРУ-110 кВ ПС 220 кВ "Каскелең" Карасайского района Алматинской области;

- переводу нагрузок с ПС №19А на вновь построенную ПС "Мамыр", а также с ПС №5А, №17А и №132А на ПС №163А "Отрар";

- переводу сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А), РП-42 и других участках сети;

- реконструкции и новому строительству распределительных сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-1, 2, 4, 6 с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок кабельных линий; строительству и реконструкции кабельных линий 10 кВ, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;

- модернизации подстанционного оборудования с заменой масляных и ОДКЗ выключателей на элегазовые и вакуумные, модернизацией устройств РЗиА и АСКУЭ;

- замене СКТП-10/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ с увеличением мощности трансформаторов в Есикском, Карасайском и Өтеген Батыр РЭС;

- оптимизации протяженных сетей 6-10 кВ с установкой "умных" выключателей. Реализация указанных мероприятий позволила исключить двойную трансформацию, снизить потери электроэнергии и повысить надежность электроснабжения потребителей г. Алматы и Алматинской области.

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

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 типтік-59 ұяшықтары - 1 жиынтық орнатылды, облыстық ҚС-тарда телемеханика шкафтары - 8 жиынтық орнатылды.

2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламаны іске асыру нәтижесі:

- "Электр тарату желілері жабдықтауының 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 электрэнергиясын беру қызметі бойынша бекітілген тарифтік сметасының орындалуы туралы ақпарат

№ рс	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған	Нақты қалыптасқан көрсеткіштер	Ауытқу	Ауытқу себептері
1	Тауарлардың өмір сүруге және қызмет етуге қажетті шығындар барлығы	Мың теңге	8 607 663	9 417 257	10%	
	оның ішінде:					
1	Материалдық шығындар барлығы	Мың теңге	1 050 326	1 263 863	20%	
	оның ішінде:					
1.1	Шығын және материалдар	Мың теңге	189 540	196 722	4%	Бекітілген тарифтік сметаға көзделген шкал. мөшер шегіне
1.2	Жаңа-ағармай материалдары	Мың теңге	661 988	747 707	13%	Ауытқу өндірістік қызметтің тиімділігін қамтамасыз ету үшін ЖЖМ қосымша көлемде қажеттілігін аяғына байланысты.
1.3	энергия	Мың теңге	198 798	319 434	61%	Өсім мерзіміне байланысты алушылардың шығындары жеткілікті ерге электр энергиясын сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтік сметаға нақты шығындар жеткілікті ерге электр энергиясын сатып алу тарифі 15,99 теңге/кВт сағ. деңгейіне көзделген, ал нақты шығын орташа тарифі 26,59 теңге/кВт сағ. құрады.
2	Еңбексіз тоқу шығындары барлығы	Мың теңге	31 968 227	31 833 650	-0,4%	
	оның ішінде:					
2.1	Өндірістік персоналдың ааламасы	Мың теңге	2 792 564	2 782 030	-0,4%	
2.2	Әлеуметтік саламат	Мың теңге	2 766 642	2 754 613	-0,4%	
2.3	МӘМС	Мың теңге	754 255	753 503	-0,1%	
2.4	Жұмыс беруге қажетті міндетті зейнетақы жарналары	Мың теңге	481 528	460 201	-4%	Бекітілген тарифтік сметаға көзделген шкал. мөшер шегіне
2.5	Міндетті кәсіптік зейнетақы жарналары	Мың теңге	42 129	43 303	3%	Бекітілген тарифтік сметаға көзделген шкал. мөшер шегіне
3	Амортизация	Мың теңге	11 701 894	11 704 874	0%	Бекітілген тарифтік сметаға көзделген шкал. мөшер шегіне
4	Жөндеу	Мың теңге	2 771 911	2 879 126	4%	Бекітілген тарифтік сметаға көзделген шкал. мөшер шегіне
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%	

В 2025 году завершены и введены в эксплуатацию следующие проекты:

Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;

Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,6

Строительство ВЛ-10 кВ для изменения схемы ВЛ-10 кВ ф.3-111А село Топар, Балхашский район;

Развитие АСКУЭ, ТМ 6/10 кВ областных РЭС находящихся на балансе АО "АЖК" - "Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого и технического учета электроэнергии и устройств телемеханики";

- Комплексные работы под ключ "Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ", ОБРЭС, с.Түймебаев.

В 2025 году проложено КЛ-10 кВ - 297 км, заменены существующие ТП на новые КТПБ - 17 шт., реконструированы существующие ТП - 23 компл., установлены шкафы телемеханики на ТП - 541 шт., смонтированы шкафы ВЧ связи на областных ПС- 10 компл., подвешен СИП -35,69 км, смонтированы ячейки КРУН-10 кВ типа К-59 - 1компл., смонтированы шкафы телемеханики на областных ПС- 8 компл.

Эффект от реализации Инвестиционной программы за 2025 год:

- Снижение износа оборудования электрических распределительных сетей составило 0,9% (с 85,3% до 84,4%)

- Снижение количества аварийных отключений и отказов в электрических сетях составило 9,33 % (с 3 238 до 2 936)

- Снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии в 2025 году по отношению к 2024 году на 0,12% (с 12,71% до 12,59%).

3.Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2025года

Форма 5

Приложения 1

к Правилам формирования тарифов от 19.11.2019г. №90

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО "Алатау Жарық Компаниясы" по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2025 год по итогам 2025 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тыс. тенге	8 607 663	9 417 257	10%	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	1 050 326	1 263 863	20%	
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	189 540	196 722	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	661 988	747 707	13%	Отклонение связано с ростом потребности в дополнительном объеме ГСМ для эффективной производственной деятельности
1.3.	энергия	тыс. тенге	198 798	319 434	61%	Увеличение в основном связано с ростом тарифа на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды у Единого заказчика. В тарифной смете предусмотрен тариф на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды 15,99 тенге/кВт, по факту средний тариф составил 26,59 тенге/кВтч.
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	31 968 227	31 833 650	-0,4%	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	2 792 564	2 782 030	-0,4%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	2 766 642	2 754 613	-0,4%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	754 255	753 503	-0,1%	
2.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	481 528	460 201	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.5	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	42 129	43 303	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
3	Амортизация	тыс. тенге	11 701 894	11 704 874	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
4	Ремонт	тыс. тенге	2 771 911	2 879 126	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	38 585 305	46 735 744	21%	
	в том числе:					
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	33 191 524	41 134 878	24%	

5.1.1	Норматив шығындарға жұмсалынатын шығындар	Мың теңге	30 693 483	38 192 927	24%	Шығындарына өсуі негізінде Бірлескен компанияның электр энергиясына сатып алу тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтік сметала Бірлескен компания тарифі 22,01 теңге/кВт сағ деңгейіне көтерілген, ал нақтысына орнана тарифі 27,17 теңге/кВт сағ құрап, 23%-ға немесе 5,16 теңгеге арты.
5.1.2	Электр қуатының ауқыммен көтеруге лайықталған компаниясыз ету қызметіне сатып алу	Мың теңге	2 498 041	2 941 951	18%	Өсім жүзеге келуіне байланысты қызметшілік қызметінің 13%-ға ұлғайған, сондай-ақ қызмет тарифінің 4%-ға артуына байланысты.
5.2	Салықтар (жолдық және т.б.)	Мың теңге	7 754	7 864	4%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3	Үшінші тарап ұйымдарының қызметтері, барлығы	Мың теңге	2 680 750	2 802 214	5%	
5.3.1	сактаншыру	Мың теңге	311 355	312 419	0,3%	
5.3.2	Суық сумен қамтамасыз ету және т.б.	Мың теңге	15 920	15 510	-3%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.3	Найзағы қызметтері	Мың теңге	99 300	97 054	-2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.4	сарапшылар мен зерттеулер	Мың теңге	99 005	98 176	-1%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.5	дезинфекция және санитарлық оңдау	Мың теңге	20 514	22 531	10%	Өсім КТҚ көлеміне артуына байланысты.
5.3.6	Өндірісті автоматтандыру	Мың теңге	192 319	192 317	0%	
5.3.7	Жүйелік жабдықтар мен кенсе техникасына техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	Мың теңге	367 471	367 270	-0,1%	
5.3.8	Іс-сапар шығындары	Мың теңге	82 511	84 337	2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.9	Еңбекті қорғау шығындары	Мың теңге	486 044	601 485	24%	Өсім еңбекті инфрақұрылымға жетпейтін қорғау жұмыстарына қажетті материалдардың тапшылығына байланысты сатып алуға 2025 жылға арналған тарифтік сметала көзделген қорғау шығындарына байланысты. Табиги монополиялар туралы заңның 26-бабы 1-тармағының 3) тармағына сәйкес, табиғи монополия субъектісі бекітілген инвестициялық бағдарламаның іс-шаралары және бекітілген тарифтік сметала орнатылған жағдайда, неғұрлым тиімді әдістер мен технологияларды қолданып, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру мақсатында іс-шаралар жасауына және энергия тиімділігін арттыру мақсатында энергия тиімділік аудиті қорытындылары негізінде әзірленген, сондай-ақ нормативтік техникалық шығындары элементіне жөнделген іс-шараларды жүзеге асыру мақсатында қажетті қорғаныс жұмыстарына қатынасты шығындар бөлігіне дербес бекітілуі қажет.
5.3.10	Астыңғы тексеру қызметтері	Мың теңге	10 072	10 072	0%	
5.3.11	Қалдырып қалу шығындары	Мың теңге	57 416	56 472	-2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.12	жұмыс тәртібінің ұйымдастыру қызметтері	Мың теңге	87 669	83 003	-5%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.13	Тіркеу қызметтері және ұстау шығындары	Мың теңге	20 288	20 357	0,3%	
5.3.14	Векселедік және өрт күзеті қызметтері	Мың теңге	656 564	666 515	2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.15	Қауіпсіздік операцияларының қауіпсіздігі	Мың теңге	32 093	32 487	1%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
5.3.16	Құжаттарды қайта рәсімдеу	Мың теңге	55 097	55 097	0%	
5.3.17	Автоөлік құраштарын басқару	Мың теңге	87 111	87 111	0%	
5.6	«KEGOC» АҚ-ке ақпараттық және электр энергиясына пайдалану қызметі	Мың теңге	2 705 458	2 790 788	3%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
II	Кезең шығындары, барлығы	Мың теңге	2 947 118	3 006 818	2%	
	оның ішінде					
6	Жалпы және өкілшілік шығындар, барлығы	Мың теңге	2 947 118	3 006 818	2%	
6.1	Өкілшілік персоналға қатысты шығындар	Мың теңге	1 091 102	1 126 927	3%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
6.2	Әлеуметтік сабақ	Мың теңге	108 019	111 566	3%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
6.3	МЕМС	Мың теңге	27 837	26 648	-4%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
6.4	Жұмыс берушінің міндеті зейнетақы жарналары	Мың теңге	20 905	20 038	-4%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
6.5	Зиянды өкілшілік шығындар жұмыс істейтін қызметкерлерге әлеуметтік төлемдер	Мың теңге	3 302	3 249	-2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген шкала мөлшеріне
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	Іс-сапар шығындары	Мың теңге	14 886	17 626	18%	Нақты шығындар жоқтарын бағалап іс-сапар шығындары ескерілетін қызметшілік қызметіне

5.1.1.	Заттар на нормативные потери	тыс. тенге	30 693 483	38 192 927	24%	Рост расходов в основном связан с ростом тарифа на покупку электроэнергии у Единого закупщика. В тарифной смете предусмотрен тариф ЕЗ 22,01 тенге/кВтч, по факту средний тариф ЕЗ составил 27,17 тенге/кВтч, с ростом на 23% или 5,16 тенге.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	2 498 041	2 941 951	18%	Рост связан с увеличением фактического объема услуг по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 13%, а также с увеличением фактического тарифа на услугу за счет роста объема на 4%
5.2.	Налоги (жолдық және т.б.)	тыс. тенге	7 754	7 864	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 680 750	2 802 214	5%	
	в том числе:	тыс. тенге				
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	311 355	312 419	0,3%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	15 920	15 510	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	99 300	97 054	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	99 005	98 176	-1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	20 514	22 531	10%	Рост связан с увеличением объема ТБО
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	192 319	192 317	0%	
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	367 471	367 270	-0,1%	
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	82 511	84 337	2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	486 044	601 485	24%	Рост связан с тем, что затраты, предусмотренные в тарифной смете на 2025 год недостаточно для закупки требуемого объема материалов по охране труда, в связи с опережающей инфляцией в стране. Согласно пп. 3) п. 1 статьи 26 Закона СЕМ имеет право самостоятельно распоряжаться неиспользованной частью затрат, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе при условии исполнения мероприятий и в утвержденной тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергетического аудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	10 072	10 072	0%	
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	57 416	56 472	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	87 669	83 003	-5%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.13	расходы по аренде и содержанию здания	тыс. тенге	20 288	20 357	0,3%	
5.3.14	услуги вне ведомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	656 564	666 515	2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	32 093	32 487	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.16	переоформление документов	тыс. тенге	55 097	55 097	0%	
5.3.17	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	87 111	87 111	0%	
5.6	Услуга по пользованию электрической энергией по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге	2 705 458	2 790 788	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	2 947 118	3 006 818	2%	
	в том числе:	тыс. тенге				
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	2 947 118	3 006 818	2%	
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	1 091 102	1 126 927	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	108 019	111 566	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	27 837	26 648	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	20 905	20 038	-4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.5	Социальные выплаты, занятых на работах с вредными условиями труда	тыс. тенге	3 302	3 249	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6	Налоги	тыс. тенге	1 304 065	1 308 066	0%	
6.7	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	391 887	410 325	5%	
	в том числе:	тыс. тенге				
6.7.1	командировочные расходы	тыс. тенге	14 886	17 626	18%	Фактические расходы сложились с учетом не запланированных поездок

6.7.2	коммуналдық қызметтер	Мың теңге	22 908	38 592	68%	Осым негізінде Бұрылдай сипат алу үшін берушілер арасында жеткізілетін электр энергиясы сапалық тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтік сметада 15,99 теңге/кВт.сағ көзделген, нақтылығы 26,59 теңге/кВт.сағ
6.7.3	байланыс қызметтері	Мың теңге	2 950	2 888	-2%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
6.7.4	консалтингтік және аудит қызметтері	Мың теңге	112 830	112 624	-0,2%	
6.7.5	банк қызметтері	Мың теңге	2 182	2 299	5%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
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	аудит және бухгалтерлік есеп қызметтері	Мың теңге	54 906	54 892	0%	
6.7.10	ведомстволық және өнерт күзеті қызметтері	Мың теңге	8 654	8 653	0%	
6.7.11	көлік еті өнеркәсіптік қуаттылық	Мың теңге	391	391	0%	
6.7.12	сақтануы	Мың теңге	11 725	11 725	0%	
6.7.13	нотариалдық қызметтер	Мың теңге	1 811	1 870	3%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
6.7.14	дезинфекция және санитарлық өңдеу қызметтері	Мың теңге	456	486	7%	Осым КТҚ көлемін арттырып байланысты
6.7.15	пошта қызметтері	Мың теңге	1 797	1 813	1%	Бекітілген тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
6.7.16	кадрларды даярлау	Мың теңге	2 039	2 038	0%	
6.7.17	жер учаскелерін пайдалану үшін өлем	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 негізінде Бұрылдай сипат алу үшін берушілер арасында жеткізілетін электр энергиясы сапалық тарифінің өсуіне байланысты. Сонымен қатар есеп кезінде ЖЖМ, жөндеу, электр қуатының жүктемесі көп қатпарлауына байланысты ету көлемін арттырып алу және өнімді қорғау шығындары бойынша өсім орнатылды
IV	Пайта	Мың теңге	36 360 089	30 240 147	-17%	Пайтаның төмендеуі шығындардың 9%-ға өсуіне байланысты, негізгі өсім Бұрылдай сипат алу үшін берушілер арасында жеткізілетін электр энергиясы сапалық тарифінің өсуіне байланысты. Тарифтің қысқартылуына байланысты 602-тарифтің өсуіне байланысты. Бұрылдай сипат алу үшін берушілер арасында жеткізілетін электр энергиясы сапалық тарифінің өсуіне байланысты. 2025 жылға қалыптасқан 5 303 038 мың теңге көлеміндегі пайта шығындары «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның 2026 жылға арналған бекітілген тарифтік сметасына енгізілді. Осылайша, 2025 жыл қорытындысы бойынша «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ инвестициялық бағдарламасын қаржыландыру мақсатында «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның өз есебінен жөндеу қызметтеріне өзіндік қаражаттарды беру мақсатында арнайы байланысты шығындар орта бизнес тегі экономикалық белсенділіктің өсуі, температуралық фактор
V	Жалпы табыс	Мың теңге	125 384 870	127 664 222	2%	Реттелетін қызметтер бойынша тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
VI	Көрсеткіш қызмет көлемі	Мың кВт сағ	9 724 160	9 946 992	2%	
VII	Нормативтік техникалық шығындар	Мың кВт сағ	1 394 524	1 397 492	0,2%	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ желісіне түсетін электр энергиясы көлемінің өсуіне нормативтік шығындарды өсіретін деңгейде сәйкесінше арналы. Көрсеткіш бекітілген тарифтік сметала көзделген пәсіл мәніне шығыне
VIII	Тариф (КЭС-сы)	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 қазырдан 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:

6.7.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	22 908	38 592	68%	Увеличение в основном связано с ростом тарифа на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды у Единого заказчика. В тарифной смете предусмотрен тариф на покупку электроэнергии на хозяйственные нужды 15,99 тенге/кВт.ч., по факту средний тариф составил 26,59 тенге/кВт.ч.
6.7.3	услуги связи	тыс. тенге	2 950	2 888	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	112 830	112 624	-0,2%	
6.7.5	услуги банка	тыс. тенге	2 182	2 299	5%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 644	14 717	0,5%	
6.7.7	амортизация	тыс. тенге	10 315	10 314	0%	
6.7.8	автоматизация производства	тыс. тенге	95 028	95 023	0%	
6.7.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг. техники	тыс. тенге	54 906	54 892	0%	
6.7.10	услуги вне ведомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	8 654	8 653	0%	
6.7.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	391	391	0%	
6.7.12	страхование	тыс. тенге	11 725	11 725	0%	
6.7.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 811	1 870	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.7.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	456	486	7%	Рост связан с увеличением объема ТБО
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 797	1 813	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	2 039	2 038	0%	
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	34 022	34 031	0%	
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	344	344	0%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	89 024 781	97 424 075	9%	Рост расходов в основном связан с ростом тарифа на покупку электроэнергии у Единого заказчика. Кроме этого, за отчетный период возникло увеличение расходов по статьям ГСМ, Ремонт, Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, Расходы по охране труда
IV	Прибыль	тыс. тенге	36 360 089	30 240 147	-17%	Снижение прибыли связано с ростом затрат на 9%, основной рост приходится на затраты на покупку электроэнергии для компенсации технических потерь, в связи с ростом тарифа Единого заказчика. В соответствии с пунктом 602 Правил формирования тарифов №90 от 19.11.2019 года фактические расходы полученные из-за разницы цены покупки электрической энергии у Единого заказчика за 2025 год в размере 5 303 038 тыс. тенге включены в утвержденную тарифную смету АО "АЖК" на 2026 год. Таким образом, риски по источникам финансирования инвестиционной программы АО "АЖК" за 2025 год отсутствуют.
V	Всего доходов	тыс. тенге	125 384 870	127 664 222	2%	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии. Причины роста объемов передачи электрической энергии: рост экономической активности в малом и среднем бизнесе; температурный фактор.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВт.ч	9 724 160	9 946 992	2%	
VII	Нормативные технические потери	%	12,59%	12,59%	0%	При росте объема электроэнергии, поступающей в сеть АО «АЖК», увеличивается соответственно абсолютная величина нормативных потерь. Показатель в пределах допустимых значений утвержденной тарифной сметой.
VII	Нормативные технические потери	тыс/кВт.ч	1 394 524	1 397 492	0,2%	
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге/кВт.ч	Тариф АО "АЖК" составил: с 1 января 2025 г. - 10,6 тенге/кВт.ч.; с 1 апреля 2025 г. - 12,96 тенге/кВт.ч.; с 1 августа 2025 г. - 14,25 тенге/кВт.ч.; с 1 октября 2025 г. - 13,99 тенге/кВт.ч. (ВКТ)			

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2025г.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2025г.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественных монополий предусмотрено при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Для АО "АЖК" на 2025 год тариф и тарифная смета утверждены по затратному методу тарифного регулирования, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО "АЖК" на 2025 год не утверждены.

По итогам 2025 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- 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 өнімділік және қаржылық шығыстар	Салық салыныпанамен кейінгі пайда
1 29 111	9 5 289	3 3 822	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. TC	Нақты		
1	Көрсетілген 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).

№ рс	Көрсеткіштері	2025 жыл		Электр энергиясын берудің жалпы көлеміндегі үлесі
		Нақты (млн кВт сағ)	Бекітілген	
	Электр энергиясын беру қызметін орындау	9 946,992	100,00%	
1.	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның «Энергосбыт» филиалы	9 794,762	98,47%	
2.	«Алматы электрстанциялары» АҚ	77,200	0,78%	
3.	«Алматы хальварық зауыты» АҚ	50,934	0,51%	
4.	«КазФерроСталь» ЖШС	4,635	0,05%	
5.	«КЕГОС» АҚ АЖСТ	0,886	0,01%	
6.	«Қазақстан өңірлік» ұлтық компаниясы» АҚ филиалы «Магистральдық еңді дирекциясы»	3,401	0,03%	
7.	«Мойнак СЭС-і» АҚ	10,762	0,11%	
8.	«Алматы индустриялық аймағы» ЖШС	2,191	0,02%	
9.	«ҚЖ - Жұтасвалдары» ЖШС	2,221	0,02%	

8. Реттелетін қызметтер тұтынушылары мен жүргізілетін жұмыс туралы

Электр энергиясын беру қызметтерін сапалы және үздіксіз ұсыну, көрсетілген 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.

-Показатели аварийности - 2 936 ед., снижение в сравнении с 2024 годом на 9,33%;

-Показатели недоотпуска - 2 600 тыс. кВт*ч.;

-Показатели надёжности электроснабжения на 2025 год SAIFI - 2,55; SAIDI - 3,06.

(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 2025года

млн.тг.

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

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2025 года

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 2024г.	2025г.		опл. кув. ин 2025г., в %	Опл. к факту 2024г.
				Уть TC	Факт		
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	9 259	9 724	9 947	2%	7%

По итогам 2025 года объем передачи электрической энергии составил 9 947 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2025 года - 9 724 млн.кВт.ч., исполнение 2%. По сравнению с 2024 годом, в объеме 9 259 млн/кВт.ч., рост составил 7%.

Согласно п.7) статьи 9 Закона РК "О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО "АЖК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 2025 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО "АЖК" на безвозмездной основе составил 442,95 млн.кВт.ч, по 18 потребителям, это порядка 5 689 млн.тенге (тариф с 01.01.2025г. - 10,6 тенге/кВтч; с 01.04.2025г. - 12,96 тенге/кВтч; с 01.08.2025г. - 14,25 тенге/кВтч; с 01.10.2025г. - 13,99 тенге/кВтч).

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

8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;

Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);

В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры "получения технических условий". На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;

За 2025г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 25885 шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1984,908 МВт;

Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz;

Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО "АЖК" передают все необходимые документы в РОЭС Филиала АО "АЖК" "Энергосбыт" самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО "АЖК" о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.

Персоналом АО "АЖК" рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО "АЖК". С апреля 2022г. АО "АЖК" подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан "Е-Өтініш". Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО "АЖК". Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО "АЖК" осуществляется выезд на места.

9. О перспективах деятельности:

Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2026-2030 годы

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

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

Көрсеткіштері	МШН тенге					
	2026	2027	2028	2029	2030	Барлығы (2026-2030 жж.)
2026-2030 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламаның негізгі іс-шаралары	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 "Коян-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 ДСР Қорнату;
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 "Ащыбулак" 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 "Қарай" ҚС, 110 кВ №34И "Түрген-Западная" ҚС, 35 кВ №35И "Балтабай" ҚС, 110 кВ №80И "Сарыжаз" ҚС, 110 кВ №57А "КГЭС" ҚС, 35 кВ №84А "Қарой" ҚС, 110 кВ №115А "Қазыбек бек" ҚС;
220/110/35 кВ және одан жоғары ЭЖЖ-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 - электрэнергиясын беру бойынша 2026 жылға тарифтер бекітілді, қолданысқа енгізілді:

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 (электрэнергиясы) 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 жүктемесін 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-ғасәйкес)

"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.

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

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы:

По городу Алматы:

Строительство новых подстанций - 1 шт: ПС 110/10кВ "Комсомольская";

Реконструкция существующих подстанций - 7 шт: ПС-220кВ № 7А "АХБК", ПС-110кВ №46А "Шоссейная", ПС-110кВ №119А "Новозападная", ПС-35кВ №9А "Радиостанция РВ-90", ПС-110кВ №21А "Ипподром", строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А "Коян-көз", строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А "Бесағаш", установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А;

Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше - 53,79 км;
Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ - 853,16 км.

По Алматинской области:

Строительство новых подстанций -4 шт: ПС 220/110/10кВ "Тірек", ПС 110/10кВ "Ащыбулак", ПС 110/10кВ "Көлді", ПС 110/10кВ "Жалқамыз";

Реконструкция существующих подстанций - 10 шт: ПС-220кВ №62А "Қапшағайская", ПС-220кВ №68И "Шелек", ПС-220кВ №140А "Западная", ПС-110кВ №93А "Қарай", ПС-110кВ №34И "Түрген-Западная", ПС-35кВ №35И "Балтабай", ПС-110кВ №80И "Сарыжаз", ПС-110кВ №57А "КГЭС", ПС-35кВ №84А "Қарой", ПС-110кВ №115А "Қазыбек бек";

Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше - 186,96 км;

Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ - 1313,31 км.

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

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

Снижение износа электрических сетей АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит - 4,49%

Снижение потерь АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит -2,53%.

Снижение аварийности АО "АЖК" за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит - 15,88%.

9.1. О перспективах деятельности: в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

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

с 1 января - 13,65 тенге/кВтч (без НДС);

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

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

1) изменение стоимости стратегических товаров (электроэнергия), с учетом: роста стоимости электроэнергии Единого закупщика и возобновляемых источников электроэнергии, с влиянием на увеличение затрат в тарифе АЖК на 18% (ранее утвержденный - 26,17 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля - 30,79 тенге/кВтч);

цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 6% (ранее утвержденный 1 439 381 тенге/МВт, измененный с 1 апреля - 1 560 850 тенге/МВт);

цены на услугу по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC" на 2026 год, с влиянием на затраты в тарифе АЖК на 1% (ранее утвержденный 2,860 тенге/кВтч, измененный с 1 апреля - 2,882 тенге/кВтч).

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

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

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

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

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона "О естественных монополиях": изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год, по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Учитывая норму Закона, установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2026 год возможно по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;

сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;

соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;

изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;

объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

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

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 Жарык Компания" в сфере распределения электрической энергии (наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Table with 27 columns: 1-3 (Project Name, Location, Unit), 4-6 (Quantity in natural units), 7 (Period), 8 (Report), 9-12 (Sum of investment program), 13-17 (Financing), 18-21 (Program Indicators), 22-25 (Program Variability), 26-27 (Quality Indicators). Rows 1-12 describe various power infrastructure projects in the Almaty region.

2025 жылғы қорытындылар бойынша 2021-2025 жылдарға Бейбітхал инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы Ақпарат

АО "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ электр энергиясын беру және беру.

(табиғи монополия субъектісінің атауы қызмет түрі.)

Табиғи монополия субъектісінің қызметінің іске асыру қағидаларының 5-қосымшасы 1-нұсқа

Table with 27 columns: № р/с, Реттелімі қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) нақты ұсынуы бойынша қоспағы және нақты нәтижелер туралы ақпарат, Заттай көрсеткіштермен мөлшері, Инвестициялық бағдарлама (жоба) сомасы, Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) қаржыландырудың нақты шарттары мен өлшемдері туралы ақпарат, Инвестициялық бағдарламала (жобала) бейбітхал инвестициялық бағдарламасына (жобасына) нақты орындалу көрсеткіштерінің салыстыру туралы ақпарат, Бөкілген инвестициялық бағдарламала (жобала) бейбітхал инвестициялық бағдарламасына (жобасына) нақты орындалу көрсеткіштерінің салыстыру туралы ақпарат, Бөкілген инвестициялық бағдарламала (жобала) бейбітхал инвестициялық бағдарламасына (жобасына) нақты орындалу көрсеткіштерінің салыстыру туралы ақпарат.

**Өнеркәсіп кәсіпорындарының басшылары мен қызметкерлеріне
(құрылыс, ауыл шаруашылығы, көлік және байланыс) және
Жамбыл облысының халқына
ЕСКЕРТУ**

"Интергаз Орталық Азия" АҚ "Тараз" Магистральдық Газ Құбырлары Басқармасы (бұдан әрі - МГҚБ) филиалы Жамбыл облысының аумағында километрлік бағаналармен және ескерту таңбаларымен белгіленген "БГА-ТБА", "Амангельды-КС5", магистральдық газ құбырлары, жоғары қысымды газ құбырлары - бұрмалар жүргізілгендігін, магистральдық газ құбырларының (бұдан әрі - МГҚ) құрамына кіретін технологиялық байланыс, телемеханика және электр желілерінің тармақтары және құрылыстары, компрессорлық станция (бұдан әрі - КС) және автоматты газ тарату станциясы (бұдан әрі - АГТС) орналасқанын ескертеді.

Қазақстан Республикасының "Магистральдық құбыр туралы" заңына және Қазақстан Республикасының телекоммуникация желілерін күзету қағидаларына сәйкес келесі күзету аймақтары бекітілген:

- табиғи газды тасымалдайтын магистральдық құбыр трассалары бойында - құбыр осінің әрбір жағынан 50 метр жерден өтетін шартты сызықтармен жер учаскесі түрінде шектелген; ауыл шаруашылығы мақсатындағы жерлерде магистральдық құбырдың күзет аймағы құбыр осінің әрбір жағынан 25 метр жерден өтетін шартты сызықтармен шектеледі;

- бір техникалық дәлізде төселген көпжелілі құбырлар трассалары бойында - шеткі құбыр осінің әрбір жағынан 50 метр жерден өтетін шартты сызықтармен жер учаскесі түрінде шектелген; ауыл шаруашылығы мақсатындағы жерлерде магистральдық құбырдың күзет аймағы шеткі құбыр осінің әрбір жағынан 25 метр жерден өтетін шартты сызықтармен шектеледі;

- суасты өткелдері бойында - өткелдердің шеткі желілері осьтерінің әрбір жағынан 100 метрге кейін қалатын қатар жазықтықтар арасында орналасқан су бетінен түбіне дейінгі су кеңістігі учаскесі түрінде;

- компрессорлық және газ тарату станциялары - аталған объектілер аумақтарының шекараларынан барлық жаққа 100 метрге кейін қалатын, тұйықталған сызықпен шектелген жер учаскесі түрінде орнатылады.

- байланыс желісі трассасының бойында - байланыс желісі осінің әрбір жағынан 2 метрден кем емес қашықтықта байланыс желісі трассасынан қашық орналасқан параллель түзу анықталатын жер учаскелері түрінде.

ТҮЙІМ САЛЫНАДЫ:

Құбыр желілерін және байланыс желілерін күзету аймағында құбырларды және байланыс желілерін қалыпты пайдалануын бұзуы мүмкін, немесе олардың зақымдалуына әкелуі мүмкін кез-келген түрдегі әрекеттерді жүргізуге, атап айтқанда:

- айыру белгілерінің, бақылау өлшеу пункттерінің орнын ауыстыруға, оларды көмуге және сындыруға;

- "Магистральдық құбырлар" 3.05-101-2013 ҚР ҚН талаптарына сәйкес қашықтықта елді мекендерді, жекелеген өнеркәсіптік және ауыл шаруашылығы кәсіпорындарын, ғимараттар мен құрылыстарды жобалау және салу талаптарына сәйкес (Б қосымшасы Б1, Б2 кестесі) газ құбырының, КС, АГРС шеткі желісінің осінен, сондай-ақ қандай да бір инженерлік коммуникациялармен (каналдармен, арықтармен, дренаждармен, кез келген мақсаттағы жолдармен) газ құбырларының қиылысуы.

- қызмет көрсетілмейтін күшейткіш кабельдік байланыс пункттерінің люктерін, қақпаларын және есіктерін, желілік арматура тораптарының, катодтық қорғау станциясының, желілік және бақылау құдықтарының және өзге де желілік құрылғылардың қоршауын ашуға, қрандар мен ысырмаларды ашуға және жабуға, байланыс, энергиямен жабдықтау және құбыр желісінің телемеханикасы құралдарын сөндіруге;

- кез-келген түрдегі қоқыс тастайтын жерге айналдыруға, қышқылдардың, тұздардың және сілтілердің ерітінділерін төгуге;

- жағаның бекініс құрылыстарын, су өткізетін құрылғыларды, құбыр желілерін, байланыс желілерін бұзылудан, ал іргелес жатқан аумақ пен қоршаған жерді тасымалданатын өнімнің апатты түрде ағып кетуінен сақтандыратын үйінді және өзге де құрылыстарды (құрылғыларды) бұзуға;

- от жағуға және қандай да бір ашық немесе жабық түрдегі от көздерін орналастыруға тыйым салынады.

"Интергаз Орталық Азия" АҚ "Тараз" МГҚБ филиалының жазбаша рұқсатынсыз МГҚБ-ның және байланыс желілерінің күзету аймақтарында тыйым салынады:

- өткелдерді, қара жолдарды және магистральдық құбыр трассасы мен оның күзет аймағын өзге де уақытша немесе тұрақты көлікпен кесіп өтудің орналасу орындарын, салу, жайластыру және пайдалану тәртібін магистральдық құбырдың меншік иесімен келіспей, орнатуға;

- бағбандыққа және орман өсіруге, сондай-ақ жер жырту тереңдігі отыз бес сантиметрден аспайтын далалық ауыл шаруашылығы дақылдарын өсіру үшін агротехникалық жұмыстар кешенінен басқа, магистральдық құбырдың меншік иесімен келісілмеген кез келген жұмысты орындауға;

- магистральдық құбырдың меншік иесі не оператор жайластырған, магистральдық құбырға қызмет көрсету мен оның физикалық қорғалуын қамтамасыз етуге арналған жолдарды рекультивациялауға, сондай-ақ магистральдық құбырда өртке қарсы және күзет функцияларын орындайтын қызметкерлердің осы жолдармен қозғалысына, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген жағдайларды қоспағанда, кедергі келтіруге;

- кез-келген құрылыстарды салуға;

- автомобильдік көлік құралдарының, тракторлардың және механизмдердің тұрағын ұйымдастыруға;

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

**к руководителям и работникам предприятий промышленности
(строительства, сельского хозяйства, транспорта и связи) и
населению
Жамбылской области**

Филиал Управление Магистральных Газопроводов (далее - УМГ) "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия" (далее - ИЦА) предупреждает, что на территории Жамбылской области проложены магистральные газопроводы "БГР-ТБА", "Амангельды-КС5", газопроводы - отводы высокого давления, компрессорные станции (далее - КС) и автоматизированные газораспределительные станции (далее - АГРС) с линиями и сооружениями технологической связи, телемеханики и электрических сетей, входящих в состав магистрального газопровода (далее - МГ), которые отмечены километровыми столбиками и предупредительными знаками.

Согласно Закону Республики Казахстан "О магистральном трубопроводе" и Правилам охраны сетей телекоммуникаций в Республике Казахстан, устанавливаются следующие охранные зоны:

- вдоль трасс магистрального трубопровода, транспортирующего природный газ - в виде земельного участка, ограниченного условными линиями, проходящими в 50 метрах от оси трубопровода с каждой стороны; на землях сельскохозяйственного назначения охранный зона магистрального трубопровода ограничивается условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль трасс многониточных трубопроводов, проложенных в одном техническом коридоре, - в виде земельного участка, ограниченного условными линиями, проходящими в 50 метрах от осей крайних трубопроводов с каждой стороны; на землях сельскохозяйственного назначения охранный зона магистрального трубопровода ограничивается условными линиями, проходящими в 25 метрах осей крайних трубопроводов с каждой стороны;

- вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны;

- вокруг компрессорных и газораспределительных станций - в виде земельного участка, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территории указанных объектов на 100 метров во все стороны;

- вдоль трассы линии связи - в виде участков земли, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы линий связи на расстоянии не менее чем на 2 метра оси линии связи с каждой стороны.

ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

В охранных зонах трубопроводов и линий связи запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов и линий связи, либо привести к их повреждению, в частности:

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты;

- проектирование и строительство населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений на расстоянии согласно требованиям СП РК 3.05-101-2013 "Магистральные трубопроводы" (Приложение Б Таблица Б1, Б2) от оси крайней нитки газопровода, КС, АГРС, а также пересечение газопроводов каким-либо инженерными коммуникациями (каналами, арыками, дренажами, дорогами любого назначения)

- открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станции катодной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопровода;

- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы, линии связи от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность от аварийной утечки транспортируемой продукции;

- разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

В охранных зонах магистральных трубопроводов и линии связи без письменного разрешения филиала УМГ "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия" запрещается:

- устройство проездов, грунтовых дорог и иных временных или постоянных транспортных пересечений трассы магистрального трубопровода и его охранной зоны без согласования с собственником магистрального трубопровода, места их размещения, порядка строительства, обустройства и использования;

- садоводство и лесоразведение, а также выполнение любых не согласованных с собственником магистрального трубопровода работ, кроме комплекса агротехнических работ для выращивания полевых сельскохозяйственных культур с пахотной глубиной не более тридцати пяти сантиметров;

- рекультивация дорог, обустроенных собственником магистрального трубопровода либо оператором, предназначенных для обслуживания магистрального трубопровода и обеспечения его физической защиты, а также воспрепятствование движению работников, выполняющих противопожарные и охранные функции на магистральном трубопроводе по этим дорогам, за исключением случаев, установленных законодательством Республики Казахстан;

- возведение любых построек и сооружений;

- организация стоянок автомобильных транспортных средств, тракторов и механизмов;

- мелиоративтік жер қазу жұмыстарын жүргізуге, жерді суару және құрғату жүйелерін салуға;

- таулы, құрылыс, монтаждау және жару жұмыстарын жүргізуге, магистральдық құбырдың меншік иесінің келісімінсіз жерді жоспарлауға;

- геологиялық түсіру, іздестіру, геодезиялық және ұңғымаларды, шурфтарды орнатумен және жердің сынамаларын алумен (жер қыртысының үлгілерінен басқа) байланысты өзге де жұмыстарды жүргізуге тыйым салынады.

Магистральдық құбырларды, жоғары қысымды газ құбырлары-бұрмаларды, МГҚ құрамына кіретін технологиялық байланыс желілері мен құрылыстарын, телемеханика және электр желілерінің КС және АГТС күзету аймағында кез-келген жұмыстарды және әрекеттерді орындау қажеттілігі туындағанда, ұйымдар және азаматтар мыналарға міндетті:

- "Интергаз Орталық Азия" АҚ "Тараз" МГҚБ филиалынан магистральдық құбырларды күзету аймағында жұмыстарды жүргізу үшін жазбаша рұқсат алуға міндетті. Жұмыстарды жүргізуге рұқсат тек қана, жұмысты жүргізушіде қолданыстағы құбырлар мен байланыс желілері көрсетілген жобалық және атқарушылық құжаттама болған жағдайда ғана беріледі;

- 5 тәуліктен кешіктірмей "Интергаз Орталық Азия" АҚ "Тараз" МГҚБ филиалы өкілдерінің қатысуы қажет етілетін жұмыстарды жүргізу уақыты туралы хабарлауға;

- жұмыстарды құбырдың, МГҚ құрамына кіретін технологиялық байланыс желілері мен құрылыстарының, телемеханиканың және электр желілерінің және айыру белгілерінің сақталуын қамтамасыз етіп орындауға міндетті.

"Интергаз Орталық Азия" АҚ "Тараз" МГҚБ филиалы магистральдық құбыр және телекоммуникация желілерін күзету қағидаларын, сондай-ақ күзету аймағында жұмыстарды жүргізуге берілген рұқсатта көрсетілген талаптарды бұзумен орындалатын жұмыстарды тоқтатуға құқылы.

Магистральдық құбыр туралы Заң талаптарын, Магистральдық құбырларды, телекоммуникация желілерін және электр желілерін күзету қағидаларын сақтау жергілікті билік және басқару органдарының, сондай-ақ құбыр желілері өтетін ауданда жұмыстарды немесе қандай да бір әрекеттерді жүргізетін өзге де кәсіпорындардың орындауы үшін міндетті болып табылады.

Баяндалған талаптарды, қағидаларды, заңды бұзуда кінәлі лауазымды тұлғалар мен азаматтар белгіленген тәртіпте жауапкершілікке тартылады.

Жоғарыда жазылғандарға қатысты барлық мәселелер жөнінде мына мекенжайға хабарласу керек:

"Интергаз Орталық Азия" АҚ, "Тараз" МГҚБ

Тараз қ., Желтоқсан көшесі 75

Телефон: Диспетчерлік қызмет -8(7262)51-00-42 (тәулік бойы).

Жамбыл ауданы, Тараз ЖӨБ:

Телефон: Байланыс торабының операторы -8(7262)42-75-42

-8(7262)42-75-31

- производство мелиоративных земляных работ, сооружение оросительных и осушительных систем;

- производство горных, строительных, монтажных и взрывных работ, планировка грунта без согласования с собственником магистрального трубопровода;

- производство геологосъемочных, поисковых, геодезических и других изыскательных работ, связанных с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

При необходимости выполнения любых работ и действий в охранной зоне магистральных трубопроводов, газопроводов-отводов высокого давления, КС и АГРС с линиями и сооружениями технологической связи, телемеханики и электрических сетей входящих в состав МГ, организации и граждане обязаны:

- получить от филиала УМГ "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия" письменное разрешение на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов. Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы и линии связи;

- не позднее чем за 5 суток уведомить о времени производства работ, при которых необходимо присутствие представителей филиала УМГ "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия";

- выполнять работы с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопровода, линий и сооружений технологической связи, телемеханики и электрических сетей входящих в состав МГ и опознавательных знаков.

Филиал УМГ "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия" имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушением правил охраны магистральных трубопроводов и сетей телекоммуникаций, а также требований, указанных в разрешении на производство работ в охранной зоне.

Соблюдение требований Закона о магистральном трубопроводе, Правил охраны магистральных трубопроводов, охраны сетей телекоммуникаций и электрических сетей являются обязательными для исполнения местными органами власти и управления, а также другими предприятиями и населением, производящими работы или какие-либо действия в районе прохождения трубопроводов.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении изложенных требований, правил, закона, привлекаются к ответственности в установленном порядке.

По всем вопросам, касающимся вышеизложенного, следует обращаться по адресу:

УМГ "Тараз" АО "Интергаз Центральная Азия",

г. Тараз, ул.Желтоқсан 75.

Телефон: Диспетчерская служба - 8 (7262) 51-00-42 (круглосуточно).

Жамбылской район, Таразское ЛПУ:

Телефон: Оператор узла связи - 8 (7262) 42-75-42

- 8 (7262) 42-75-31

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929

Офисы в аренду

Во всех районах города Астаны



От 10 до 90 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.

"Қазтеміртранс" АҚ сату жөніндегі Комиссия отырысының 2026 жылдың 14 сәуіріндегі №5 хаттамасына 4 қосымша

САУДА ЖАЙЛЫ ЕСКЕРТПЕ

"Қазтеміртранс" акционерлік қоғамы 2026 жылғы 5 мамыр сағат 10:00-ден 15:00-ге дейін өтетін "Қазтеміртранс" акционерлік қоғамының мүлкін сату бағасын көтеру бойынша сату Аукцион түрінде электронды сауда өткізетіндігін хабарлайды, (Астана уақыты бойынша) www.e-qazyna.kz мемлекеттік мүлікті тіркеу веб-порталында өтеді.

Активтерді сату "Қазтеміртранс" акционерлік қоғамының Директорлар кеңесінің шешімімен бекітілген (2017 жылдың 20 қазанындағы № 18 хаттама) "Қазтеміртранс" акционерлік қоғамының мүлігін сату жөніндегі ережелеріне және "Ақпараттық-есептік орталық" акционерлік қоғамы директорлар кеңесінің шешімімен бекітілген (2014 жылдың 23 мамырындағы №66 хаттама) Мемлекеттік мүлік тіркелімінің веб-порталында мүлікті сату туралы регламентке (ары қарай - Регламент) сәйкес өтеді.

Төмендегідей активтерге аукцион жарияланады:

1 Лот - жабық вагондар 18 дана, бастапқы/басты бағасы 36 430 163 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 5 464 525 теңге, орналасқан жері: Павлодар облысы, Павлодар-Южный станциясы;

2 Лот - жабық вагондар 11 дана, бастапқы/басты бағасы 22 801 613 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 3 420 242 теңге, орналасқан жері: Абай облысы, Жаңа-Семей станциясы;

3 Лот - жабық вагондар 35 дана, бастапқы/басты бағасы 72 598 238 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 10 889 736 теңге, орналасқан жері: Түркістан облысы, Арыс-1 станциясы;

4 Лот - жабық вагондар 20 дана, бастапқы/басты бағасы 41 409 825 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 6 211 474 теңге, орналасқан жері: Батыс Қазақстан облысы, Пойма станциясы;

5 Лот - жартылай вагондар 46 дана, бастапқы/басты бағасы 206 633 700 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 30 995 055 теңге, орналасқан жері: Түркістан облысы, Арыс-1 станциясы;

6 Лот - жартылай вагондар 46 дана, бастапқы/басты бағасы 187 293 600 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 28 094 040 теңге, орналасқан жері: Түркістан облысы, Арыс-1 станциясы;

7 Лот - жартылай вагондар 25 дана, бастапқы/басты бағасы 107 897 400 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 16 184 610 теңге, орналасқан жері: Қостанай облысы, Құсмұрын станциясы;

8 Лот - жартылай вагондар 4 дана, бастапқы/басты бағасы 19 000 800 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 2 850 120 теңге, орналасқан жері: Абай облысы, Жаңа-Семей станциясы;

9 Лот - жартылай вагондар 60 дана, бастапқы/басты бағасы 262 278 900 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 39 341 835 теңге, орналасқан жері: Павлодар облысы, Павлодар-Южный станциясы;

10 Лот - жартылай вагондар 60 дана, бастапқы/басты бағасы 245 992 500 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 36 898 875 теңге, орналасқан жері: Павлодар облысы, Павлодар-Южный станциясы;

11 Лот - жартылай вагондар 50 дана, бастапқы/басты бағасы 208 330 200 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 31 249 530 теңге, орналасқан жері: Павлодар облысы, Павлодар-Южный станциясы;

12 Лот - жартылай вагондар 11 дана, бастапқы/басты бағасы 46 144 800 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 6 921 720 теңге, орналасқан жері: Батыс Қазақстан облысы, Пойма станциясы;

13 Лот - астық тасығыштар 12 дана, оның ішінде: Түркістан облысы, Арыс-1 станциясы - 7 дана, Павлодар облысы, Павлодар-Южный станциясы - 4 дана, Абай облысы, Жаңа-Семей станциясы - 1 дана, бастапқы/басты бағасы 45 675 000 теңге, ҚҚС-пен, кепілдік жарна 6 851 250 теңге.

Кепілдік салымдар "Ақпараттық-есептік орталық" АҚ шотына аударылады: БСН: 050540004455, БСК: HSBKZZKX, ЖСК: KZ226018871000394291, КНП 857, "Народный банк Казахстана" АҚ. Төлем түрі: электронды саудаға қатысу үшін кепілдік салым (кепілдік салым төлеміне банк қызметі үшін төлем еңбейді). Кепілдік салым ретінде Банктік кепілдік есепке алынбайды.

Кепілдік салым "Ақпараттық-есептік орталық" АҚ шотына уақтылы аударылу мақсатында кепілдік салымды өтініштерді қабылдау мерзімі аяқталғанға дейін үш жұмыс күні күн бұрын аударуға кеңес беріледі.

Сауда-саттыққа қатысушыларды тіркеу тізілімінің веб-порталында хабарлама жарияланған күннен бастап тізілімінің веб-порталында жүргізіледі және сауда-саттық басталғанға дейін бес минут бұрын аяқталады.

Сауда-саттықтарға қатысу үшін тізілім веб-порталында төмендегілерді көрсетіп алдын-ала тіркелуі қажет:

1) жеке тұлғалар үшін: жеке сәйкестендіру нөмірі, тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда);

2) заңды тұлғаларға үшін: бизнес сәйкестендіру нөмірі, толық атауы, бірінші басшысының тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда);

3) кепілдік жарналарды қайтару үшін екінші деңгейдегі банктерде банктік есепшоттың деректемелерін /реквизиттерін/;

4) байланыс деректерін (пошталық мекен-жайы, телефон, факс, e-mail). Тізілім веб-порталына енгізілген жоғарыдағы деректер өзгерген жағдайда қатысушы бір жұмыс күні ішінде деректерді өзгертеді.

Әрбір сатылған объектісі бойынша аукцион нәтижелері сауда-саттықтардың нәтижелері туралы хаттамасымен рәсімделіп, аукцион өткізілген күні сатушы және жеңімпаз ЭЦҚ қолдана отырып тізілім веб-порталында қол қойылады.

Сауда нәтижелері туралы хаттама аукцион нәтижесін белгілейтін және жеңімпаз бен сатушының міндеттерін сауда бағасы бойынша нысанды сату-сатып алу шартына қол қойған құжат болып табылады.

Саудада жеңіске жеткен қатысушы сауда нәтижелері туралы хаттамаға қол қоймаған жағдайда сатушы кепілдік салымды қайтармайды.

Приложение 4к протоколу заседания Комиссии по реализации имущества АО "Қазтеміртранс" от 14 апреля 2026 года №5

ИЗВЕЩЕНИЕ О ТОРГАХ

Акционерное общество "Қазтеміртранс" (далее - Общество) объявляет о проведении электронных торгов в форме Аукциона методом на повышение цены имущества Общества, который состоится 05 мая 2026 года с 10:00 по 15:00 часов (время г.Астана) на веб-портале Реестра государственного имущества www.e-qazyna.kz.

Реализация имущества осуществляется в соответствии с Правилами реализации имущества Акционерного общества "Қазтеміртранс", утвержденными решением Совета директоров акционерного общества "Қазтеміртранс" от 20 октября 2017 года (протокол № 18) и Регламентом проведения электронных торгов по продаже имущества на веб-портале реестра государственного имущества, утвержденным решением Совета директоров АО "Информационно-учетный центр" от 23 мая 2014 года (протокол №66) (далее - Регламент).

На Аукцион выставляются следующие имущества:

- Лот 1 - крытые вагоны в количестве 18 единиц, начальная/стартовая цена 36 430 163 тенге, с НДС, гарантийный взнос 5 464 525 тенге, местонахождение: Павлодарская область, ст. Павлодар - Южный;

- Лот 2 - крытые вагоны в количестве 11 единиц, начальная/стартовая цена 22 801 613 тенге, с НДС, гарантийный взнос 3 420 242 тенге, местонахождение: Абайская область, ст. Жаңа-Семей;

- Лот 3 - крытые вагоны в количестве 35 единиц, начальная/стартовая цена 72 598 238 тенге, с НДС, гарантийный взнос 10 889 736 тенге, местонахождение: Туркестанская область, ст. Арыс-1;

- Лот 4 - крытые вагоны в количестве 20 единиц, начальная/стартовая цена 41 409 825 тенге, с НДС, гарантийный взнос 6 211 474 тенге, местонахождение: Западно-Казахстанская область, ст. Пойма;

Лот 5 - полувагоны в количестве 46 единиц, начальная/стартовая цена 206 633 700 тенге, с НДС, гарантийный взнос 30 995 055 тенге, местонахождение: Туркестанская область, ст. Арыс-1;

Лот 6 - полувагоны в количестве 46 единиц, начальная/стартовая цена 187 293 600 тенге, с НДС, гарантийный взнос 28 094 040 тенге, местонахождение: Туркестанская область, ст. Арыс-1;

Лот 7 - полувагоны в количестве 25 единиц, начальная/стартовая цена 107 897 400 тенге, с НДС, гарантийный взнос 16 184 610 тенге, местонахождение: Костанайская область, ст. Кушмурун;

Лот 8 - полувагоны в количестве 4 единиц, начальная/стартовая цена 19 000 800 тенге, с НДС, гарантийный взнос 2 850 120 тенге, местонахождение: Абайская область, ст. Жаңа-Семей;

Лот 9 - полувагоны в количестве 60 единиц, начальная/стартовая цена 262 278 900 тенге, с НДС, гарантийный взнос 39 341 835 тенге, местонахождение: Павлодарская область, ст. Павлодар - Южный;

Лот 10 - полувагоны в количестве 60 единиц, начальная/стартовая цена 245 992 500 тенге, с НДС, гарантийный взнос 36 898 875 тенге, местонахождение: Павлодарская область, ст. Павлодар - Южный;

Лот 11 - полувагоны в количестве 50 единиц, начальная/стартовая цена 208 330 200 тенге, с НДС, гарантийный взнос 31 249 530 тенге, местонахождение: Павлодарская область, ст. Павлодар - Южный;

Лот 12 - полувагоны в количестве 11 единиц, начальная/стартовая цена 46 144 800 тенге, с НДС, гарантийный взнос 6 921 720 тенге, местонахождение: Западно-Казахстанская область, ст. Пойма;

Лот 13 - зерновозы в количестве 12 единиц, в том числе: Туркестанская область, ст. Арыс-1 - 7 ед., Павлодарская область, ст. Павлодар - Южный - 4 ед., Абайская область, ст. Жаңа-Семей - 1 ед., начальная/стартовая цена 45 675 000 тенге, с НДС, гарантийный взнос 6 851 250 тенге.

Гарантийные взносы вносятся на счет АО "Информационно-учетный центр": БИН: 050540004455, БИК: HSBKZZKX, ИИК: KZ226018871000394291, АО "Народный банк Казахстана", КНП 857, Кбе 16. Назначение платежа: **гарантийный взнос для участия в электронном аукционе** (в размер гарантийного взноса оплата банковских услуг не входит). Банковская гарантия в качестве гарантийного взноса не принимается.

С целью своевременного поступления гарантийных взносов на счет АО "Информационно-учетный центр" рекомендуется оплатить гарантийный взнос не позднее трех рабочих дней до окончания приема заявок.

Регистрация участников торгов производится на веб-портале реестра со дня публикации извещения на веб-портале реестра и заканчивается за пять минут до начала торгов.

Для участия в торгах необходимо предварительно зарегистрироваться на веб-портале реестра с указанием:

1) для физических лиц: индивидуального идентификационного номера, фамилии, имени и отчества (при наличии);

2) для юридических лиц: бизнес-идентификационного номера, полного наименования, фамилии, имени и отчества (при наличии) первого руководителя;

3) реквизитов банковского счета в банке второго уровня для возврата гарантийного взноса;

4) контактных данных (почтовый адрес, телефон, факс, e-mail).

При изменении вышеуказанных данных участник в течение одного рабочего дня изменяет данные, внесенные в веб-портал реестра.

Результаты аукциона по каждому проданному объекту оформляются протоколом о результатах торгов, который подписывается на веб-портале реестра продавцом и победителем с использованием ЭЦП в день проведения аукциона.

Протокол о результатах торгов является документом, фиксирующим результаты аукциона и обязательства победителя и продавца подписать договор купли-продажи объекта по цене продажи.

В случае не подписания участником, победившем в торгах, протокола о результатах торгов гарантийный взнос продавцом не возвращается.

Жеңімпаз сату-сатып алу туралы шартқа сауда веб-порталда өткен күннен бастап он күнтізбелік күн ішінде қол қояды.

Сайысты өткізу талаптары, саудаға қатысушыларды рәсімдеу тәртібі, Жеңімпазды анықтау талаптары туралы толық ақпараттармен "Ақпараттық-есептік орталық" АҚ сайтындағы Регламенттен танысуға болады.

Сауданы өткізу туралы қосымша ақпараттарды www.e-qazyna.kz сайтынан немесе мына телефон нөмірлері арқылы білуге болады: 8 (7172) 55-29-81 ("Ақпараттық-есептік орталық" АҚ) және +7 747 702 28 78 ("Қазтеміртранс" АҚ).

Договор купли-продажи с победителем заключается в срок не более десяти календарных дней со подписания протокола о результатах торгов. С положениями о порядке проведения аукциона, порядке оформления участия в торгах, об условиях определения Победителя можно ознакомиться в Регламенте, который находится в публичном доступе на сайте АО "Информационно-учетный центр".

Дополнительную информацию о проведении торгов можно посмотреть на сайте www.e-qazyna.kz или получить по телефонам 8 (7172) 55-29-81 (АО "Информационно-учетный центр") и + 7 7477022878 (АО "Қазтеміртранс").

ТОО "ӘМІРШІ", БИН 200840010552 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, р-н САРАЙШЫҚ, ул. ҚОРДАЙ, д. 79а, кв 108. Тел: 8-7788073083.



SKIF
 Проспект Женис 51
 +7 (702) 527-20-01



ТИХИЙ УЮТНЫЙ "BELON LUX HOTEL"

удачно расположен в самом центре столицы Республики Казахстан между Домом министерств и символом города - Байтереком. В пешей доступности находятся все достопримечательности, офисы крупных компаний, городские рестораны и кафе, Центральный концертный зал и многое другое.

Астана, ул. Достық, 13, тел: +7(7172) 57-41-04, + 7 707 900 89 93
 e-mail: info@belon.kz



Дорогие жители и гости столицы!
 Банкетный зал "ТУМАР" приглашает Вас
 провести важное
 для Вас событие в большом
 уютном и светлом зале!
 Контакты: 8 (708) 323 94 26 Аружан!
 Адрес: Желтоқсан 21, Ресторан «Тұмар»

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны

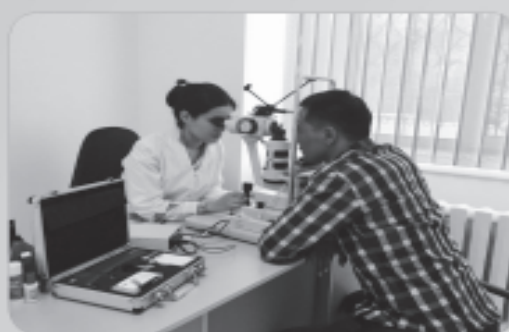


“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929

**МЕДИЦИНСКИЙ
ЦЕНТР**

Belon
medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:

010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Жубанова, 24

Тел/факс: +7 (7172) 93-39-46, e-mail: medical@belon.kz,

www.belon.kz

ОТЕЛЬ «BELON GARDEN»

Загородный отдых в зеленом поясе Астаны



Катания на лыжах, коньках и тюбингах. Прогулки по лесу на лошадях и в санной упряжке. Уютный ресторан, юрта и сауна.

belongarden24

+7 708 060 74 93

ЖМ Пригородный. Ул. Сарытогай 3 «а».

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Астаны



“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 705 296 9929

ОТЕЛЬ «BELON GARDEN»

Загородный отдых в зеленом поясе Астаны



Катания на лыжах, коньках и тюбингах. Прогулки по лесу на лошадях и в санной упряжке. Уютный ресторан, юрта и сауна.

belongarden24

+7 708 060 74 93

ЖМ Пригородный. Ул. Сарытогай 3 «а».

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:
010000, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Жубанова, 24
Тел/факс: +7 (7172) 93-39-46, e-mail: medical@belon.kz,
www.belon.kz

ОФСЕТНАЯ ПЕЧАТЬ:

ГАЗЕТЫ
ЖУРНАЛЫ
КНИГИ
РЕКЛАМНЫЕ БУКЛЕТЫ
ФЛАЕРЫ
ВИЗИТКИ



ПОЛИГРАФИЯ
Imprime

ЦИФРОВАЯ ПЕЧАТЬ:

ИМИДЖЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ
ПАПКИ
КАЛЕНДАРИ
МЕНЮ
ПРАЙСЫ
КАТАЛОГИ

📍 г. Нур-Султан, ул. Жубанова 24/1
✉ Imprime.ast@gmail.com

☎ +7 7172 93 35 04, +7 702 562 40 43
☎ +7 778 630 91 77

Belon Life

- фитнес • hotel -



Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz

Собственник:
ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации № 10693-Г
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и
информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан,
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность
за содержание рекламы
и объявлений несет
рекламодатель.
Перевод с государственного языка
на русский и наоборот
осуществляет рекламодатель.

Газета печатается в типографии
ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 28 ТК