



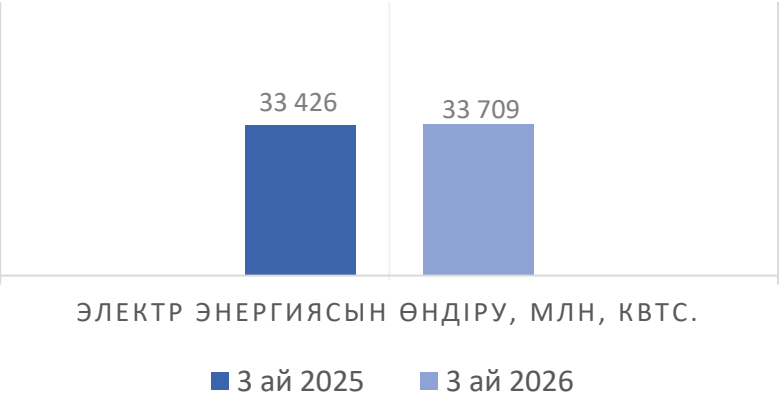
**«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2026 жылғы 3 айдағы қызметінің нәтижелері**

Астана қ. 2026 ж.

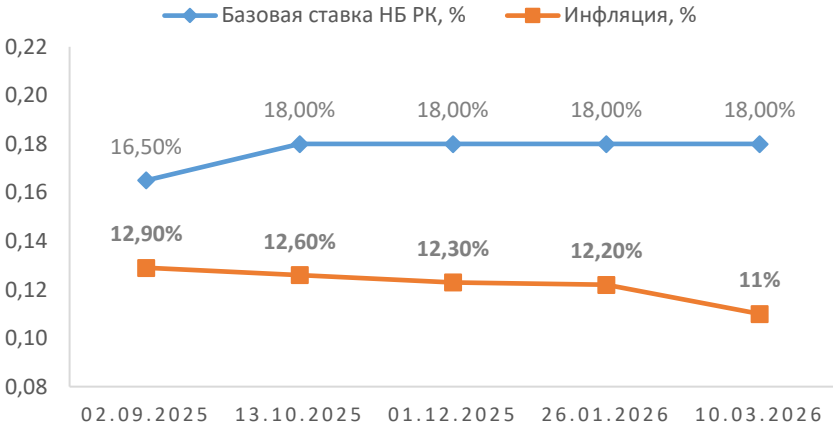
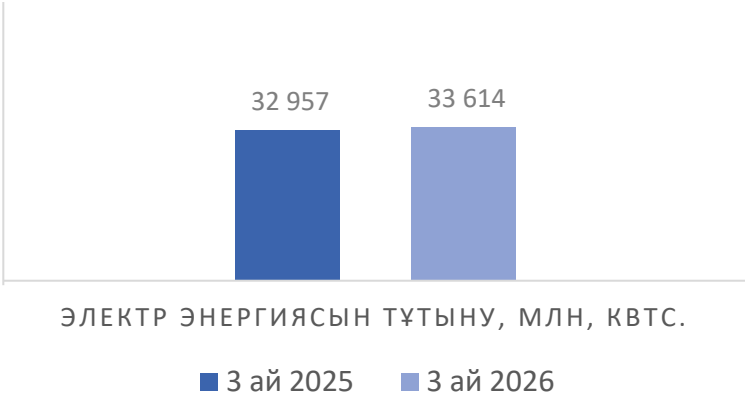
«Самұрық-Энерго» АҚ-ның қаржылық нәтижелеріне әсер еткен негізгі сыртқы факторлар



ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ

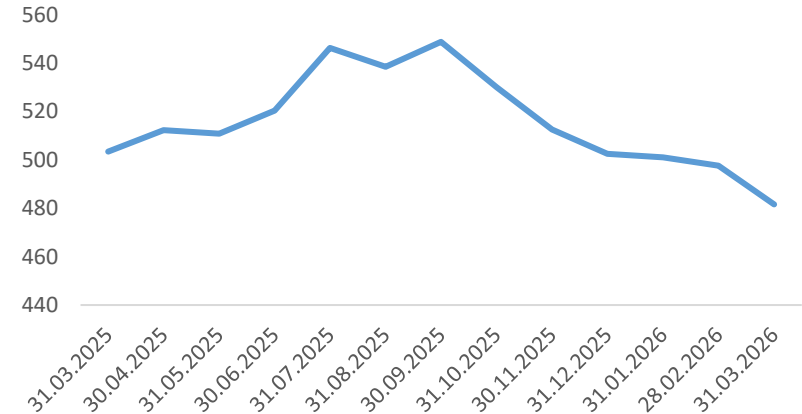


	31.03.2025 жыл	31.03.2026 жыл	%
KZT/USD	503,42	481,54	96%

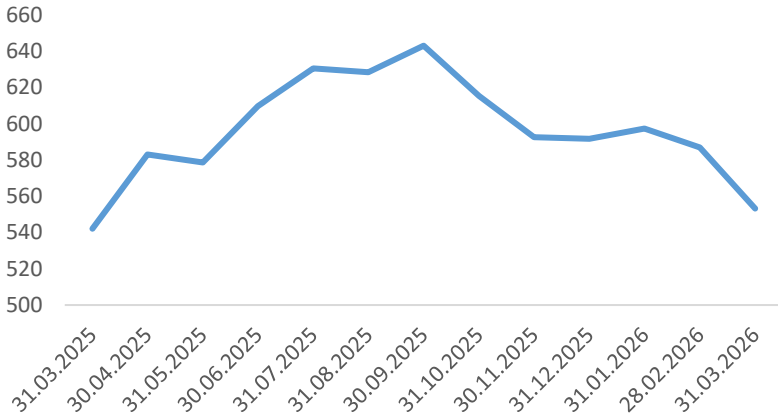
	31.03.2025 жыл	31.03.2026 жыл	%
KZT/EUR	542,08	553,24	102%

	31.03.2025 жыл	31.03.2026 жыл	%
KZT/RUB	6,00	5,93	99%

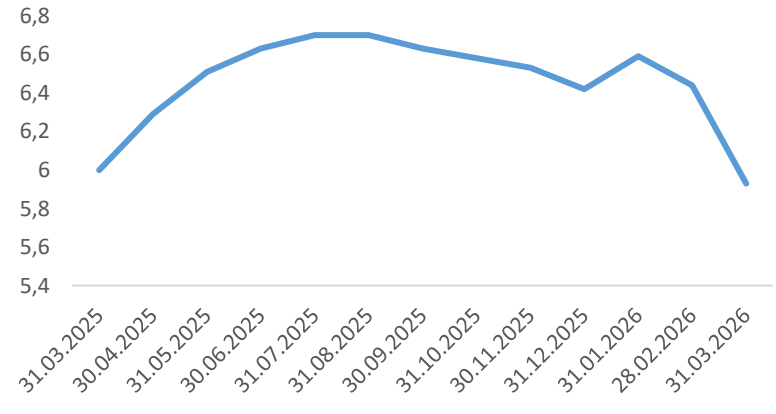
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB

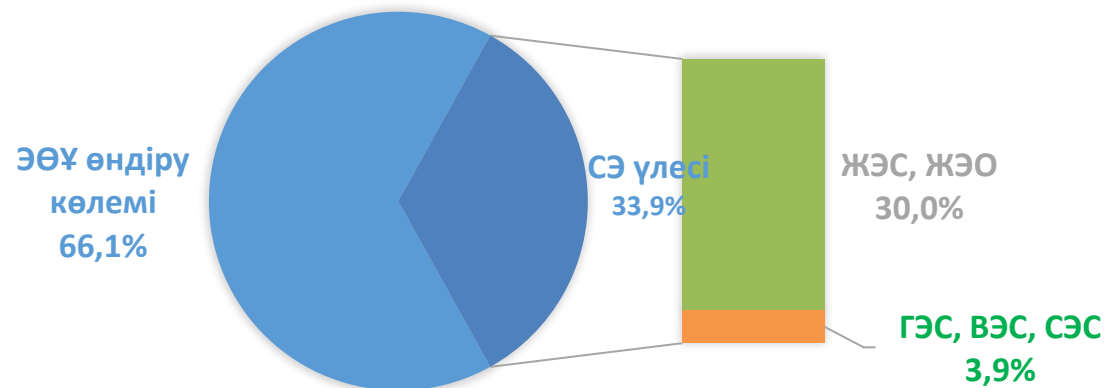
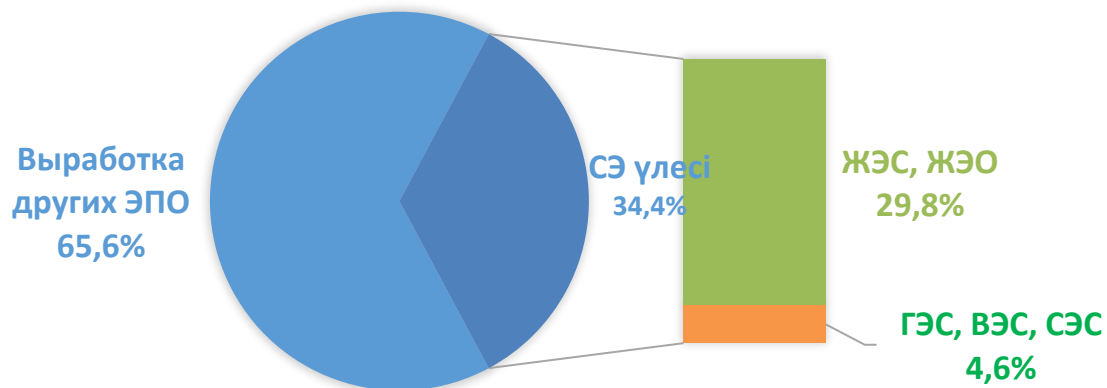


Күні (01.01.2026-31.03.2026)	Оқиғалар
2026 жылғы 23 қаңтар	«Самұрық-Энерго» АҚ негізгі борыш бойынша 15,234 млрд.теңге сомасына берешекті және «Самұрық-Энерго» АҚ мен Азия даму банкі арасындағы Кредиттік келісім бойынша 573,9 млн. теңге сомасына сыйақыны толығымен жоспар бойынша өтеді.
2026 жылғы 27 қаңтар	Siemens Energy компаниясы шығарған турбина мен генератордың үшінші жиынтығы «Қоршаған ортаға әсерін барынша азайта отырып, Алматы ЖЭО-2 жаңғырту» жобасы бойынша іргетасқа орнатылды.
2026 жылғы 30 қаңтар	«China Energy Overseas Investment Co. Ltd.» компаниясымен бірлесіп іске асырылатын Түркістан облысындағы қуаты 300 МВт КЭС жобасы бойынша ЕРС-келісімшартқа қосымша келісімге қол қойылды.
2026 жылғы 30 қаңтар	Семей және Өскемен қалаларында ЖЭО салуға арналған жобалау, жабдықтарды жеткізу және құрылыс-монтаждау жұмыстарын «кілтпен тапсыру» қағидаты бойынша орындауды көздейтін ЕРС-келісімшарттар жасалды.
2026 жылғы 30 қаңтар	«Семей Энерго» ЖШС қатысушыларының кезектен тыс жалпы жиналысының шешімімен серіктестіктің жарғылық капиталын қатысушылардың қосымша салымдары есебінен 43,67 млрд теңгеге дейін ұлғайту мақұлданды: «Самұрық-Энерго» АҚ тарапынан – 21,5 млрд теңге, «Самұрық-Қазына» АҚ тарапынан – 21,5 млрд теңге. Сондай-ақ «Семей Энерго» ЖШС-ның Kazakhstan Stock Exchange биржасында «Семей қаласында ЖЭО салу» жобасын іске асыруға байланысты шығыстарды қаржыландыру және қайта қаржыландыру мақсатында 750 млрд теңгеге дейінгі көлемде алғашқы облигациялық бағдарламасын тіркеу мақұлданды.
2026 жылғы 30 қаңтар	«Өскемен Энерго» ЖШС қатысушыларының кезектен тыс жалпы жиналысының шешімімен серіктестіктің жарғылық капиталын қатысушылардың қосымша салымдары есебінен 47,2 млрд теңгеге дейін ұлғайту мақұлданды: «Самұрық-Энерго» АҚ тарапынан – 23,48 млрд теңге, «Самұрық-Қазына» АҚ тарапынан – 23,48 млрд теңге. Сондай-ақ «Өскемен Энерго» ЖШС-ның Kazakhstan Stock Exchange биржасында «Өскемен қаласында ЖЭО салу» жобасын іске асыруға байланысты шығыстарды қаржыландыру және қайта қаржыландыру мақсатында 750 млрд теңгеге дейінгі көлемде алғашқы облигациялық бағдарламасын тіркеу мақұлданды.
2026 жылғы 3 ақпан	«Самұрық-Энерго» АҚ мен «ЭГРЭС-2» АҚ арасында «Екібастұз ГРЭС-2 станциясында №3 энергоблоқты орната отырып, Екібастұз ГРЭС-2-ні кеңейту және реконструкциялау» жобасын іске асыруға байланысты 2020 жылғы 5 тамыздағы №KS 01-20-17 кредиттік келісім бойынша негізгі борышты өтеу және бұрын өтелген негізгі борыш сомаларын өтеу мақсатында 20 жыл мерзімге 98,9 млрд теңгеге дейінгі сомаға №С-5 қарыз беру туралы келісім жасалды. 2026 жылғы 9 ақпанда аталған келісім шеңберінде 14,7 млрд теңге сомасында, ал 2026 жылғы 19 ақпанда 5,4 млрд теңге сомасында қарыз берілді.
2026 жылғы 6 ақпан	«Karaganda Wind Power» ЖШС мен «Қаржы-есеп айырысу орталығы» ЖШС арасында «China Energy Overseas Investment Co. Ltd.» компаниясымен бірлесіп іске асырылатын Түркістан облысындағы қуаты 500 МВт жел электр станциясы жобасы бойынша РРА келісіміне қол қойылды.
2026 жылғы 9 ақпан	«Самұрық-Энерго» АҚ мен «ЭГРЭС-2» АҚ арасында Екібастұз ГРЭС-2 станциясының «Гидроқұл шығару жүйесінің (ГЗЖ) құбырын ауыстыру (2-нитка)» жобасы бойынша іс-шараларды қаржыландыру мақсатында 1 жыл мерзімге 8,1 млрд теңгеге дейінгі сомаға қарыз беру туралы келісім жасалды.
2026 жылғы 10 ақпан	«Самұрық-Энерго» АҚ мен «Объектілерді салу жөніндегі компания» корпоративтік қоры арасында Екібастұз қаласында көппәтерлі тұрғын үй кешенінің құрылысын қаржыландыру мақсатында жалпы сомасы 12 млрд теңгеге дейінгі Договор жасалды. 2026 жылғы 6 наурызда аталған Договор бойынша 3,4 млрд теңге сомасында алғашқы транш берілді.
2026 жылғы ақпан	«Qazaq Green Power PLC» жария компаниясы Mirny жобасын қаржыландыру мақсатында «Актас Энерджи» ЖШС-ның жарғылық капиталына 957 млн теңге көлемінде салым енгізді.

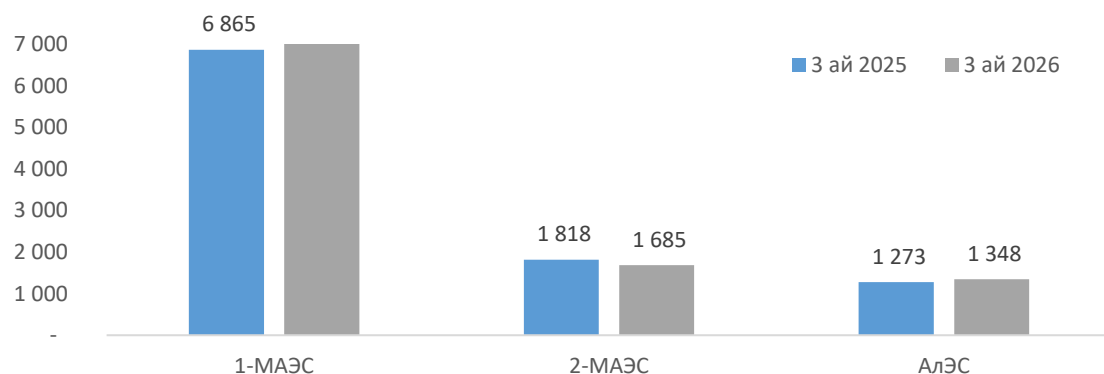
Күні (01.01.2026-31.03.2026)	Оқиғалар
2026 жылғы наурыз	«Самұрық-Энерго» АҚ Мiту I жобасы (қуаты 1 ГВт ЖЭС) бойынша құрылыс міндеттемелерін орындау мақсатында 2,2 млн АҚШ доллары сомасына кепілдік шығарды.
2026 жылғы 20 наурыз	«АлЭС» АҚ мен «Қазақстан Халық Банкі» АҚ арасында «ЖЭО-2 – Батыс жылу кешені жылу магистралін толық қайта төсеу арқылы реконструкциялау» Ұлттық жобасын қаржыландыру мақсатында 54,3 млрд теңге сомасына кредиттік желі беру туралы келісім жасалды.
2026 жылғы 16 наурыз	Қазақстан Республикасының Президенті Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Қытай Халық Республикасының Үкіметі арасындағы жаңартылатын энергия көздері саласындағы жобаларды іске асыру туралы келісімді ратификациялау туралы Заңға қол қойды («China Energy Overseas Investment Co. Ltd.» компаниясымен бірлесіп іске асырылатын Түркістан облысындағы қуаты 500 МВт ЖЭС жобасы бойынша).
2026 жылғы 18 наурыз	«TotalEnergies Renewables S.A.S.» компаниясымен бірлесіп Жамбыл облысында қуаты 1 ГВт ЖЭС салу жобасы бойынша естелік капсула салу рәсімі өтті.

«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2026 ЖЫЛДЫҢ 3 АЙДАҒЫ Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ

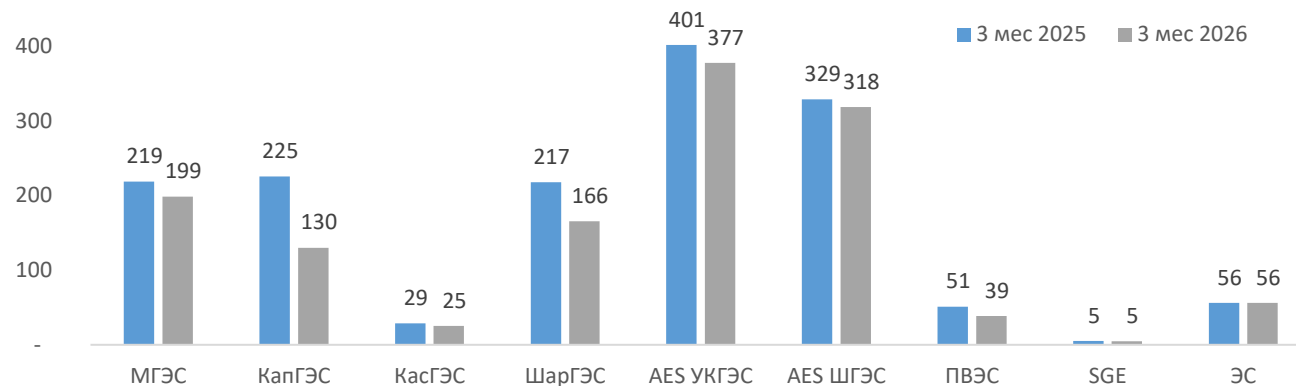
«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2025 ЖЫЛДЫҢ 3 АЙДАҒЫ Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



Түсініктемелер:

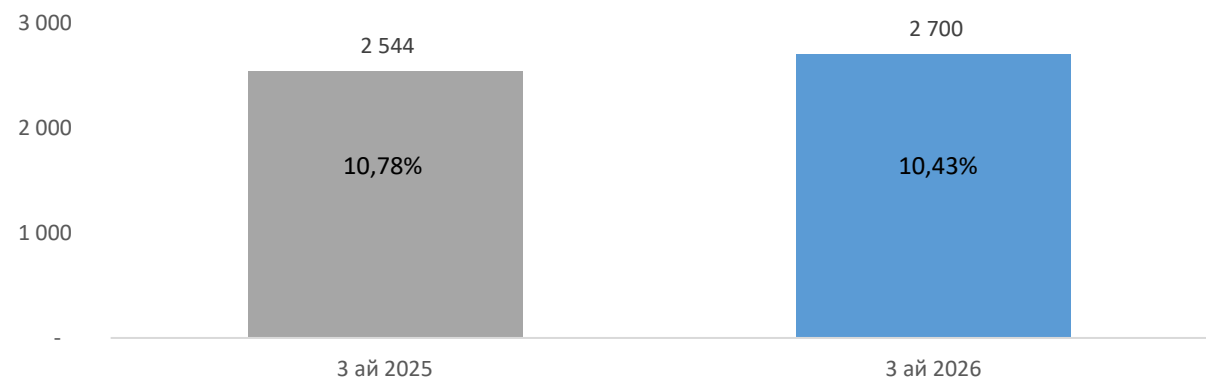
2026 жылғы 3 айда электр энергиясын өндіру көлемі 11 420 млн кВтсағ құрады (2025 жылғы 3 аймен салыстырғанда 68 млн кВтсағ немесе 1%-ға төмендеді). Негізгі төмендеу СЭГРЭС-2 бойынша – 132 млн кВтсағ, АлЭС құрамындағы гидроэлектр станциялары бойынша – 98 млн кВтсағ, МГЭС бойынша – 20 млн кВтсағ, ШарГЭС бойынша – 52 млн кВтсағ, УКГЭС бойынша – 24 млн кВтсағ, ШГЭС бойынша – 11 млн кВтсағ, ПВЭС бойынша – 12 млн кВтсағ болды. Бұл ретте, ЭГРЭС-1 бойынша +207 млн кВтсағ, АлЭС (ЖЭО-2 және ЖЭО-3) бойынша +81 млн кВтсағ көлемінде өсім байқалды.

«АЛМАТЫЭНЕРГОСБЫТ» ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН САТУ

Наименование	Факт 3 ай 2025	Факт 3 ай 2026	Откл.	%
АлматыЭнергоСбыт				
Тұтынушылар саны, оның ішінде:	995 871	1 027 952	32 081	103%
Халық	950 742	980 275	29 533	103%
Заңды тұлғалар	45 129	47 677	2 548	106%
Сату көлемі, млн кВтс	2 493	2 650	157	106%

Есепті кезеңде АЖК – Энергосбыт филиалының электр энергиясын өткізудің жалпы көлемі 2 650 млн кВтсағ құрады, бұл 2025 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 6%-ға жоғары. Өсім Алматы қаласы мен Алматы облысындағы кәсіпорындар мен халықтың электр энергиясын тұтыну көлемінің артуына байланысты.

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН БЕРУ КӨЛЕМІ (МЛН.КВТС) ЖӘНЕ ЖЕЛІЛЕРДЕГІ ШЫҒЫН (%)



«БОГАТЫРЬ КӨМІР» ЖШС КӨМІРІН САТУ, МЫҢ ТОННА



2026 жылғы 3 айда көмірді өткізу көлемі 12 735 мың тоннаны құрады, бұл 2025 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 285 мың тоннаға немесе 2%-ға жоғары (12 450 мың тонна). Ішкі нарықта көмірді өткізу көлемі 312 мың тоннаға немесе 3%-ға ұлғайды, ал экспортқа көмір өткізу көлемі 27 мың тоннаға немесе 1%-ға төмендеді.

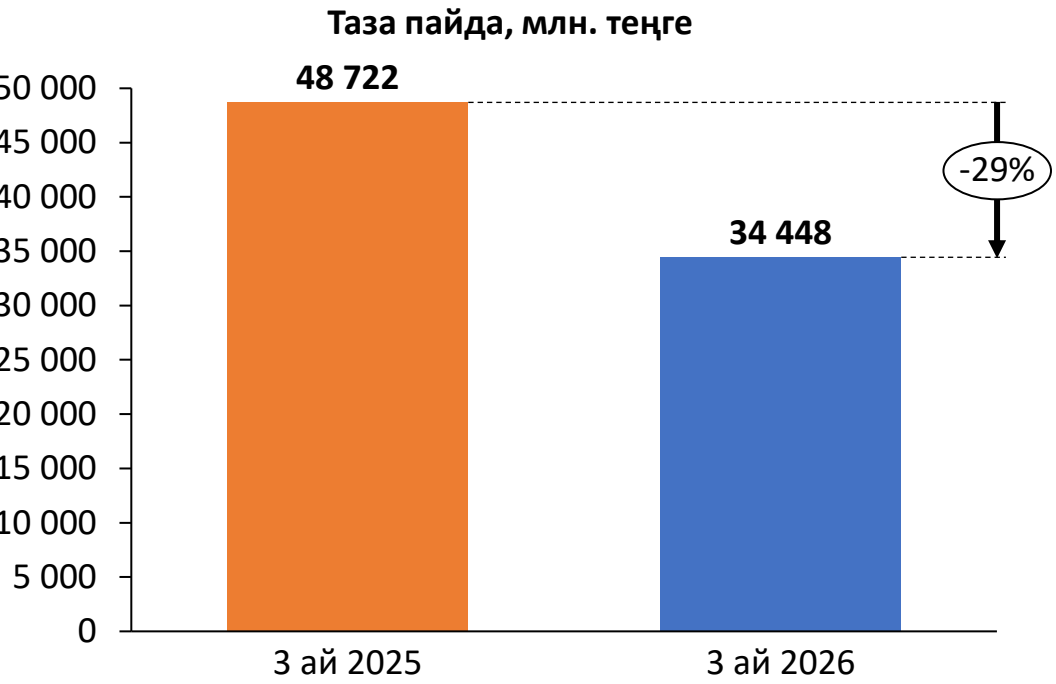
2026 жылғы 3 айда аршу коэффициенті 0,95 м³/тоннаны құрады, ал 2025 жылдың ұқсас кезеңінде 0,90 м³/тонна болды.

АЖК-ның электр энергиясын беру көлемі 2026 жылғы 3 айда 2 700 млн кВтсағ құрады, бұл 2025 жылдың ұқсас кезеңіндегі 2 544 млн кВтсағ деңгейімен салыстырғанда 155 млн кВтсағ немесе 6%-ға жоғары. Өсім Алматы өңіріндегі тұтыну көлемінің артуына байланысты.

Пайда мен шығын туралы есептегі маңызды өзгерістер

Миллион теңгемен	3 ай 2026 ж.	3 ай 2025 ж.	Өзгеріс	%
Жалғасатын қызмет				
1 Түсім	204 440	169 755	34 685	20%
2 Өзіндік құн	(143 307)	(106 450)	(36 856)	35%
Жалпы пайда				
3 Жалпы және әкімшілік шығыстар	(6 064)	(5 052)	(1 012)	20%
Тасымалдау және өткізу шығындары	(3 734)	(2 791)	(943)	34%
4 Операциялық қызметтен түскен пайда/(зиян)	51 335	55 462	(4 126)	-7%

Миллион теңгемен	3 ай 2026 ж.	3 ай 2025 ж.	Өзгеріс	%
Қаржыландырудан түскен кіріс	4 942	3 305	1 637	50%
Қаржыландыру шығындары	(11 603)	(8 974)	(2 629)	29%
Өзге операциялық емес кіріс/шығыс	212	414	(202)	-49%
Құнсызданудан болған зиян, нетто	(1 487)	(772)	(716)	93%
БК мен ҚК пайда үлесі, нетто	2 809	9 522	(6 713)	-70% 5
Бағам айырмасы, нетто	(266)	9	(276)	-2905%
КТС есепке алғанға дейінгі пайда/зиян				
Табыс салығы бойынша шығыс	(11 204)	(10 738)	(466)	4%
Жалғасатын қызметке жұмсалатын таза шығын				
Жалпы пайда	34 737	48 229	(13 491)	-28%
Тоқтатылған қызметтен түскен пайда/(шығын)	-	-	-	-
Кезең ішіндегі таза пайда/(зиян)				
Жалпы пайда	34 737	48 229	(13 491)	-28%
Тиесілі таза пайда (зиян):				
Бас компанияның акционеріне	34 448	48 722	(14 274)	-29%
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	289	140	149	106%
Жалпы пайда				
Жалпы пайда	34 737	48 863	(14 125)	-29%



Түсініктеме:

1 Түсімнің өзгеруіне әсер еткен негізгі факторлар №9-слайдта көрсетілген;

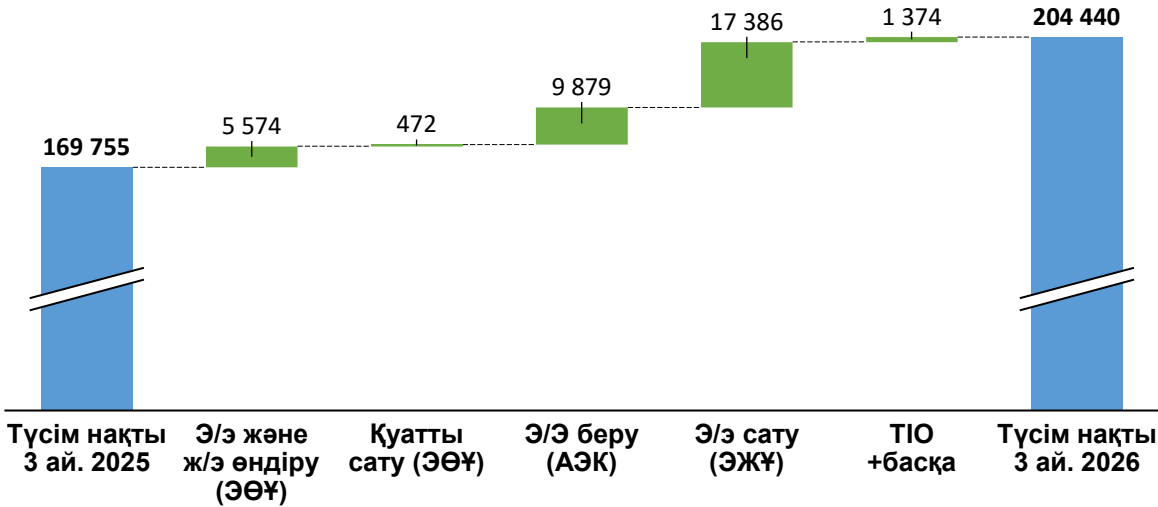
2 3 4 Өзіндік құнның, жалпы және әкімшілік шығыстардың, сондай-ақ операциялық пайданың өзгерістері №10-слайдта толық көрсетілген;

5 Өрлескен кәсіпорындардағы табыс үлесінің азаюы №11-слайдта сипатталған.

2026 жылдың 3 айындағы түсімнің ұқсас кезеңнің көрсеткіштерінен ауытқуын талдау



2026 жылдың 3 айындағы түсім 204 440 млн теңгені құрап, өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 34 685 млн теңгеге немесе 20% - ға көтерілді.



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

Э/э және ж/э өндіру:

-886 млн т	э/э және ж/э сату көлемі	+6 460 млн т	э/э және ж/э тарифтері
+1 019 млн т	қуат сату көлемі	-547 млн т	қуат тарифі

Передача и распределение э/э:

+1 645 млн т	э/э беру көлемі	+8 234 млн т	э/э беру тарифтері
---	-----------------	---	--------------------

Реализация э/э:

+4 569 млн т	э/э өткізу көлемі	+12 817 млн т	э/э өткізу тарифтері
---	-------------------	--	----------------------

Влияние ВГО:

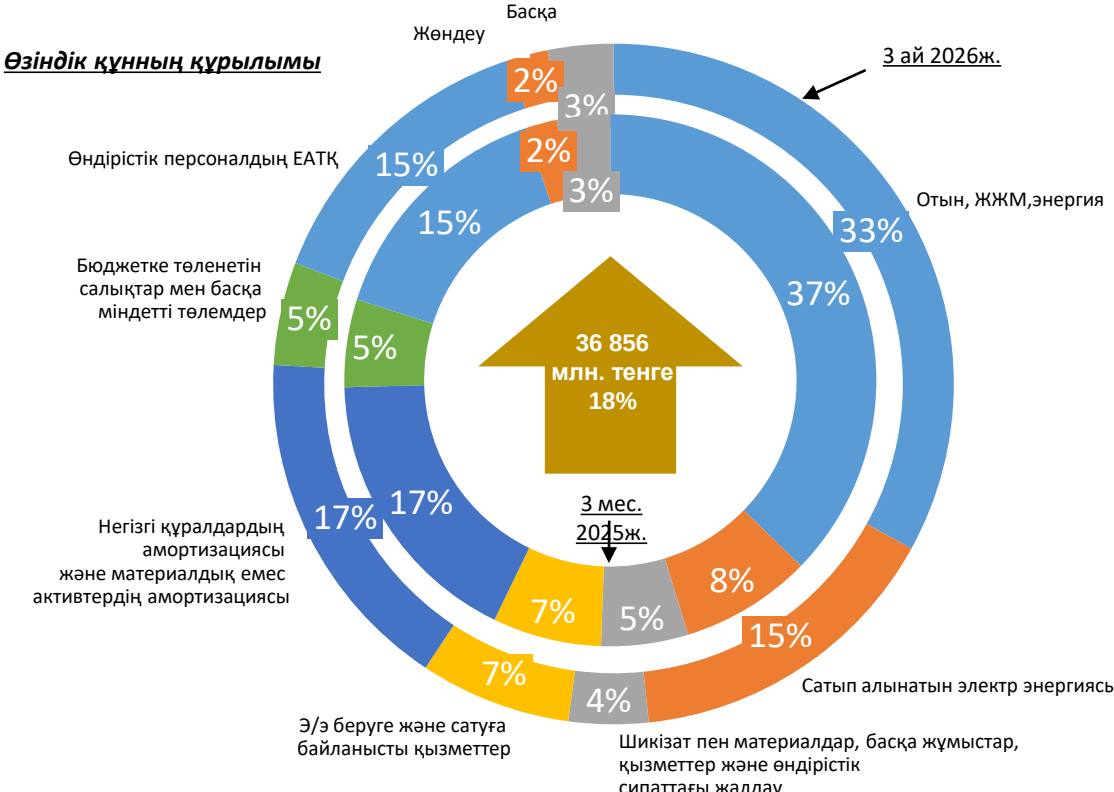
+1 374 млн т	ТІА
---	-----

Негізгі өзгерістер түсімнің келесі түрлері бойынша орын алды:

- (886) млн теңге – ЭПО-ның электр және жылу энергиясын өткізу көлемдерінің төмендеуі есебінен түсімнің азаюы:
- МАЭС-1 бойынша 1 586 млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің 177 млн кВтсағ-қа және жылу энергиясын өткізудің 30 мың Гкал-ға ұлғаюы;
 - Екібастұз ЖЭО бойынша 370 млн теңгеге. Жылу энергиясын өткізу көлемінің 57 мың Гкал-ға ұлғаюы;
 - SGE бойынша (5) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (0,2) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - ШСЭС бойынша (50) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (11) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - ӨСЭС бойынша (106) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (24) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - МСЭС бойынша (261) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (17) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - ШарСЭС бойынша (488) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (50) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - БЖЭС бойынша (654) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (12) млн кВтсағ-қа төмендеуі;
 - АлЭС бойынша (1 277) млн теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің (48) млн кВтсағ-қа және жылу энергиясын өткізудің (61) мың Гкал-ға төмендеуі.
- +6 460 млн теңге – ЭПО тарифтерінің өзгеруі есебінен түсімнің ұлғаюы:
- МАЭС-1 бойынша 3 198 млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 5%-ға (8,94-тен 9,41 теңге/кВтсағ-қа дейін) өсуі есебінен ұлғаю;
 - АлЭС бойынша 2 257 млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 6%-ға (19,81-ден 20,92 теңге/кВтсағ-қа дейін), сондай-ақ жылу энергиясы тарифінің 6%-ға (5 393-тен 5 741 теңге/Гкал-ға дейін) өсуі есебінен ұлғаю;
 - Екібастұз ЖЭО бойынша 773 млн теңгеге. Жылу энергиясы тарифінің 17%-ға (6 446-дан 7 569 теңге/Гкал-ға дейін) өсуі;
 - БЖЭС бойынша 260 млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 13%-ға (52,49-дан 59,26 теңге/кВтсағ-қа дейін) өсуі ЖЭК тарифтерінің индексациялануына байланысты;
 - ШСЭС бойынша 97 млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 7%-ға (4,73-тен 5,04 теңге/кВтсағ-қа дейін) өсуі;
 - ӨСЭС бойынша 63 млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 7%-ға (4,37-ден 4,54 теңге/кВтсағ-қа дейін) өсуі;
 - SGE бойынша 12 млн теңгеге. Индексацияға байланысты орташа тарифтің 7%-ға (30,40-тан 32,38 теңге/кВтсағ-қа дейін) өсуі;
 - ШарСЭС бойынша (8) млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 1%-ға (9,82-ден 9,77 теңге/кВтсағ-қа дейін) төмендеуі;
 - МСЭС бойынша (192) млн теңгеге. Электр энергиясының орташа тарифінің 6%-ға (15,45-тен 14,49 теңге/кВтсағ-қа дейін) төмендеуі.
- +1 019 млн теңге – ЭПО-да қуатты өткізу көлемдерінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:
- МАЭС-1 бойынша 1 176 млн теңгеге. Қуатты ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметтер көлемінің 334 МВт*айға ұлғаюы;
 - АлЭС бойынша 249 млн теңгеге. Қуатты ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметтер көлемінің 71 МВт*айға ұлғаюы;
 - ШарСЭС бойынша 2 млн теңгеге. Қуатты ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметтер көлемінің 60,8-ден 61 МВт*айға дейін өсуі есебінен;
 - ШСЭС бойынша (407) млн теңгеге. Қуатты ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметтер көлемінің 117 МВт*айға төмендеуі есебінен.
- 547 млн теңге – ЭПО-дағы қуат тарифтерінің өзгеруі есебінен түсімнің азаюы:
- МАЭС-1 бойынша 21 млн теңгеге. Орташа өлшемді тарифтің 1 173-тен 1 176 мың теңге/МВт*айға дейін өсуі нәтижесінде ұлғаю;
 - ШСЭС бойынша 14 млн теңгеге. Орташа өлшемді тарифтің 1 160-тан 1 170 мың теңге/МВт*айға дейін өсуі нәтижесінде ұлғаю;
 - АлЭС бойынша 12 млн теңгеге. Орташа өлшемді тарифтің 1 165-тен 1 170 мың теңге/МВт*айға дейін өсуі нәтижесінде ұлғаю;
 - ӨСЭС бойынша 10 млн теңгеге. Орташа өлшемді тарифтің 1 160-тан 1 170 мың теңге/МВт*айға дейін өсуі нәтижесінде ұлғаю;
 - МСЭС бойынша (604) млн теңгеге. Жеке тарифтің 2 564-тен 1 888 мың теңге/МВт*айға дейін төмендеуі нәтижесінде азаю;
- +9 879 млн теңге – РЭК АЖК бойынша электр энергиясын беру тарифі мен көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:
- +1 645 млн теңге. Электр энергиясын беру көлемінің 6%-ға немесе 155 млн кВтсағ-қа ұлғаюы;
 - +8 234 млн теңге. Орташа өлшемді тарифтің 10,60-тан 13,65 теңге/кВтсағ-қа дейін ұлғаюы (29%-ға өсуі);
- +17 386 млн теңге – ЭСО-ның (АЖК «Энергосбыт» филиалы) электр энергиясын өткізу көлемі мен тарифінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:
- +12 817 млн теңге. Өткізу бойынша орташа тарифтің 29,14-тен 33,98 теңге/кВтсағ-қа дейін ұлғаюы (17%-ға өсуі);
 - +4 569 млн теңге. Электр энергиясын өткізу көлемінің 157 млн кВтсағ-қа ұлғаюы.
- 1 374 млн теңге – ВГО-ны элиминациялау РФО-мен электр энергиясын өткізуге байланысты.



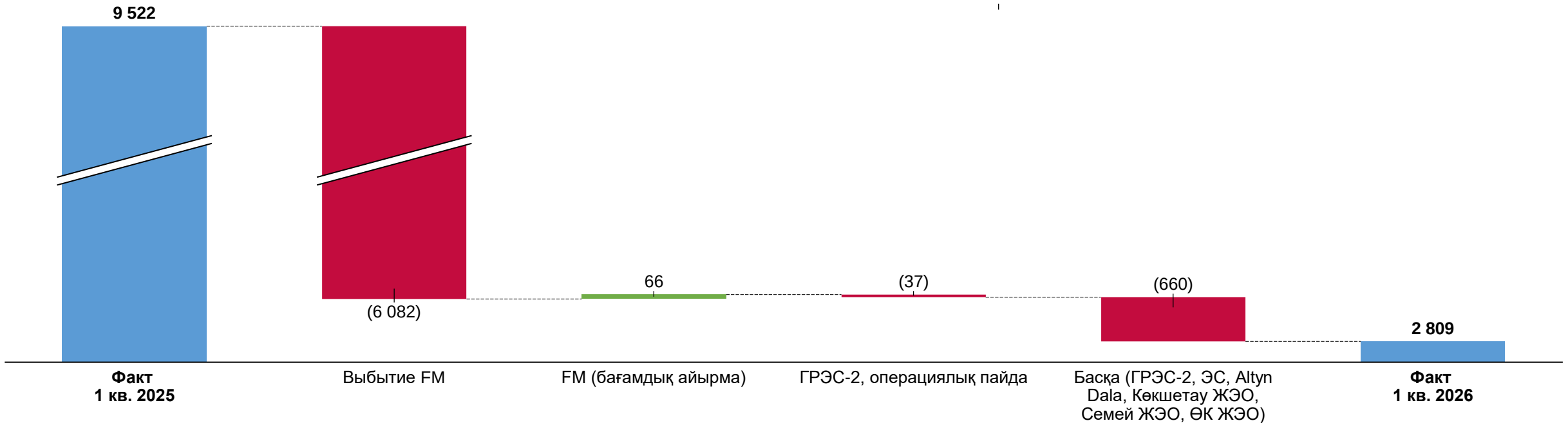
Өзіндік құнның құрылымы



Операциялық пайданың негізгі өзгерістері келесі факторлар бойынша орын алды:

- 34 685 млн теңге – Түсім (№7 слайдты қараңыз)
- (36 856) млн теңге – Өзіндік құн, оның ішінде:
 - (7 645) млн теңге – Отын: негізінен бағаның өсуіне байланысты көмір мен газға жұмсалатын шығыстардың ұлғаюы есебінен;
 - (13 443) млн теңге – Сатып алынған электр энергиясы: АЖК – Энергосбыт филиалы бойынша тұтыну көлемінің өсуіне байланысты ұлғаю;
 - (2 939) млн теңге – Электр энергиясын беру: негізінен АЖК – Энергосбыт филиалы бойынша КЕГОК және АЖК-дағы электр энергиясын беру тарифтерінің өсуіне байланысты ұлғаю.
 - (4 581) млн теңге – Еңбекақы төлеу қоры: негізінен 1 қаңтардан бастап өндірістік персоналдың жалақысын 29%-ға индексациялау есебінен ұлғаю;
 - (8 248) млн теңге – Өзге де шығыстар: негізінен өндіріске байланысты шығыстарды индексациялау есебінен ұлғаю;
 - (1 012) млн теңге – Әкімшілік және жалпы шаруашылық шығыстар: шығыстарды индексациялауға байланысты ұлғаю

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындар пайдасының үлесі



Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындар пайдасының үлесі 2026 жылғы 3 айда 2 809 млн теңгені құрады, бұл ұқсас кезеңмен салыстырғанда 6 713 млн теңгеге төмен.

Негізгі өзгерістер:

Forum Muider (50%) – 35% үлестің сатылуына байланысты пайда үлесі (6 016) млн теңгеге төмендеді.

МАЭС-2 (50%) – пайда (395) млн теңгеге төмендеді. Қаржылық нәтижеге әсер еткен негізгі фактор жоспардан тыс жөндеу жұмыстарына байланысты электр энергиясын өндіру көлемінің төмендеуі болды.

Көрсеткіш	2024ж. (нақты)	1 тоқсан 2025 ж (нақты)	2 тоқсан 2025ж (нақты)	3 тоқсан 2025ж. (нақты)	2025ж. (нақты)	1 тоқсан 2026ж. (факт)
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	1,04	1,37	1,4	1,68	1,45	1,32

2026 жылғы 31 наурыздағы жағдай бойынша КЦ-ның қолданыстағы жаңартылатын кредиттік желілері бойынша қолжетімді қарыз алу лимиті 63,25 млрд теңгені құрайды, оның ішінде «Қазақстан Халық Банкі» АҚ – 49,25 млрд теңге, «Bereke Bank» АҚ – 14 млрд теңге. Сондай-ақ «Самұрық-Энерго» АҚ-да Топтың ақша ағындарын орталықтандырылған және тиімді басқаруды қамтамасыз ететін Cash Pooling механизмі бар.

Есепті күндегі ДЗО-ның ЕДБ-дегі қолжетімді кредиттік лимиті (ПОС) 22,8 млрд теңгені құрайды.

Жоғарыда баяндалғандарды ескере отырып, кассалық алшақтықтың туындау тәуекелі толықтай нивелирленді.

2025 жылғы 30 қыркүйекте халықаралық Fitch Ratings рейтингтік агенттігі «Самұрық-Энерго» АҚ-ның шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді кредиттік рейтингтерін «BB+» деңгейінде растады, болжамы – «Тұрақты».

Жоғарыда баяндалғандарды ескере отырып, кассалық алшақтықтың туындау тәуекелі толықтай нивелирленді.