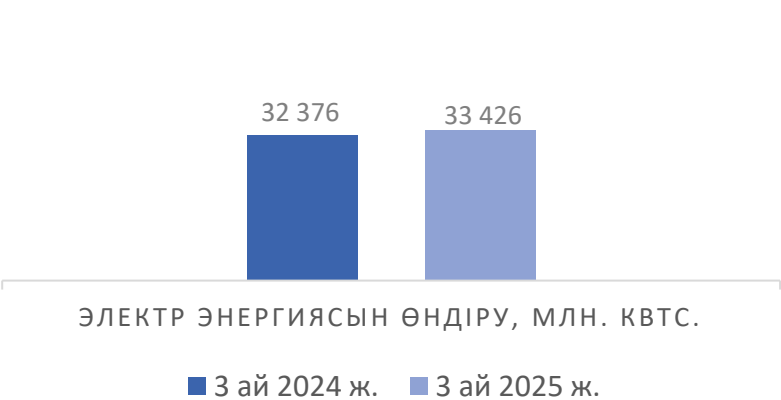




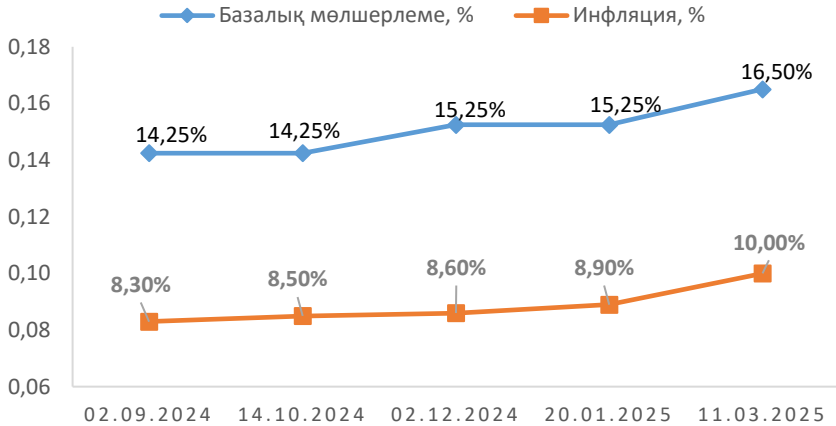
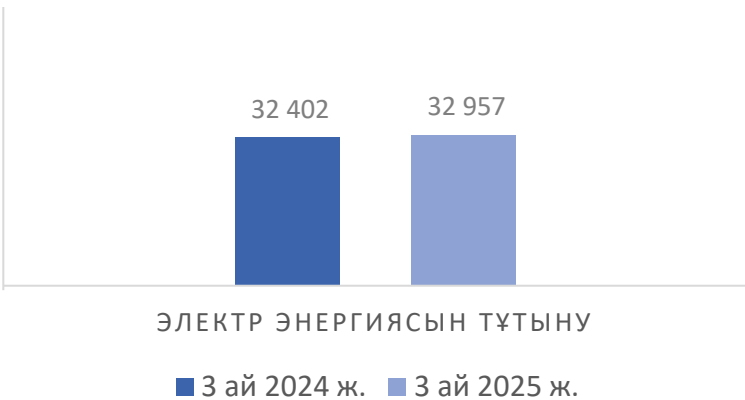
**«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2025 жылғы 3 айдағы қызметінің нәтижелері**

Астана қ. 2025 ж.

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЖАЛПЫ
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ

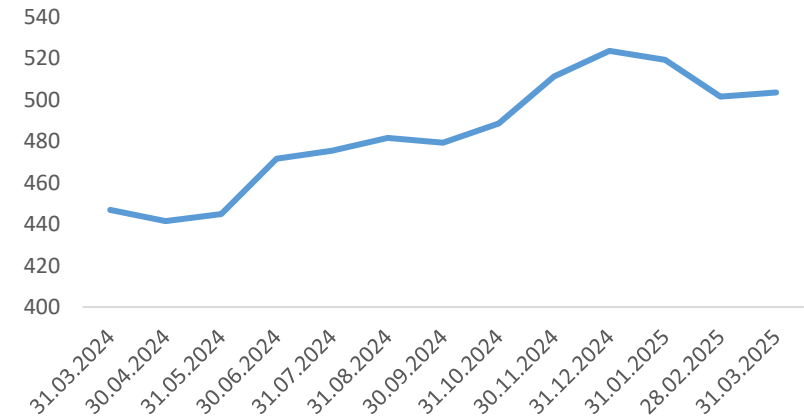


	31.03.2024 жыл	31.03.2025 жыл	%
KZT/USD	446,78	503,42	113%

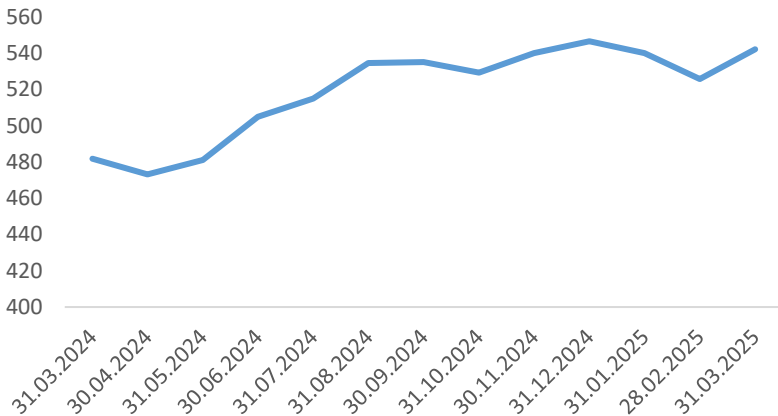
	31.03.2024 жыл	31.03.2025 жыл	%
KZT/EUR	481,81	542,08	113%

	31.03.2024 жыл	31.03.2025 жыл	%
KZT/RUB	4,84	6,00	124%

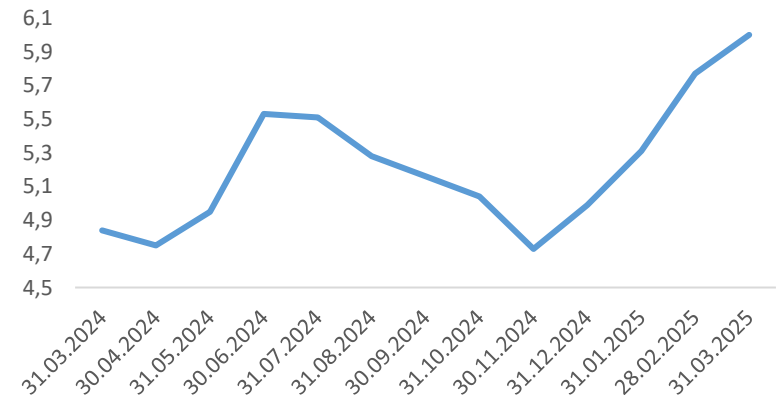
KZT/USD



KZT/EUR

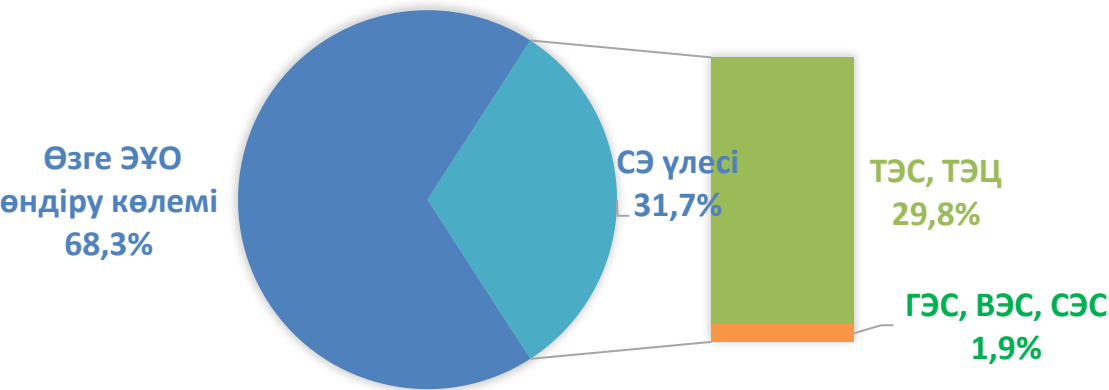


KZT/RUB

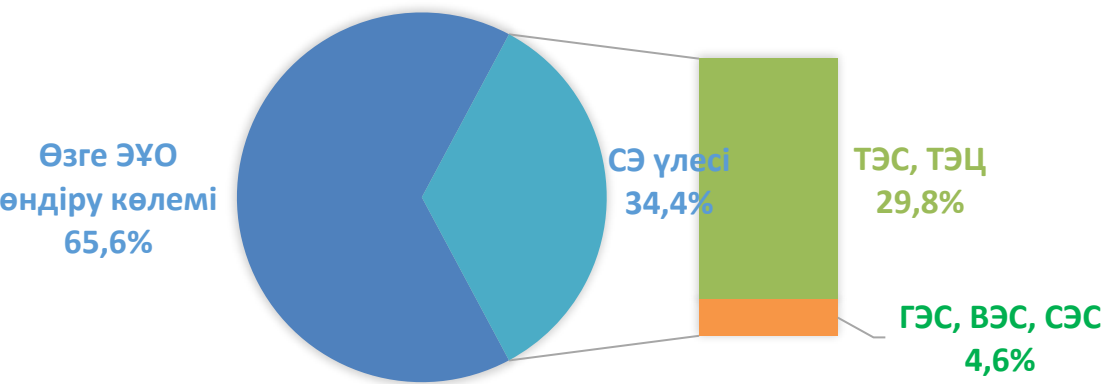


Мерзімі (01.01.2025-31.03.2025)	Оқиғалар
27 қаңтар 2025 ж.	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2025 жылғы 27 қаңтардағы №42-н/қ бұйрығымен Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 14 желтоқсандағы №514 «Электр энергиясына шекті тарифтерді бекіту туралы» бұйрығына өзгерістер енгізіліп, 2025 жылғы 01 ақпаннан бастап қолданысқа енгізілетін электр энергиясына шекті тарифтер бекітілді («ЭГРЭС-1» ЖШС – 9,50 теңге/кВтсағ (өсім 15%), «СЭГРЭС-2» АҚ – 15,67 теңге/кВтсағ (өсім 19%), «АлЭС» АҚ – 20,93 теңге/кВтсағ (өсім 17%), «AES ШГЭС» ЖШС – 5,04 теңге/кВтсағ (өсім 22%), «AES УГГЭС» ЖШС – 4,29 теңге/кВтсағ (өсім 25%)).
30 қаңтар 2025 ж.	Екібастұз ЖЭО үшін 2025 жылғы 05 ақпаннан бастап қолданысқа енгізілетін жылу энергиясын өндіру қызметіне арналған тариф 6 653,88 теңге/Гкал мөлшерінде бекітілді (өсім 8%).
15 ақпан 2025 ж.	2023 жылдың қорытындысы бойынша Қазақстан қор биржасының (KASE) байқауында «Қаржы секторына жатпайтын үздік жылдық есеп» номинациясы бойынша жүлдеге ие болды
25 ақпан 2025 ж.	МФЦА биржасында i-REC (International Renewable Energy Certificate) «жасыл» сертификаттарымен сауда-саттық басталды. Алғашқы мәміле ретінде «Samruk-Green Energy» ЖШС-нің i-REC сертификаттарын Лондондық Valor Carbon трейдинг компаниясына сатылды.
25 ақпан 2025 ж.	«Самұрық-Энерго» АҚ және Urbacon Concessions Investments WLL (UCC) Қатар мемлекетінің Доха қаласында Қызылорда облысында қуаты шамамен 1100 МВт болатын бу-газ қондырғысы негізіндегі электр станциясын салу жөніндегі Жоба бойынша Акционерлік келісімді (SHA) қол қойды.
26 ақпан 2025 ж.	«Алматы облысының МСҚБ» ММ-нен «Алматы ЖЭО-3-ті қайта жаңғырту» жобасы бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғаны туралы хабарламаны қабылдау талоны алынды.
27 ақпан 2025 ж.	«Алматы облысының МСҚБ» ММ-нен «Алматы ЖЭО-3-ті қайта жаңғырту» жобасы бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғаны туралы хабарламаны қабылдау талоны алынды.
13 наурыз 2025 ж.	«АлЭС» АҚ тарапынан «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС-не «Алматы ЖЭО-3-ті қайта жаңғырту» жобасы бойынша 2025 жылғы 26 ақпандағы құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғаны туралы хабарлама, сондай-ақ осы жұмыстардың басталғаны жөніндегі хабарламаны қабылдау талоны жолданды.
17 наурыз 2025 ж .	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі Электр энергетикасын реттеу комитетінің 2025 жылғы 17 наурыздағы №27-ОД бұйрығына сәйкес, «АЖК» АҚ үшін 2025 жылғы 1 сәуірден бастап қолданысқа енгізілетін тариф 12,96 теңге/кВтсағ мөлшерінде (ҚҚС-сыз) бекітілді, бұл бұрын бекітілген тарифпен салыстырғанда 22%-ға өсуді құрайды.

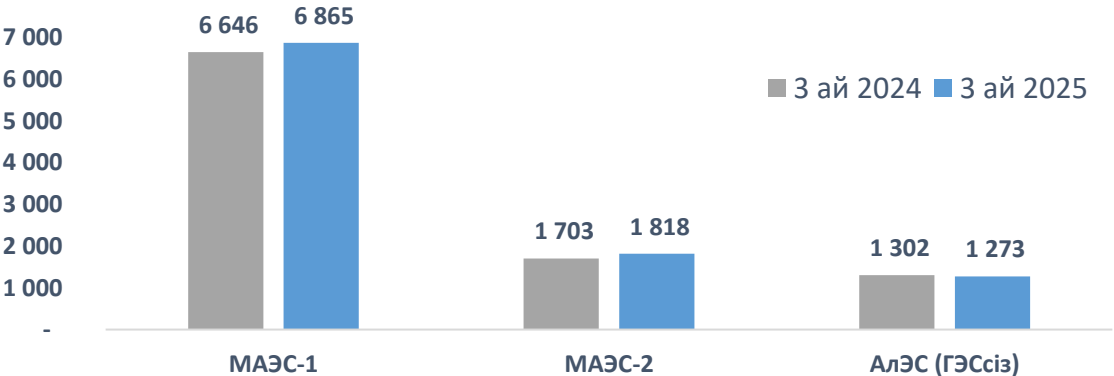
«САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2024 ЖЫЛҒЫ
3 АЙДАҒЫ ЖАЛПЫ ӨНДІРІСТЕГІ ҮЛЕСІ



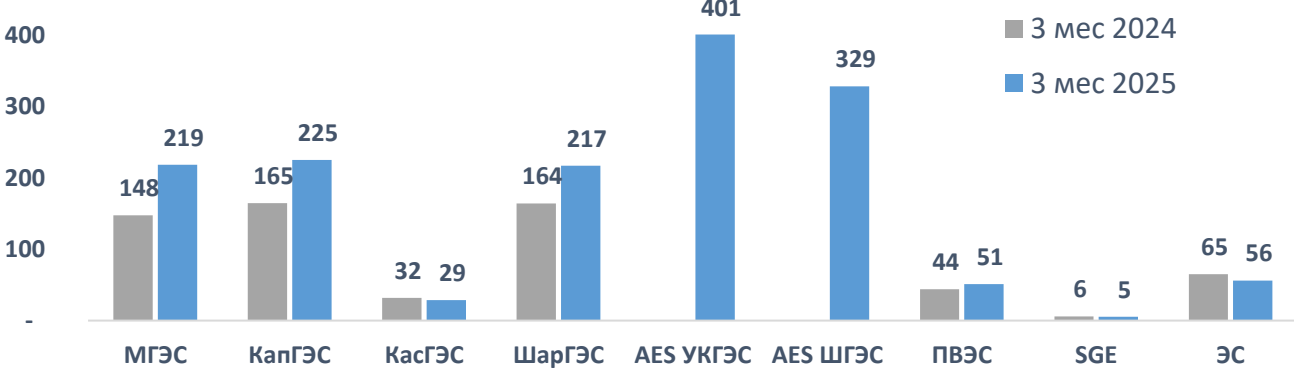
«САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ 2025 ЖЫЛҒЫ 3 АЙДАҒЫ ҚР
БОЙЫНША Э. Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРІСІНДЕГІ ҮЛЕСІ



Э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс) ЖЭС, ЖЭО



Э.э. өндіру көлемі (млн.кВтч) СЭС, ЖЭС, КЭС



Түсініктеме:

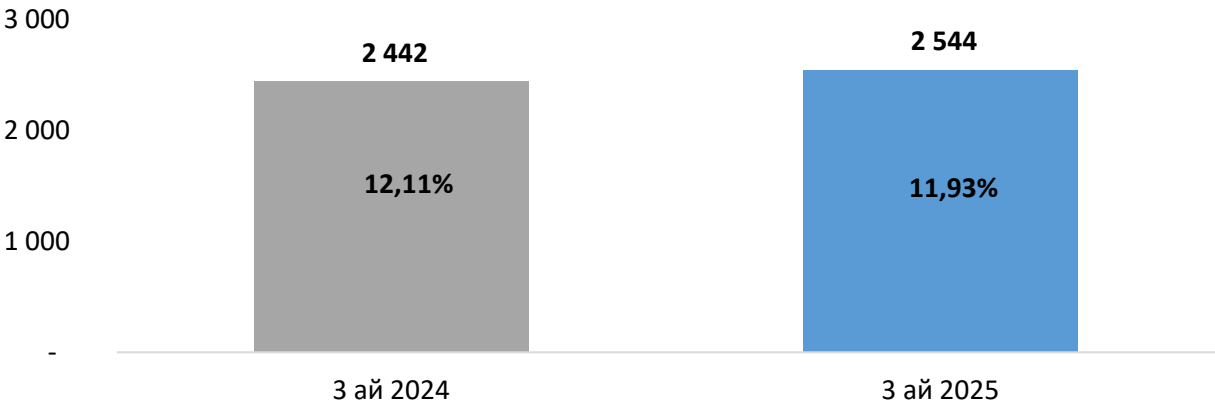
2025 жылдың 3 айында өндірілген электр энергиясының көлемі 11 488 млн кВт·сағ құрады (2024 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 1 213 млн кВт·сағ немесе +12% өсім байқалады). Негізгі өсім «Самұрық-Энерго» АҚ құрылымына Өскемен СЭС АЭС пен Шүлбі СЭС АЭС-тің қосылуына байланысты – 730 млн кВт·сағ. Сондай-ақ, Екібастұз ГРЭС-1 бойынша – 219 млн кВт·сағ, СЕГРЭС-2 – 115 млн кВт·сағ, АлЭС құрамындағы су электр станциялары – 57 млн кВт·сағ, шағын ГЭС – 71 млн кВт·сағ, Шар ГЭС – 53 млн кВт·сағ көлемінде өсім тіркелді. Сонымен қатар, АлЭС (ЖЭО-2 және ЖЭО-3) бойынша 67 млн кВт·сағ көлемінде төмендеу байқалды.

«АЖК» филиалы – Энергосбыт бойынша электр энергиясын сату

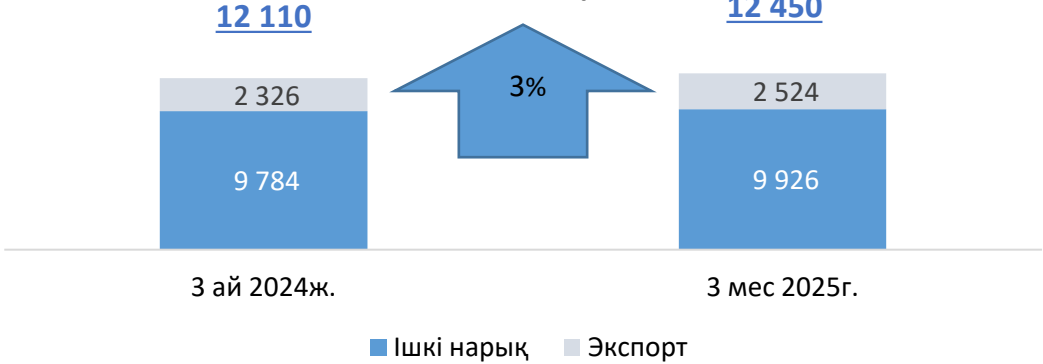
Атауы	Нақты мәлімет 2024ж. 3 ай	Нақты мәлімет 2025ж. 3 ай	Ауытқу	%
АЖК филиалы -Энергосбыт				
Тұтынушылар саны, оның ішінде.:	959 855	995 871	36 016	104%
Тұрғындар	918 071	950 742	32 671	104%
Заңды тұлғалар	41 784	45 129	3 345	108%
Сату көлемі, млн кВтс.	2 029	2 493	464	123%

«АЖК» филиалы – Энергосбыт бойынша есептік кезеңдегі **электр энергиясын өткізу көлемі** жалпы 2 493 млн кВт·сағ құрады, бұл 2024 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 23%-ға жоғары. Бұл өсім Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша кәсіпорындар мен халық тарапынан электр энергиясын тұтыну көлемінің артуымен байланысты болып отыр.

Электр энергиясын беру көлемі (млн кВт·сағ) және
желілердегі шығындар (пайызбен)



«БОГАТЫРЬ-КӨМІР» КӨМІРІН ӨТКІЗУ (МЫҢ ТОННА)



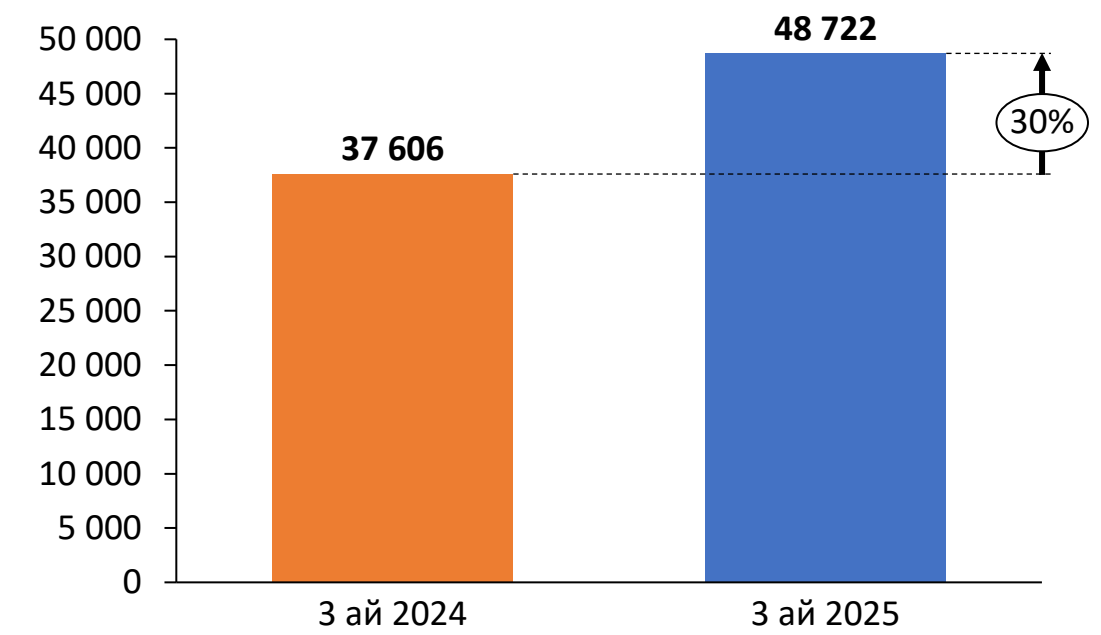
2025 жылдың 3 айында көмірді өткізу көлемі 12 450 мың тоннаны құрады, бұл 2024 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 340 мың тоннаға немесе 3% артық (12 110 мың т.) Көмірді ішкі нарықта өткізу көлемі 142 мың тоннаға немесе 1%-ға, ал экспортқа өткізу көлемі 198 мың тоннаға немесе 9%-ға артты. 2025 жылдың 3 айындағы аршу коэффициенті 0,90 м³/тонна деңгейінде қалыптасты, бұл 2024 жылдың сәйкес кезеңіндегі 0,86 м³/тоннамен салыстырғанда жоғары.

2025 жылдың 3 айында «АЖК» арқылы электр энергиясын беру көлемі 2 544 млн кВт·сағ құрады, бұл 2024 жылдың сәйкес кезеңіндегі 2 442 млн кВт·сағ-пен салыстырғанда 102 млн кВт·сағ немесе 4%-ға артық. Өсу Алматы өңірінде электр энергиясын тұтынудың артуымен байланысты.

Пайда мен Шығын туралы Есептегі елеулі өзгерістер

Миллион теңгемен	3 ай 2025 ж.	3 ай 2024 ж.	Өзгерістер	%
Жалғасатын қызмет				
① Түсім	169 755	144 427	25 328	18%
② Өзіндік құн	(106 450)	(90 567)	(15 884)	18%
Жалпы пайда	63 305	53 861	9 444	18%
③ Жалпы және әкімшілік шығыстар	(5 052)	(3 792)	(1 260)	33%
Тасымалдау және өткізу шығындары	(2 791)	(2 574)	(217)	8%
④ Операциялық қызметтен түскен пайда / (зиян)	55 462	47 495	7 967	17%

Таза пайда, млн.тенге



Миллион теңгемен	3 ай 2025 ж.	3 ай 2024 ж.	Өзгерістер	%
Қаржыландырудан түскен кірістер	3 305	1 386	1 919	138%
Қаржыландыру шығындары	(8 974)	(6 701)	(2 273)	34%
Басқа операциялық емес кіріс/шығыс	414	322	91	28%
Құнсызданудан болған зиян, нетто	(772)	(264)	(508)	193%
БК мен ҚК пайда үлесі, нетто	9 522	4 956	4 567	92% ⑤
Бағамдық айырмасы, нетто	9	4	6	161%
КТС есепке алғанға дейінгі пайда / (зиян)	59 601	47 198	12 403	26%
Табыс салығы бойынша шығыс	(10 738)	(9 476)	(1 263)	13%
Жалғасатын қызметке жұмсалатын таза шығын	48 863	37 722	11 140	30%
Тоқтатылған қызметтен пайда (шығын)	-	-	-	-
Осы кезеңдегі таза пайда (зиян)	48 863	37 722	11 140	30%
Тиесілі таза пайда (зиян):				
Бас компанияның акционеріне	48 722	37 606	11 116	30%
Бақыланбайтын қатысу үлесі	140	116	24	21%
	48 863	37 722	11 140	30%

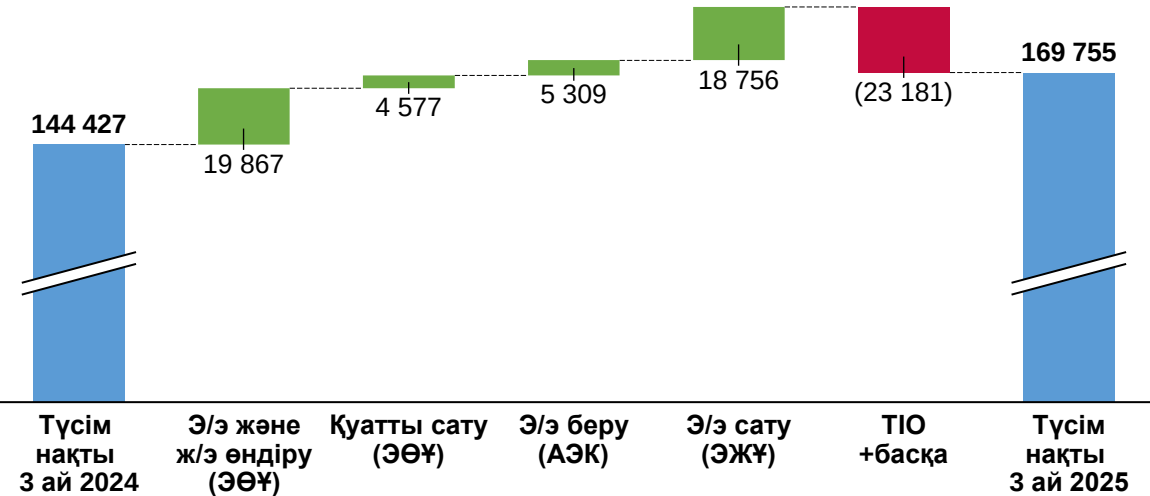
Түсініктеме:

- ① Түсімнің өзгеруіне әсер еткен негізгі факторлар 8-слайдта көрсетілген;
- ② ③ ④ Өзіндік құнның, жалпы және әкімшілік шығыстардың, сондай-ақ операциялық пайданың өзгерістері 9-слайдта толық көрсетілген;
- ⑤ Бірлескен кәсіпорындардағы табыс үлесінің артуы 10-слайдта сипатталған.

2025 жылдың 3 айындағы түсімнің ұқсас кезеңнің көрсеткіштерінен ауытқуын талдау



2025 жылдың 3 айындағы түсім 169 755 млн теңгені құрап, өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 25 328 млн теңгеге немесе 18% - ға ұлғайды.



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

Э/э және ж/э өндіру:

↑ +10 697 МЛН Т	э/э және ж/э сату көлемі	↑ +9 170 МЛН Т	э/э және ж/э тарифтері
↑ +3 915 МЛН Т	қуат сату көлемі	↑ +662 МЛН Т	қуат тарифі

Э/э беру және тарату:

↑ +907 МЛН Т	э/э беру көлемі	↑ +4 402 МЛН Т	э/э беру тарифтері
--------------	-----------------	----------------	--------------------

Э/э сату:

↑ +12 315 МЛН Т	э/э өткізу көлемі	↑ +6 441 МЛН Т	э/э өткізу тарифтері
-----------------	-------------------	----------------	----------------------

ТІО-ның әсері:

↓ -23 181 МЛН Т	ТІО
-----------------	-----

Негізгі өзгерістер түсімнің мына түрлері бойынша болады:

+10 697 млн теңге – ЭӨҰ-да э/э және ж/э сату көлемінің ұлғаюы есебінен түсімнің өсуі:

- Екібастұз ЖЭО Қоғамның кірістер периметріне ж/э көлемін қосу есебінен 4 064 млн. теңгеге;
- ӨСЭС АЭС Қоғамның кірістер периметріне э/э көлемін қосу есебінен 1 742 млн. теңгеге;
- 1-МАЭС 1 720 млн. теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемінің 211 млн. кВтсағатқа өсуі нәтижесінде ұлғайды, бұл ретте өткізу көлемінің төмендеуі есебінен жылу энергиясы бойынша кірістің төмендеуі байқалады.
- ШСЭС АЭС Қоғамның кірістер периметріне э/э көлемін қосу есебінен 1 521 млн. теңгеге;
- АлЭС на 657 млн. теңгеге. Ұлғаю э/э көлемінің 35 млн. кВтсағ-қа және ж/э көлемінің 6 мың Гкал-ға өсуі нәтижесінде орын алды;
- Шардара СЭС 515 млн.теңгеге. Э/э өткізу көлемін 52 млн. кВтсағ ұлғайту;
- БЖЭС 345 млн. теңгеге. Электр энергиясын өткізу көлемін 7 млн. кВтсағ ұлғайту;
- МГЭС 142 млн. теңгеге. Э/э өткізу көлемін 10 млн. кВтсағ-қа ұлғайту;
- СГЭ на (10) млн. теңгеге. Э/э өткізу көлемін 0,5 млн.кВтсағ-қа азайту.

+9 170 млн теңге – ЭӨҰ-ға тарифтердің өзгеруі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- 1-ЕМАЭС 5 133 млн.теңгеге. Э/э тарифінің 10% - ға өсуі есебінен негізгі ұлғаю, сондай-ақ ж/э өткізу тарифінің 6% - ға ұлғаюы есебінен 0,4 млн теңгеге болмашы ұлғаюы;
- АлЭС 3 521 млн.теңгеге. Э/э тарифінің өсуі есебінен 2024 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 11% - ға (17,80 теңгеден 19,81 теңгеге дейін/кВтсағ), сондай-ақ ж/э өткізу тарифінің 7%-ға өсуі есебінен (5 047 теңгеден 5 393 теңгеге дейін/Гкал) ұлғайту;
- МГЭС 250 млн. теңгеге. Э/э тарифінің 2024 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 8%-ға өсуі (14,30 теңгеден 15,45 теңгеге дейін/кВтсағ);
- БЖЭС 205 млн. теңгеге. Тарифтің 48,47 теңгеден 52,49 теңге/кВтсағ-қа дейін ұлғайту(8%-ға өсу) ЖЭК-ке тарифтерді индекскеуе байланысты;
- СГЭ 63 млн. теңгеге. Индекскеуе байланысты тарифтің 19,96 теңгеден 30,40 теңге/кВтсағ дейін ұлғайту;
- ШарГЭС ШарГЭС (2) млн. теңгеге. 2024 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда э/э тарифінің болмашы төмендеуі (9,83 теңгеден 9,82 теңгеге /кВтсағ-қа дейін);

+3 915 млн.теңге – ЭӨҰ-ға қуат сату көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- ШСЭС АЭС Қоғамның кірістер периметріне қуат көлемін қосу есебінен 2 004 млн. теңгеге;
- ӨСЭС АЭС Қоғамның кірістер периметріне қуат көлемін қосу есебінен 1 148 млн. теңгеге;
- 1-ЕМАЭС 819 млн. теңгеге. №1 блокты іске қосу есебінен қуаттылықты қолдау бойынша қызметтер көлемін ұлғайту;
- ШарСЭС екі (2) млн. теңгеге. Қуаттылықты қолдау бойынша қызметтер көлемінің 61,0-ден 60,8 МВт*айға дейін болмашы төмендеуі;
- АлЭС (54) млн. теңгеге. Қуатты қолдау бойынша қызметтер көлемін 826-дан 810 МВт ға дейін азайту;

+662 млн.теңге – ЭӨҰ-ға қуатқа тарифтің өзгеруі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- 1-ЕМАЭС 701 млн.теңгеге. Негізінен №1 блокты іске қосу арқылы ұлғайту;
- АлЭС (40) млн.теңгеге. Қуатқа арналған жеке тарифтің қолданылу мерзімін аяқтау нәтижесінде №8 қазандықты азайту;

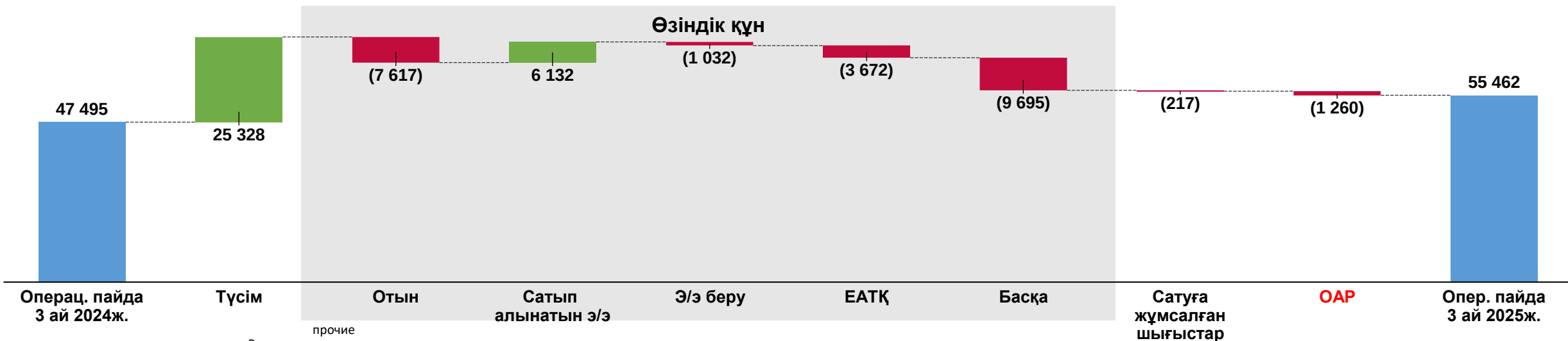
+5 309 млн теңге – ТЭК-ке э/э беру көлемі мен тарифтің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- +907 млн. теңге. Э/э беру көлемінің 4%-ға ұлғаюы;
- +4 402 млн. теңге. Тарифтің 8,87 теңге/кВтсағаттан 10,60 теңге/кВтсағатқа дейін ұлғаюы (өсу - 20%);

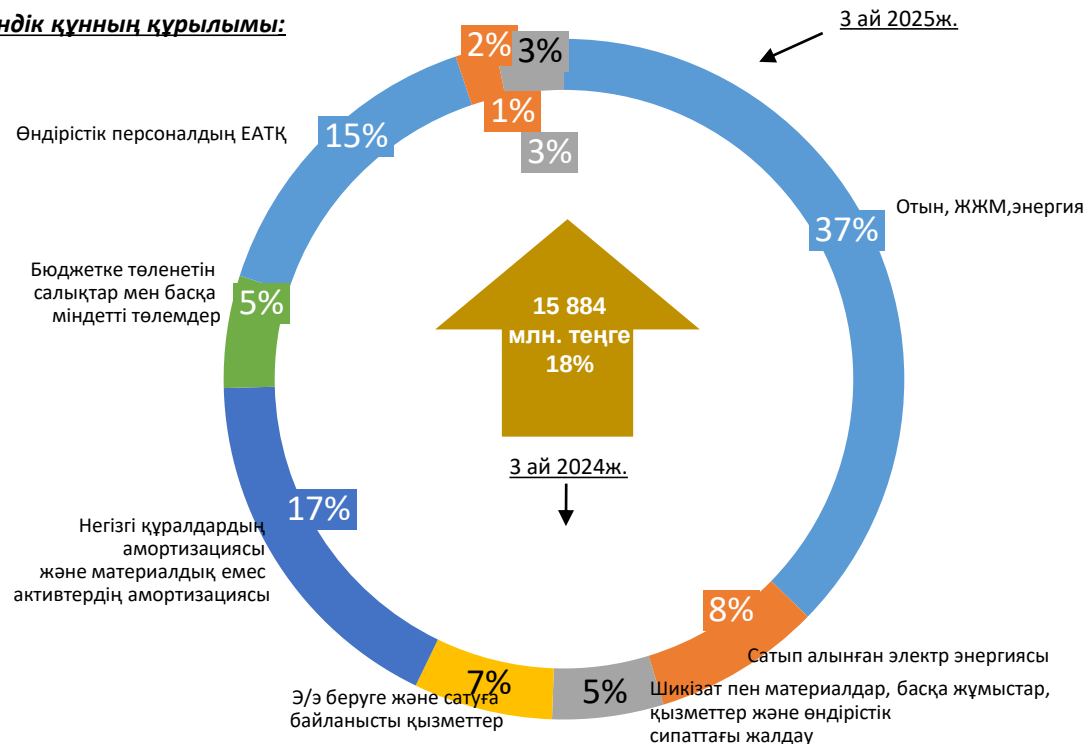
+18 756 млн. теңге – ЭЖҰ-ны сату көлемі мен тарифінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- +12 315 млн. теңге. Э/э өткізу көлемінің 464 млн. кВтсағатқа ұлғаюы;
- +6 441 млн. теңге. Өткізу тарифін 26,56 теңге/кВтсағ-тан 29,14 теңге/кВтсағ-қа дейін ұлғайту (өсім 10%);

-23 181 млн. теңге – АЖК-дан АЖК – Энергосбыт филиалының э/э беру бойынша қызметтерді сатып алудың топишілік көлемін ұлғайту, сондай-ақ ЕАҚО-дан э/э сатуды алып тастау.



Өзіндік құнның құрылымы:



Операциялық пайданың негізгі өзгерістері мынадай факторларға байланысты болды:

25 328 млн.теңге - Түсім (№8 слайдты қараңыз)

(15 884) млн. теңге – Өзіндік құн, оның ішінде:

(7 617) млн. теңге - Отын: 2025 ж. 1 қаңтардан бастап Богатырь-Көмір көмірінің қымбаттауына байланысты негізінен 1-ЕМАЭС, АлЭС және ЕЖЭО көмірі бойынша шығыстың ұлғаюы; АлЭС-те газ бойынша 1-ЖЭО-да ж/э өндірудің ұлғаюына байланысты;

6 132 млн. теңге – Сатып алынған э/э: ЭӨҰ мен ЕАҚО арасындағы элиминацияның ұлғаюы есебінен төмендеу.

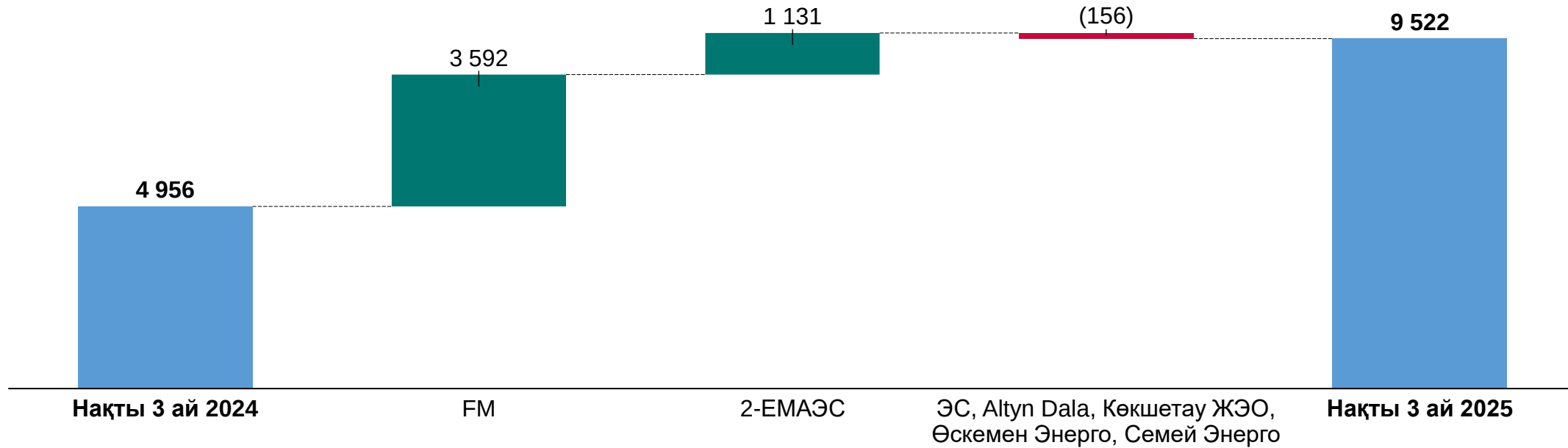
(1 032) млн. теңге – Э/э беру: ұлғаю негізінен АЖК – Энергосбыт филиалы бойынша КЕГОК пен АЖК-ға беру тарифінің өсуіне байланысты.

(3 672) млн. теңге – ЕАТҚ: негізінен өндірістік персоналдың жалақысын индекстеу есебінен, сондай-ақ Қоғамның периметріне ӨСЭС АЭС, ШСЭС АЭС және Екібастұз ЖЭО шығыстарын қосу есебінен ұлғайту;

(9 695) млн. теңге – Өзге – негізінен өндіріске байланысты шығыстарды индекстеу есебінен ұлғайту, сондай-ақ Қоғамның периметріне ӨСЭС АЭС, ШСЭС АЭС және Екібастұз ЖЭО шығыстарын қосу ;

(2 042) млн. теңге – ОАР: Өсім шығыстарды индекстеумен, сондай-ақ Қоғамның периметріне ӨСЭС АЭС, ШСЭС АЭС және Екібастұз ЖЭО шығыстарын қосудың есебінен байланысты.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындар пайдасының үлесі



Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындар пайдасының үлесі 2025 жылдың 3 айында 9 522 млн. теңгені құрады, ұқсас кезеңге қатысты 4 567 млн.теңгеге ұлғайды.

Негізгі өзгерістер мыналар бойынша болды:

Forum Muider (50%) – пайда үлесін 3 592 млн.теңгеге ұлғайту негізінен 2025 жылғы 1 қаңтардан бастап көмірді сатудың орташа бағасын ұлғайту есебінен.

2-ЕМАЭС (50%) – электр энергиясы мен қуатқа тарифтің өсуі нәтижесінде операциялық пайданың 2 918 млн. теңгеге ұлғаюына байланысты қаржылық нәтиженің 1 131 млн. теңгеге жақсаруы.

Көрсеткіш	2023ж. (нақты)	1 тоқсан 2024 ж (нақты)	2 тоқсан 2024 ж (нақты)	3 тоқсан 2024ж. (нақты)	2024ж. (нақты)	1 тоқсан 2025ж. (нақты)
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	1,04	1,37	1,4	1,68	1	0,9

31.03.2025 жылға қолданыстағы жаңартылатын кредиттік желілер бойынша КО-ның қол жетімді қарыз алу лимиті - 64 млрд.теңгені құрайды, оның ішінде «Қазақстан Халық Банкі» АҚ-да - 50 млрд. теңге, «Bereke Bank» АҚ-да - 14 млрд. теңге. Сондай-ақ, «Самұрық-Энерго» АҚ-да Топтың ақша ағындарын орталықтандырылған және тиімді басқаруды қамтамасыз ететін Cash pooling тетігі бар.

Есепті күнге ЕТҰ-ның ЕДБ-дегі қолжетімді кредиттік лимиті (ПОС) 31,6 млрд.теңгені құрайды.

Жоғарыда айтылғандарды ескере отырып, кассалық алшақтықтың пайда болу қаупі толығымен жойылды.

2024 жылғы 14 қазанда Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі «Самұрық-Энерг» АҚ-ның шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді кредиттік рейтингтерін «BB+» деңгейінде растады, болжам – «Тұрақты».

Жоғарыда айтылғандарды ескере отырып, кассалық алшақтықтың пайда болу қаупі толығымен жойылды.