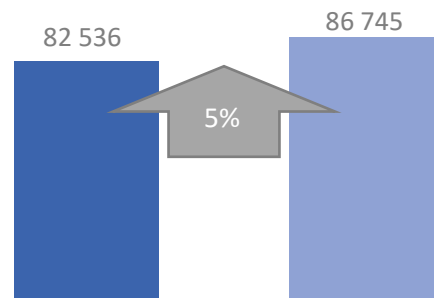




**«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2024 жылдың 9 айындағы қызметінің нәтижелері**

Астана қ. 2024 ж.

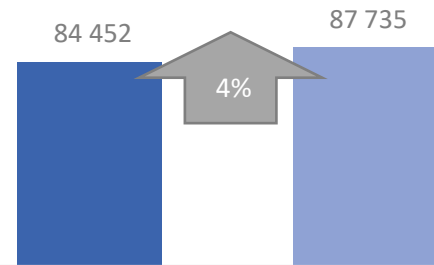
ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ, МЛН. КВТС.

■ 9 ай 2023 ж. ■ 9 ай 2024 ж.

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ, МЛН. КВТС.

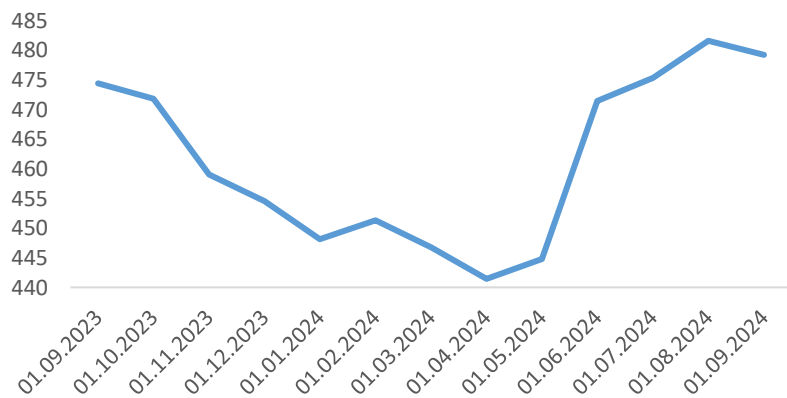
■ 9 ай 2023 ж. ■ 9 ай 2024 ж.

	30.09.2023 жыл	30.09.2024 жыл	%
KZT/USD	474,47	479,23	101%

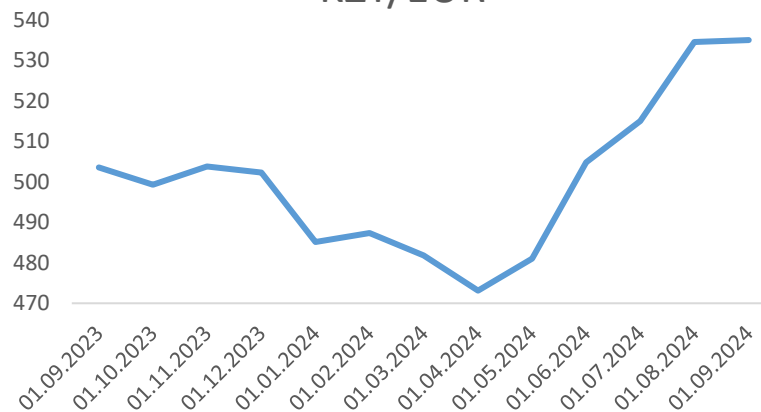
	30.09.2023 жыл	30.09.2024 жыл	%
KZT/EUR	503,51	534,96	106%

	30.09.2023 жыл	30.09.2024 жыл	%
KZT/RUB	4,88	5,16	106%

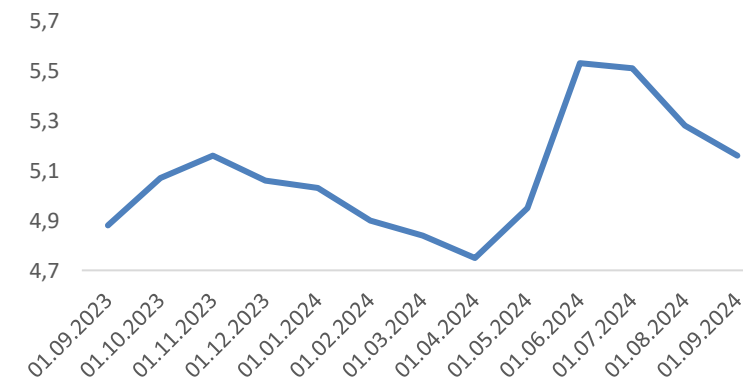
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB

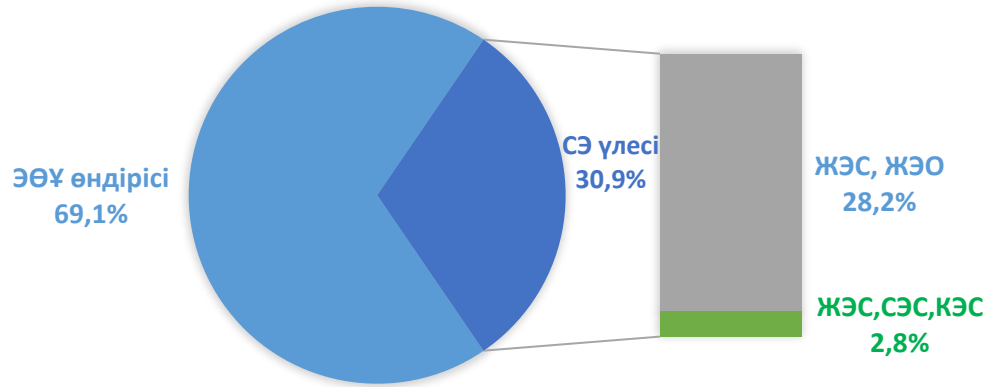


Мерзімі (01.01.2024-30.09.2024)	Оқиғалар
2024ж. 16 қаңтар	Өтімділікті басқару бағдарламасы бойынша АХҚО биржасымен листингтік келісім жасалды, бұл СЭ тобына АИХ-те облигациялар шығарылымдарын жедел мерзімде және жеңілдікті комиссиялармен шығаруға мүмкіндік береді
2024 ж. 25 қаңтар	14.01.2011 ж. №С. Э./45- «Самұрық-Қазына» АҚ мен «Самұрық-Энерго» АҚ арасында жасалған кредиттік шартқа №2 қосымша келісімге қол қойылды, ол қарыз мерзімін 25.12.2026 ж. дейін ұзартуды көздейді, 26.01.2024 ж. бастап ҚР-дағы 10 жылдағы орташа өлшенген инфляцияға тең пайыздық мөлшерлеме өзгеретін болады, оған есептелген сыйақыны төлеу күні келесі жылы келеді
2024 ж. 15 ақпан	АТЭЦ-3 және Түркістан БГҚ жобасы бойынша пайдалануға беру актілерін беру мерзімін 36 айдан 48 айға дейін ұлғайту бөлігінде жаңадан пайдалануға берілетін генерациялаушы қондырғыларды салуға арналған аукциондық сауда-саттықты ұйымдастыру және өткізу қағидаларына өзгерістер қабылданды.
2024 ж. 16 ақпан	«Самұрық-Энерго» АҚ-ның «Богатырь Көмір ЖШС алдындағы 1,5 млрд. теңге сомасындағы қарызын ішінара мерзімінен бұрын өтеу жүргізілді
2024 ж. 1 наурыз	Инвестициялық бағдарламаларды қарауға, қарауға және іріктеуге рұқсат беру қағидаларына өзгерістер қабылданды, бұл бір жыл ішінде Нарық кеңесіне инвестициялық бағдарламаларды қарауға өтінім беруге мүмкіндік береді (бұрын өтінімдер жылына 1 рет 1 ақпанға дейін қабылданған).
2024 ж. 1 сәуір	ҚР Үкіметінің шешімімен реттелмейтін энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың қызметі алынып тасталды, ЭЖҰ тұтынушылары кепілді жеткізушілерге берілетін болды.
2024 ж. 8 сәуір	Электр қуаты нарығының қағидаларына өзгерістер қабылданды, оның шеңберінде қуаттылық нарығынан 900 млн теңге (к3 төмендету коэффициенті)мөлшерінде қаражатты қайтару қамтамасыз етілді
2024 ж. 22 сәуір	БРЭ жұмыс істеу қағидаларына өзгерістер қабылданды, оған сәйкес көтерме сауда нарығының субъектілері үшін бекітілген тәуліктік кестенің 20% - дан астамы ауытқыған кезде түзету коэффициенті (1,3) қолданылатын болады.
2024 ж. 25 сәуір	Жалғыз Акционердің шешімімен дивидендтер төлеуге 20,6 млрд. теңге мөлшерінде соманы жіберу туралы шешім қабылданды
2024 ж. 02 мамыр	Бағалау құны Жалғыз акционер белгілеген 36,224 млрд теңге және 23,5 млрд теңге болатын «Шүлбі ГЭС АЭС» ЖШС және «Өскемен ГЭС АЭС» ЖШС қатысу үлесінің 100% үлесін төлеу есебіне сатып алу жолымен СЭ-ның 375 500 және 260 000 акциясы орналастырылды
2024 ж. 23 мамыр	«Самұрық-Энерго» АҚ «Самұрық-Қазына» АҚ купондық облигацияларын 5 млрд. теңге мөлшеріндегі сомаға сатып алды
2024 ж. мамыр-маусым	2024 жылдың мамыр-маусым айларында ЕТҰ-ны кезең-кезеңімен енгізу арқылы физикалық кэш-пулинг механизмі іске қосылды, бұл топтың қолма-қол ақшаны басқару тиімділігін арттыруға, қаржылық кірістерді арттыруға және банктік шығындарды оңтайландыруға мүмкіндік береді
2024 ж. 19 маусым	Мемлекет басшысы "Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жаңартылатын энергия көздері мен электр энергетикасын пайдалануды қолдау мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы"Қазақстан Республикасының Заңына қол қойды.ҚРЗ шеңберінде электр қуатының әзірлігін қолдау жөніндегі қызмет тарифіне (Алматы ЖЭО-2 жаңғырту жобасы бойынша) жылыту жабдығы бойынша шығындарды және тиісті қарыздар бойынша сыйақыларды қосу бөлігінде өзгерістер қабылданды.
2024 ж. 21 маусым	«Қазақстан Халық Банкі» АҚ-дан «ГРЭС-1» ЖШС станциясында отын берудің III трактісін салу жобасын қаржыландыру туралы шешім алынды, бұл қолданыстағы (I/II)отын беру трактерін жөндеуге үздіксіз режимде шығаруға мүмкіндік береді
2024 ж. 30 маусым	2023-2024 жж КҚК сәтті өткізілді (технологиялық бұзушылықтар саны 187-ден 165-ке дейін азайды)
2024 ж. 30 маусым	Бірінші жартыжылдықта жоспарланған жылдық жөндеу жұмыстарының 41% орындалды. Жөндеу науқаны кестеге сәйкес өтті.
2024 ж. 2 шілде	"АлЭС" АҚ 21,2 млрд. теңге сомасына «Қоршаған ортаға әсерді барынша азайта отырып, Алматы ЖЭО-2 жаңғырту" инвестициялық жобасын іске асыру шеңберінде Еуропалық Қайта Құру және Даму банкінен алғашқы траншты игерді

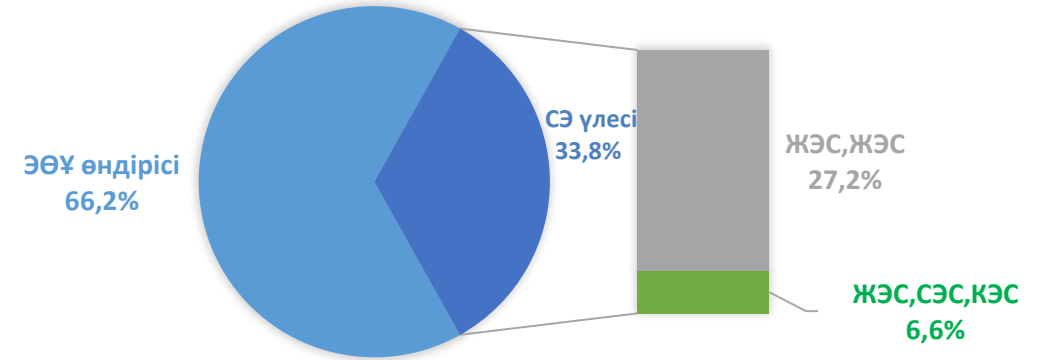
Мерзімі (01.01.2024-30.09.2024)	Оқиғалар
2024 ж. 8 шілде	<p>Мемлекет басшысы "ҚР кейбір заңнамалық актілеріне Жылу энергетикасы, электр энергетикасы және реттеліп көрсетілетін қызметтер мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" ҚРЗ қол қойды, оның шеңберінде мынадай түзетулер қабылданды:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ГРЭС-3 жобасы үшін жаңа көмір станцияларын салуға арналған тендер тетігі арқылы инвестицияларды қайтаруды қамтамасыз ету; 2) Күнтізбелік жыл ішінде (тұтынушылардың шарттық көлемін ұлғайту есебінен және к10 жаңа коэффициентін қолдану арқылы авариялық-шығу генерациясының себебі бойынша) қуаттылықты қосымша өткізуді жүзеге асыру; 3) Станцияларды пайдалану салдарын жою үшін қаржылық қамтамасыз етуді беруді 2026 жылдан 2029 жылға дейін кейінге қалдыруға құқылы болу; 4) Жұмыс істеп тұрған (жұмыс істеп тұрған) электр станцияларының, жұмыс істеп тұрған энергия өндіруші ұйымдардың қосалқы жабдықтарына қатысты жаңғыртуға, кеңейтуге, реконструкциялауға және (немесе) жаңартуға инвестициялық келісімдер жасасу мүмкіндігі
2024 ж. 13 шілде	<p>"Екібастұз МАЭС-1" ЖШС мен "Қазақстан Халық Банкі" АҚ арасында 79,8 млрд.теңге сомасына (отын беруді қайта құру және жаңғырту жобасын қаржыландыру) кредиттік келісімге қол қойылды.</p>
2024 ж. 25-26 шілде	<p>«АЖК» АҚ үшін Алматы қаласы бойынша ТМРҚД 25.07.2024 жылғы № 64-НҚ бұйрығымен және Алматы облысы бойынша ТМРҚД 26.07.2024 жылғы №92-НҚ хатымен 2024 жылға ҚҚС-сыз 11,40 теңге/кВтсағ және 2025 жылға ҚҚС-сыз 10,60 теңге/кВтсағ электр энергиясын тарату тарифі бекітілді</p>
2024 ж. 30 шілде	<p>Самұрық-Энерго КО, "АлЭС" АҚ, "ЕСМАЭС-2" АҚ, "ЭГРЭС-1" ЖШС, "МГЭС" АҚ атынан Эмитенттер тобы үшін Astana International Exchange (AIX) биржасында "Liquidity Management Programme"(LMP) облигациялық бағдарламасы тіркелген. Бағдарлама Эмитенттер тобы үшін 250 000 000 000 (екі жүз елу миллиард) теңге мөлшерінде жалпы лимитпен 2044 жылғы 30 шілдеге дейін жарамды</p>
2024 ж. 5 тамыз	<p>Павлодар облысы бойынша ТМРҚД бұйрығымен 2024 жылдың 1 қыркүйегінен бастап қолданысқа енгізіле отырып, "Energy Solutions Center" ЖШС жылу энергиясын өндіру қызметіне 6 162,44 теңге/квтс мөлшерінде тариф бекітілді</p>
2024 ж. 28 тамыз	<p>"ЕСМАЭС-2" ақ жалпы құны 1 279 млрд. теңге болатын №3 және №4 энергоблоктарды жобалауға, жеткізуге және салуға "KBI Energy Group" ЖШС, "СТРОЙИНДУСТРИЯ" ЖШС және "фирма технологияны баптау, жетілдіру және электр станциялары мен желілерін пайдалану жөніндегі" ЖШҚ құрамындағы консорциуммен ЕРС-шарт жасасты</p>
2024 ж. 29 тамыз	<p>"Көкшетау ЖЭО" ЖШС мен "ИНТЕР РАО-Экспорт" ЖШС арасында "Көкшетау қаласында жылу электр орталығын салу"жобасы бойынша жобалау-сметалық құжаттаманы әзірлеуге келісімшартқа қол қойылды</p>
2024 ж. 3 қыркүйек	<p>Отынның баламалы түрі ретінде газды пайдалана отырып, генерациялайтын қондырғылар салумен жаңғырту, реконструкциялау және (немесе) кеңейту жөніндегі инвестициялық бағдарламаларды қарау қағидалары бекітілді (ЖЭО-2 жобасы), оларға сәйкес мынадай түзетулер қабылданды:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Инвестициялық бағдарламалар нарық кеңесінің қарауы кезеңінде өзгертілуге жатпайды (түзетуге Энергетика министрлігі нарық кеңесін қайта өту арқылы инвестициялық келісім жасасу туралы шешім қабылдаған кезеңде жол беріледі) 2) Жылыту жабдығы бойынша шығындарды және тиісті қарыздар бойынша сыйақыларды қуаттылыққа жеке тарифке қосу
2024 ж. 12 қыркүйек	<p>"ЕСМАЭС-2" АҚ ҚР ЭМ-мен 3-ші энергоблокты (РФ технологиялық шешімдері арқылы) іске асыруға инвестициялық келісімге қол қойды</p>
2024 ж. 25 қыркүйек	<p>Қаржылық шығыстарды оңтайландыру мақсатында 34,7 млрд. теңге сомасына облигациялық бағдарлама (LMP) бойынша АIX алаңында ұзақ мерзімді облигациялар шығару арқылы "ЭГРЭС-1" ЖШС-нің ҰБК-дағы қарызын ішінара қайта қаржыландыру (1-блокты қалпына келтіру)</p>
2024 ж. 27 қыркүйек	<p>"ЕСМАЭС-2" АҚ ГМУ құбырын ауыстыруға және РНД жұмыс дөңгелектерін (4,5 саты) қаптау жиынтығын сатып алуға байланысты іс-шараларды іске асыру мақсатында "Қазақстан Халық Банкі" АҚ-ға 5 500 млн. теңге сомасына кредиттік желі беру туралы Жеке келісім жасасты</p>

Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (I)

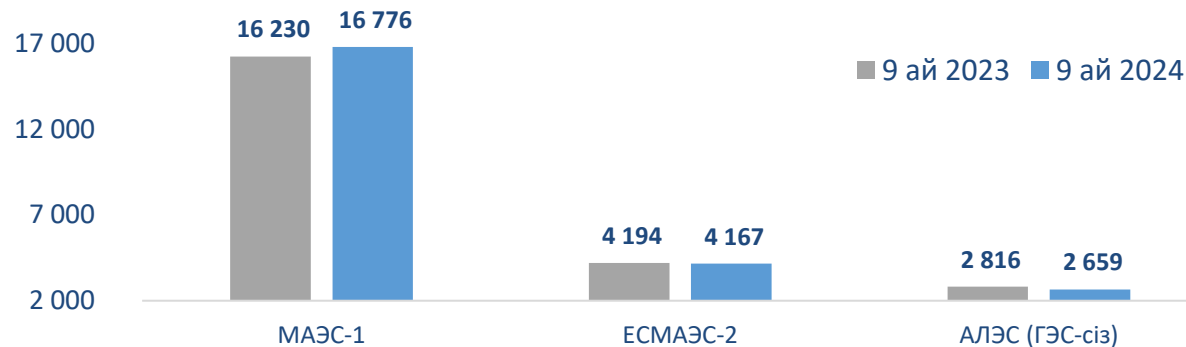
«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2023 ЖЫЛҒЫ 9 АЙЫНДАҒЫ ЖАЛПЫ ӨНДІРІСТЕГІ ҮЛЕСІ



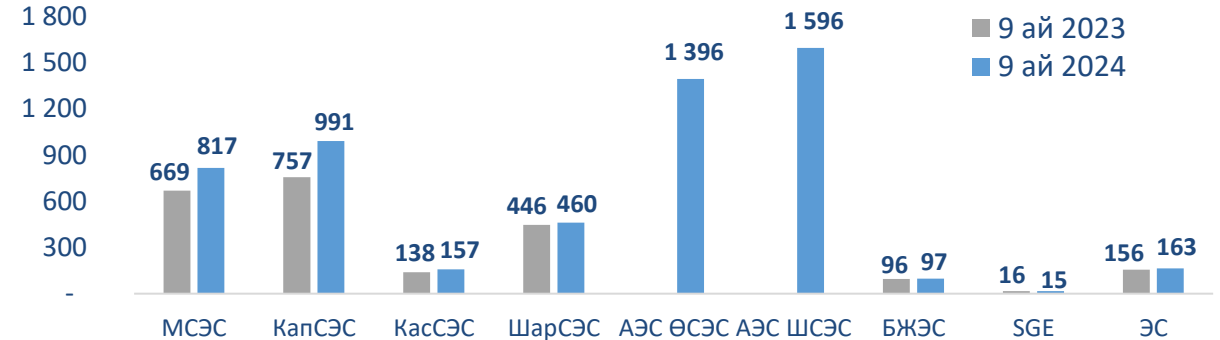
«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҚР БОЙЫНША 2024 ЖЫЛҒЫ 9 АЙЫНДАҒЫ ЖАЛПЫ ӨНДІРІСТЕГІ ҮЛЕСІ



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



Э.э. Өндіру көлемі (млн.кВтс) на СЭС, ЖЭС, КЭС

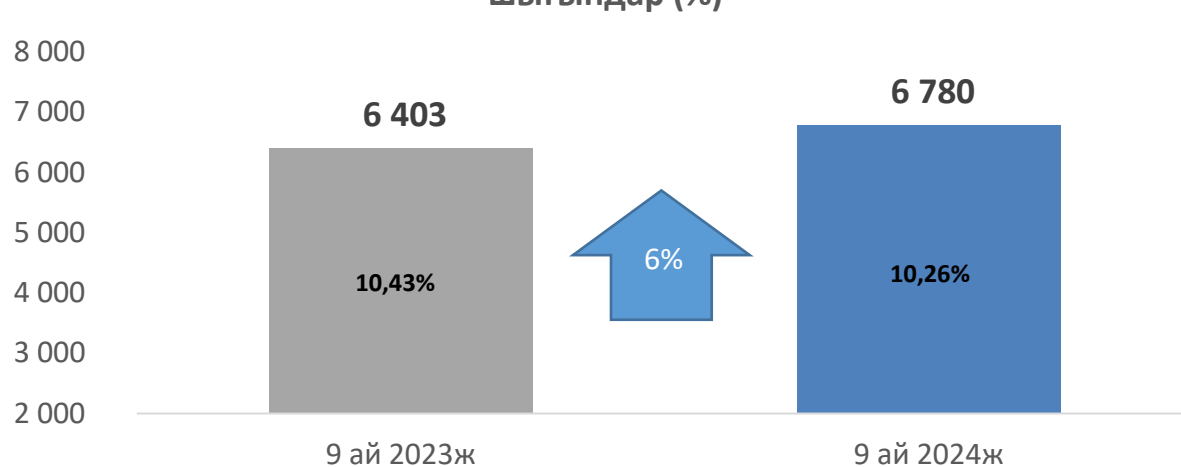


Түсініктеме:

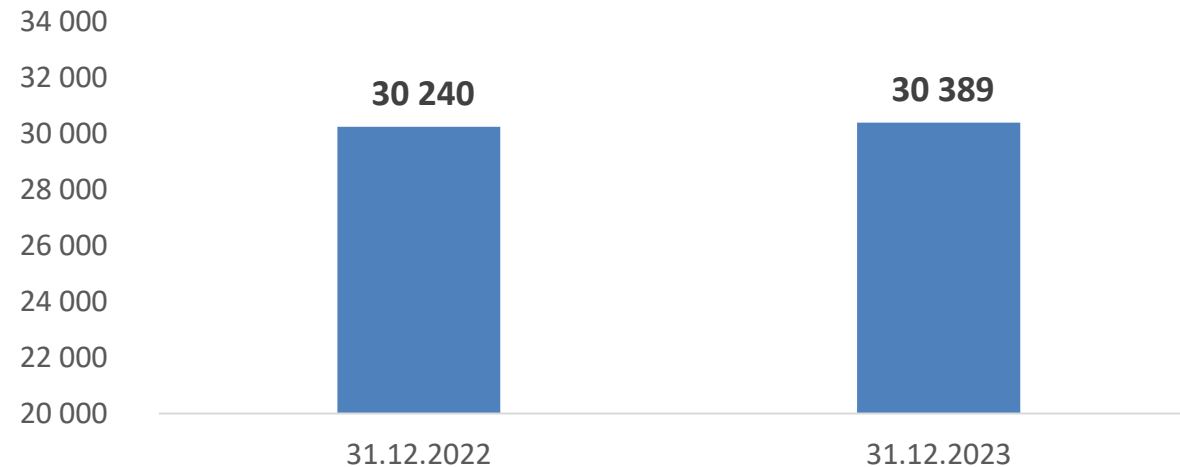
2024 жылдың 9 айында электр энергиясын өндіру 29 295 млн. кВтсағ құрады (2023 жылдың 9 айына 3 778 млн.кВтсағ немесе 15% - ға ұлғайды). Негізгі ұлғаю АЭС ӨСЭС (+1 396 млн.кВт сағ) және АЭС ШСЭС (+ 1 596 млн. кВт сағ) шоғырландыру периметріне қосумен байланысты. Сондай-ақ, МАЭС-1 бойынша станцияның техникалық мүмкіндігінің ұлғаюы себебінен 546 млн. кВтсағ мөлшерінде ұлғаю байқалады, өйткені 2023 жылғы қаңтар мен мамыр аралығында энергоблок 4 генератордың роторын жөндеуде болды, МСЭС бойынша Бестөбе су қоймасының Шарын өзеніндегі ағынының ұлғаюымен байланысты 148 млн. кВтсағ мөлшерінде ұлғаю, АлЭС бойынша 97 млн. кВтсағ мөлшерінде, негізінен Қапшағай СЭС Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы белгілеген режим бойынша, ШарСЭС бойынша 14 млн. кВтсағ Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы белгілеген режим бойынша кірулердің ұлғаюы нәтижесінде бойынша, жел жылдамдығының өсуі нәтижесінде ЭС бойынша 7 млн. кВтсағ ұлғайю.

Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (II)

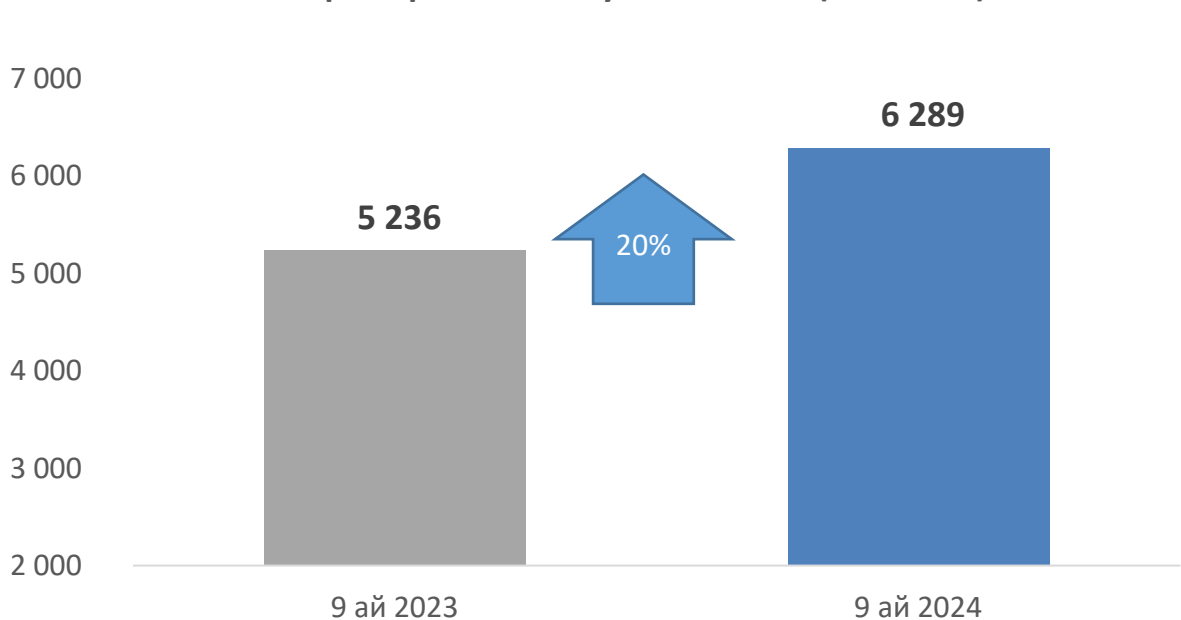
Электр энергиясын тарату көлемі (млн.кВтс) және желідегі шығындар (%)



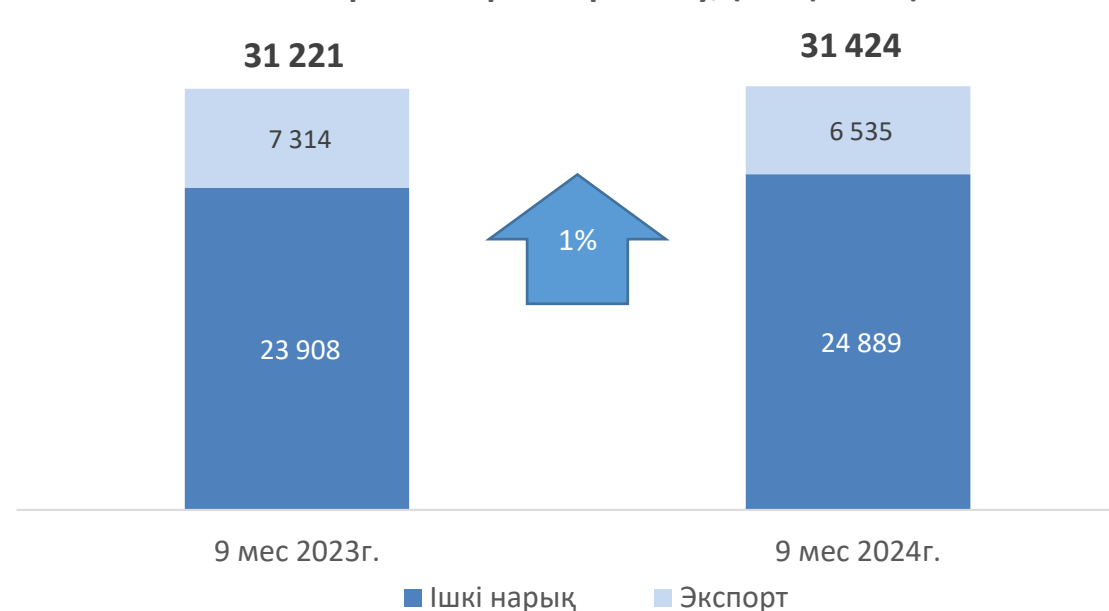
Электр энергиясын тарату желілерінің ұзындығы (км.)



Электр энергиясын сату көлемі ЭСК (млн кВтч)



Богатырь-Комир көмірін сату, (мың. тонн)

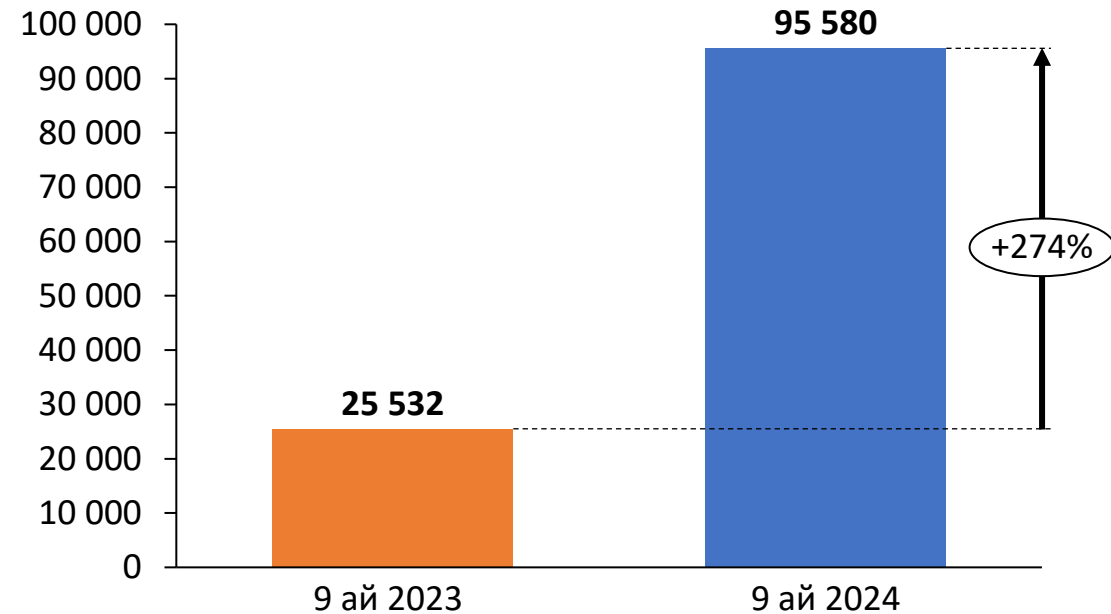


Кірістер мен Шығыстар туралы есептегі елеулі өзгерістер

Миллион теңгемен	9 ай 2024 ж.	9 ай 2023 ж.	Өзгеріс	%
Үздіксіз қызмет				
① Түсім	413 930	323 998	89 932	28%
② Өзіндік құны	(260 857)	(255 404)	(5 453)	2%
Жалпы пайда	153 072	68 594	84 479	123%
③ Жалпы және әкімшілік шығыстар	(12 864)	(10 605)	(2 259)	21%
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(6 488)	(6 350)	(138)	2%
④ Операциялық қызметтен түскен пайда/(залал)	133 721	51 639	82 082	159%

Миллион теңге	9 ай 2024 ж.	9 ай 2023 ж.	Өзгеріс	%
Қаржыландырудан түсетін кірістер	6 391	4 710	1 681	36%
Қаржыландыру шығындары	(22 143)	(18 223)	(3 920)	22%
Басқа операциялық кіріс/шығыс	1 043	2 285	(1 242)	-54%
Құнсызданудан болған шығын, нетто	(3 269)	(12 784)	9 515	-74% ⑤
АК БК пайдасындағы үлесі, нетто	3 458	8 788	(5 330)	-61% ⑥
Бағамдық айырма, нетто	48	60	(13)	-21%
КТС есепке алғанға дейінгі пайда/(залал)	119 248	36 475	82 773	227%
Табыс салығы бойынша шығыстар	(23 422)	(10 843)	(12 580)	116%
Жалғасып жатқан қызметтен таза шығын	95 826	25 633	70 193	274%
Тоқтатылған қызметтен түскен пайда (залал)	-	-	-	-
Кезеңдегі таза пайда (залал)	95 826	25 633	70 193	274%
Таза пайда (шығын):				
Бас компанияның акционері	95 580	25 532	70 048	274%
Бақыланбайтын қатысу үлесі	246	101	145	145%
	95 826	25 633	70 193	274%

Таза пайда, млн.теңге

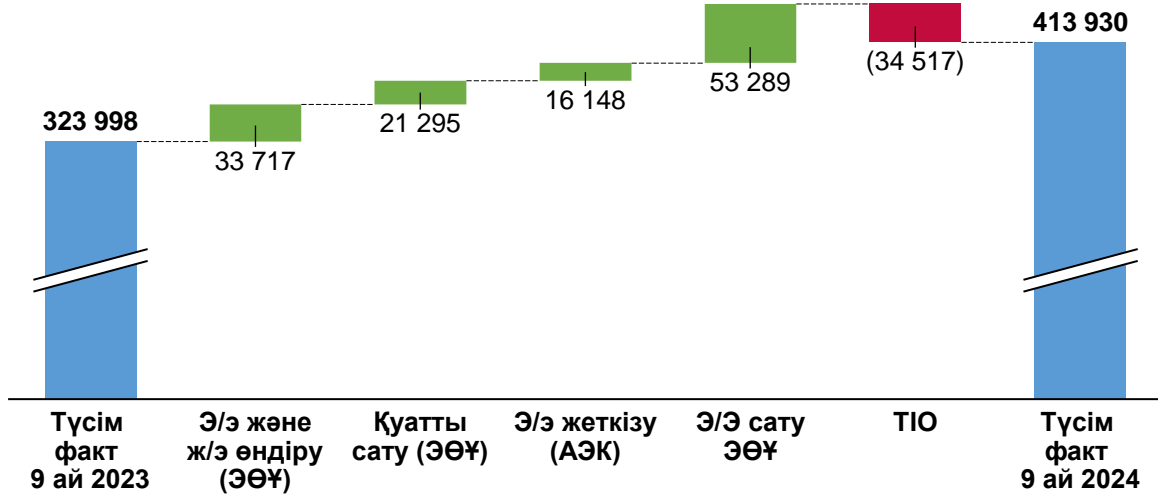


Комментарии:

- ① Кірістің өзгеруінің негізгі факторлары №8 слайдта көрсетілген;
- ② ③ ④ Өзіндік құнның, ЖӘШ мен операциялық пайданың өзгеруі №9 слайдта егжей-тегжейлі көрсетілген;
- ⑤ 2023 жылы "EWP" ЖШС берген қарыздың құнсыздануы бойынша резервтің есептелуіне байланысты КО бойынша негізгі кему;
- ⑥ БК-дағы пайда үлесінің төмендеуі №10 слайдта сипатталған.

2024 жылғы 9 айдағы кірістің ұқсас кезең фактісінен ауытқуын талдау

2024 жылдың 9 айындағы кіріс 413 930 млн теңгені құрады, өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 89 932 млн теңгеге немесе 28% - ға ұлғайды.



КІРІСТІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

э/э және ж/э өндіру:

↑ +12 641 МЛН Т	э/э және ж/э сату көлемі	↑ +21 076 МЛН Т	э/э және ж/э сату тарифтері
↑ +10 966 МЛН Т	қуатты сату көлемі	↑ +10 328 МЛН Т	қуат тарифтері

э/э тарату және бөлу:

↑ +2 812 МЛН Т	э/э тарату көлемі	↑ +13 336 МЛН Т	э/э тарату тарифтері
----------------	-------------------	-----------------	----------------------

э/э сату:

↑ +24 245 МЛН Т	э/э сату көлемі	↑ +29 044 МЛН Т	э/э сату тарифтері
-----------------	-----------------	-----------------	--------------------

ТІО өсері:

↓ -34 517 МЛН Т	ТІО
-----------------	-----

Негізгі өзгерістер кірістің келесі түрлеріне байланысты болды:

+12 641 млн теңге – ЭӨҰ э/э және ж/э сату көлемінің өсуі есебінен кірістің ұлғаюы:

- АЭС ШСЭС 6 973 млн. теңге. Қоғамның кірістер периметріне ШСЭС АЭС э/э көлемдерін қосу есебінен;
- АЭС ӨСЭС 4 851 млн. теңге. Қоғамның кірістер периметріне ӨСЭС АЭС э/э көлемдерін қосу есебінен;
- МСЭС 2 895 млн. теңге. Э/э сату көлемінің 214 млн. кВтсағ ұлғаюы;
- ЭЖЭО 372 млн. теңге. Қоғамның кірістер периметріне ЭЖЭО э/э көлемдерін қосу есебінен;
- АлЭС 228 млн. теңге. Э/э сату көлемінің 32 млн. кВтсағ-ға өсуі есебінен ұлғаю, бұл ретте т/э өткізу көлемінің (53) мың Гкал-ға азаюы байқалады;
- ПВЭС 64 млн. теңге. Э/э сату көлемін 1,5 млн. кВт сағ-қа ұлғайту;
- СГЭ 40 млн. теңге. Ұлғаю э/э көлемін сатудың 1,6 мың млн. кВтсағ-ға өсуі нәтижесінде орын алды;
- МАЭС-1 (2 732) млн. теңге. Э/э сату көлемінің (348) млн. кВтсағ-қа төмендеуі, бір мезгілде кірістің 2 млн теңгеге өсуі ж/э өткізу көлемін 10 мың Гкал-ға ұлғайту есебінен;
- ШарСЭС (49) млн. теңге. Сату көлемінің (4) млн. кВт сағ төмендеуі.

+21 076 млн. теңге – ЭӨҰ-лар бойынша тарифтерді өзгерту есебінен кірістің ұлғаюы:

- АлЭС 17 654 млн.теңге. 2023 жылғы ұқсас кезеңмен салыстырғанда э/э тарифінің 30% - ға өсуі есебінен (13,71-ден 17,81 теңге/кВтсағ), сондай-ақ ж/э өткізу тарифінің 26% - ға өсуі есебінен (4 043-тен 5 080 теңге/Гкал-ға дейін);
- МАЭС-1 3 359 млн.теңге. Э/э тарифін 16% - ға ұлғайту есебінен 3 360 млн теңгеге ұлғайту, бұл ретте ж/э іске асыру тарифін (8%)төмендету есебінен (1,4) млн теңгеге азаю;
- БЖЭС 495 млн. теңге. Тарифтің 43,36-дан 48,47 теңге/кВтсағ-қа дейін ұлғаюы (12% - ға өсу) ЖЭК-ке тарифтерді индекстеумен байланысты;
- МСЭС 239 млн. теңге. 2023 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда э/э тарифінің 2% - ға ұлғаюы (13,52-ден 13,78 теңге/кВтсағ);
- СГЭ 54 млн. теңге. Индекстеуге байланысты тарифті 25,67-ден 28,89 теңге/кВтсағ дейін ұлғаю;
- ШарСЭС (725) млн.теңгеге азаю. 2023 ж.ұқсас кезеңмен салыстырғанда (11,41-ден 9,84 теңге/кВтсағ) э/э тарифінің (14%) төмендеуі.

+10 966 млн.теңге – ЭӨҰ-ға қуатты сату көлемінің өсуі есебінен кірісті ұлғайту:

- АЭС ШСЭС 5 495 млн.теңге. Ұлғаю Қоғамның кірістер периметріне қуат көлемінің қосылуына байланысты;
- АЭС ӨСЭС 3 139 млн.теңге. Ұлғаю Қоғамның кірістер периметріне қуат көлемінің қосылуына байланысты;
- МАЭС-1 2 351 млн. теңге. Қуатты қолдау жөніндегі қызметтер көлемінің 1 383,7 МВт*айдан 1 826,5 МВт*айға дейін өсуі;
- АлЭС 195 млн. теңге. Қуатты қолдау бойынша қызметтер көлемін 821,6 МВт*айдан 848,5 МВт*айға дейін ұлғайту;
- МСЭС (214) млн.теңгеге азаю. Қуатты қолдау жөніндегі қызметтер көлемін 294,7 МВт*айдан 285,4 МВт*айға дейін қысқарту есебінен төмендету.

+10 328 млн.теңге – ЭӨҰ қуаттылығына тарифтерді өзгерту есебінен кірісті ұлғайту:

- МАЭС-1 на 7 483 млн.теңге. Орташа өлшенген қуат тарифінің өсуі нәтижесінде 590 мың теңгеден 1 045 мың теңгеге/МВт*айға дейін ұлғаю;
- АлЭС 2 845 млн.теңге. Орташа өлшенген қуат тарифінің өсуі нәтижесінде 806-дан 1 178 мың теңге/МВт*айға дейін ұлғаю;

+16 148 млн теңге – АЖК АЭК-ке э/э беруге арналған тариф пен көлемнің өсуі есебінен кірісті ұлғайту:

- +2 812 млн. теңге. Э/э тарату көлемінің 6%-ға өсуі;
- +13 336 млн. теңге. Тарифтің 7,46 теңге/кВтс-дан 9,42 теңге/кВтс-қа дейін өсуі (26%-ға ұлғаю).

+53 289 млн. теңге – АЭС ЭЖО э/э сату көлемі мен тарифінің өсуі есебінен кірісті ұлғайту:

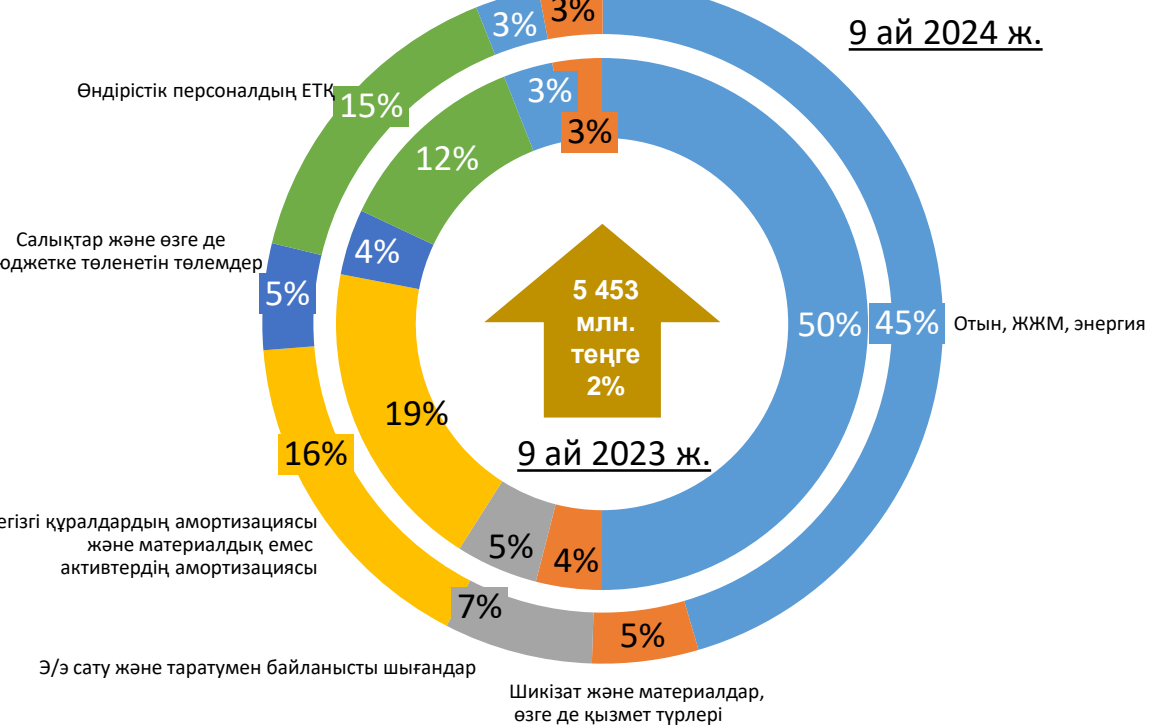
- +24 245 млн. теңге. Э/э сату көлемінің 1 053 млн. кВтс-қа ұлғаюы;
- +29 044 млн. теңге. Э/э сату тарифінің 23,02 теңге/кВтс-тан 27,64 теңге/кВтс-қа дейін өсуі (20%-ға ұлғаю).

-34 517 млн. теңге – АЖК-дан АЭС-ке э/э тарату бойынша қызметтерді сатып алудың ТІО ұлғаюы

Операциялық тиімділікті талдау



Өзіндік құнның құрамасы



Операциялық пайданың негізгі өзгерістері мынадай факторлармен байланысты болды:

89 932 млн.теңге – Түсім (№8 слайдты қараңыз)

(5 453) млн. теңге – Өзіндік құн, оның ішінде:

(8 383) млн. теңге - Отын: Көмір бағасының өсуіне байланысты ЭГРЭС-1 және АлЭС бойынша, бағаның өсуіне және ЭГРЭС-1 бойынша электр энергиясын өндірудің өсуіне байланысты мазут бойынша негізінен көмір бойынша шығыстардың ұлғаюуы;

18 131 млн. теңге – Сатып алынатын э/э: Бірыңғай сатып алушының іске қосылуына байланысты ЖЭК бойынша э/э сатып алуға арналған шығыстарды алып тастау есебінен төмендету (2023 жылғы 1 шілдеге дейін ЖЭК э/э көлемдері энергия өндіруші ұйымдарға сатылды, 2023 жылғы 01 шілдеден бастап бұл көлемдер ЕАҚО-да сатылады);

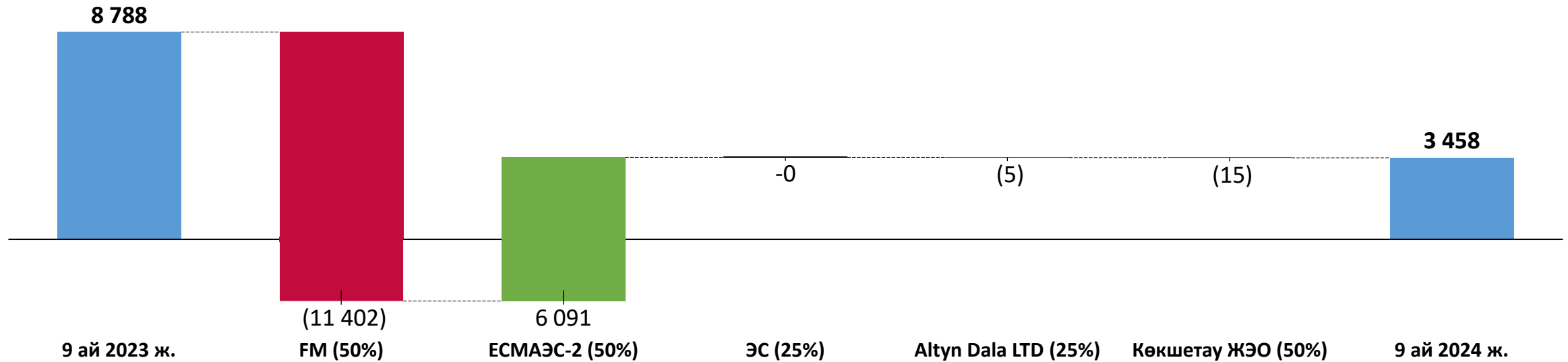
(5 030) млн. теңге – Э/э тарату: ұлғаю негізінен БСА және э/э теңгерімдеуші нарығының енгізілуіне байланысты шығындардың жаңа түрі пайда болды - "KEGOC" АҚ желілері бойынша э/э беру жөніндегі қызметтердің орнына "KEGOC" АҚ Ұлттық электр желісін пайдалану жөніндегі қызмет, осы шығыстар 2024 жылғы есепті кезеңде э/э таратуға арналған қызметтердің шығыстарынан жоғары көлемнің ұлғаюуына байланысты 2023 жылдың ұқсас кезеңіндегі э/э бойынша беру көлемдерімен салыстырғанда ҰЭЖ пайдалану қызметтері.

(8 625) млн. теңге – ФОТ: өсім ЕТҰ қызметкерлерінің жалақысын индекстеумен байланысты. Сондай-ақ, шығыстардың өсуі 2024 жылдан бастап шоғырландыру периметріне АЭС ШСЭС, АЭС ӨСЭС және ЭТЭЦ-ті қосумен байланысты.

(1 545) млн. теңге – Өзгелері: Бағаның өсуі нәтижесінде су бойынша шығыстардың өсуіне байланысты АлЭС және ГРЭС-1 есебінен технологиялық қажеттіліктерге негізінен су бойынша ұлғаю. Сондай-ақ жөндеуге және өндірістік сипаттағы тауарлар мен қызметтерге арналған шығыстардың өсуі есебінен ұлғаю.

(2 259) млн. теңге – ЖӨШ: Ұлғаю шығыстарды индекстеумен, сондай-ақ қоғамның периметріне АЭС ӨСЭС, АЭС ШСЭС және ЭТЭЦ шығыстарын қосумен байланысты.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындар пайдасының үлесі



Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардың пайда/залал үлесі 2024 жылдың 9 айында 3 458 млн. теңгені құрады, осы кезеңге қатысты 5 330 млн.теңгеге азайды.

Негізгі өзгерістер мынадай себептермен болды:

FM (50%) - Өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда пайданың азаюы (11 402) млн. теңгені құрады. Басты себептері негізгі қызметтен түсетін кірістердің төмендеуі (экспорт көлемінің төмендеуі) және операциялық шығындардың өсуі нәтижесінде операциялық пайданың азаюы, сондай-ақ қаржыландырудан шығыстардың және негізгі емес қызметтен түсетін өзге де шығыстардың ұлғаюы (оның ішінде басқа активтердің құнсыздануы).

ЕСМАЭС-2 (50%) – ЕСМАЭС-2 бойынша пайданың артуы өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда негізгі қызметтен түсетін кірістердің ұлғаюы және операциялық шығыстардың төмендеуі нәтижесінде операциялық пайданың 3 670 млн. теңгеге ұлғаюына, сондай-ақ өзге де кірістердің 119 млн. теңгеге ұлғаюына және негізгі емес қызметтен түсетін өзге шығыстардың 3 105 теңгеге төмендеуіне байланысты 6 091 млн. теңгені құрады млн. теңге. Бұл ретте қаржыландырудан түсетін кірістің (752) млн. теңгеге төмендеуі теріс әсер етті

Көрсеткіш	3 тоқсан 2023 (факт)	2023 ж. (факт)	1 тоқсан 2024 ж. (факт)	2 тоқсан 2024 ж. (факт)	3 тоқсан 2024 ж. (факт)
Ағымдағы өтімділік коэффициенті	0,98	1,04	1,37	1,4	1,68

Қолданыстағы жаңартылатын несиелері бойынша корпоративтік орталықтың 01.10.2024 жылға қол жетімді қарыз алу лимиті - 74 млрд.теңгені "Қазақстан Халық Банкі" АҚ - 50 млрд. теңгені, "Bereke Bank" АҚ - 14 млрд. теңгені және "Jusan Bank" АҚ-10 млрд. теңгені құрайды.

Сондай-ақ, 2019 жылдан бастап топтың ақша ағындарын орталықтандырылған және тиімді басқаруға бағытталған cash-pooling механизмі белсенді және тиімді қолданылып келеді. 2024 жылдың 10 мамырынан бастап қоғамда физикалық Cash-pooling енгізілді.

Қаржылық көрсеткіштерге теріс әсерді нивелирлеу үшін қоғам теңгемен валюталық қарыздарды айырбастау және қайта қаржыландыру жолымен валюталық тәуекелді барынша азайту бойынша жұмыс жүргізілді.

ЕТҰ қаржыландырудың жаңа шарттарын бекіту және кредиттік лимитке үздіксіз қол жеткізуді ашу бойынша қолданыстағы кредитор банктермен келіссөздер жүргізілді.

Қаржылық тұрақтылықты Фитч рейтингтер халықаралық рейтинг агенттігі растады (2024 жылғы қазан, "BB+" болжамы "Тұрақты")

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