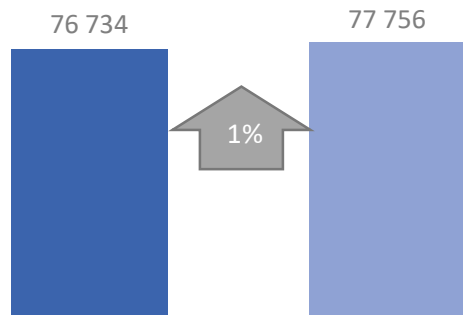




«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2020 жылдың 9 ай
қызметінің нәтижелері

Нұр-Сұлтан қ. 2020ж.

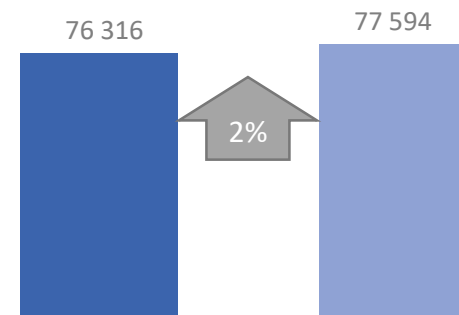
ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ, МЛН. КВТС

■ 9 ай 2019 ж. ■ 9 ай 2020 ж.

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ, МЛН. КВТС

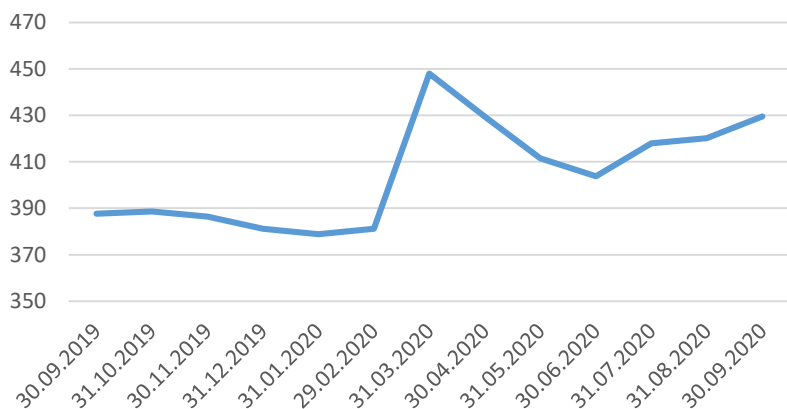
■ 9 ай 2019 ж. ■ 9 ай 2020 ж.

	30.09.2019 жыл	30.09.2020 жыл	%
KZT/USD	387,63	429,51	111%

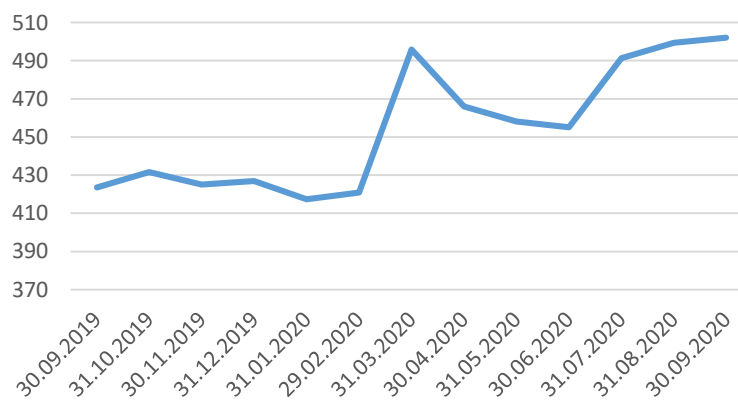
	30.09.2019 жыл	30.09.2020 жыл	%
KZT/EUR	423,49	502,14	119%

	30.09.2019 жыл	30.09.2020 жыл	%
KZT/RUB	6,02	5,42	90%

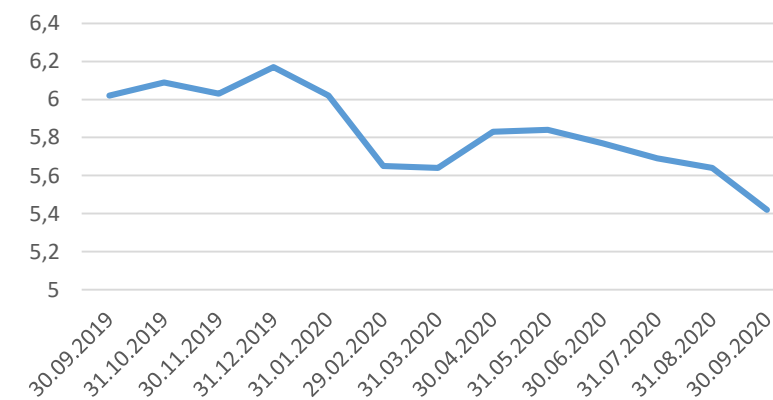
KZT/USD



KZT/EUR



KZT/RUB

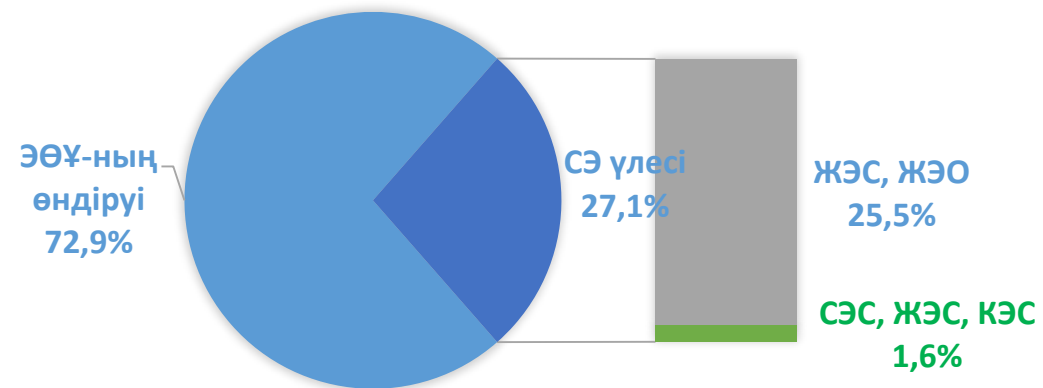
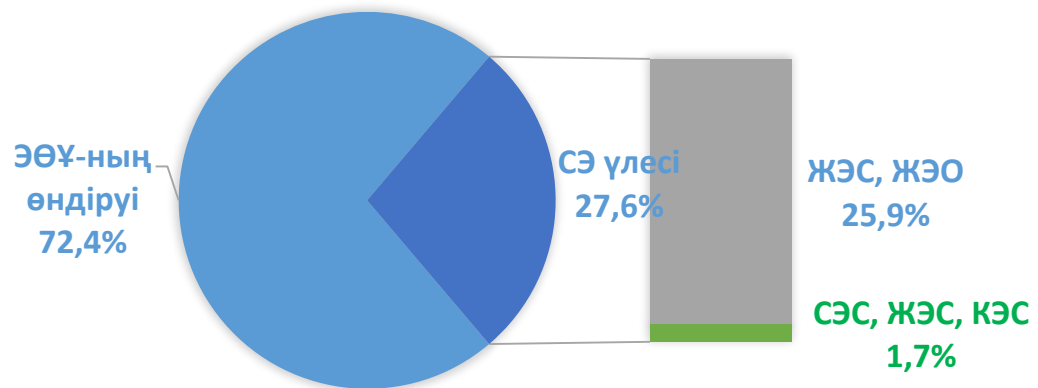


Дата	Оқиға
01 қаңтар 2020ж.	2019 жылы қарыз қаражатын тарта отырып, ауқымды инвестициялық бағдарламаларды іске асыратын еншілес және тәуелді ұйымдар үшін Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігімен инвестициялық келісімшарттар жасалды және қуатына жеке тарифтер бекітілді. - «АлЭС» АҚ және «МГЭС» АҚ үшін тарифтер 01.01.2020 бастап, «ШарГЭС» АҚ үшін 01.03.2020 бастап енгізілді.
30 қаңтар 2020ж.	Инвестициялық бағдарламаларды қарауға қабылдау ережелеріне сәйкес (Энергетика министрлігінің 2017 жылғы 28 қарашадағы No 416 бұйрығы) «Қуаттылығы 500 МВт No1 энергоблогты қалпына келтіру» жобасы бойынша инвестициялық келісім-шарт жасау мақсатында, ГЭС-1 тиісті инвестициялық бағдарламаны нарықтық кеңестің қарауына жіберді. Инвестициялық бағдарламаны уәкілетті органда әрі қарай қарау үшін нарықтық кеңестің оң ұсынысы алынды.
21 мамыр 2020ж.	«Жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері өндіретін электр энергиясын елді мекеннің және қаржы орталығының орталықтандырылған сатып алу-сату, елді мекен мен қаржы орталығы электр энергиясының қайта есептеу және қайта бөлу тиісті үлесін күнтізбелік жылдың нәтижелері бойынша білікті шартты тұтынушыға қағидаларын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 2 наурыздағы No 164 бұйрығына өзгерістер енгізілді (бұдан әрі - Ереже). Өзгерістер жаңартылатын энергия көздері объектілеріне Өтініш берушінің сұранысына сәйкес (кез келген нысанда), «ҚЕАО» ЖШС алдындағы міндеттемелерді орындамауды алып тастау шеңберінде Қағидалардың 106-тармағының 1) және 2) тармақшаларында көрсетілген мерзімдерді 1 күнтізбелік жылдан аспайтын мерзімге ұзартуға мүмкіндік береді.
22 мамыр 2020ж.	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2020 жылғы 22 мамырдағы No 205 бұйрығымен жаңа «Электр энергиясына шекті тарифтерді бекіту кезінде ескерілетін тұрақты пайданы, сондай-ақ электр энергиясын теңгерімдеудің шекті тарифтерін бекіту кезінде ескерілген теңгерімдеу үшін тұрақты пайданы анықтау әдістемесі» бекітілді. Әдістеме «өтпелі кезеңді» қарастырады, оның барысында тұрақты пайда 2019 жылы электр энергиясын өндіруге кеткен шығындар негізінде есептеледі және 11,79% деңгейінде белгіленеді. RAB-реттеуге толық көшу 01.01.2021 ж. басталады.
17 маусым 2020ж.	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2017 жылғы 28 қарашадағы No 416 «Инвестициялық бағдарламаларды қарауға, қарауға және таңдауға рұқсат беру ережесін бекіту туралы ...» бұйрығына өзгерістер енгізілді, оған сәйкес инвестициялық келісімдер бойынша инвестициялардың рұқсат етілген көлемі 10% -дан 30% -ға дейін ұлғайтылды (жылы заттай нысанда 10-нан 30 млрд. теңгеге дейін), бұл өндіруші қуаттарды жаңарту, кеңейту, қайта құру және (немесе) жаңарту үшін салаға инвестициялардың келуіне ықпал етеді.
26 маусым 2020ж.	Fitch Ratings халықаралық рейтинг агенттігі Компанияның шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді несиелік рейтингін “BB” деңгейінде, болжам “Тұрақты”; қысқа мерзімді шетел валютасындағы несиелік рейтингін “B” деңгейінде; ұлттық ұзақ мерзімді рейтинг “A + (kaz)”, “Тұрақты” болжаммен растады. Агенттік сонымен қатар Компанияның несиелік рейтингін тәуелсіз негізде “B” -ден “B +” -ге дейін жоғарылатты, Компанияның шетелдік және ұлттық валютадағы кепілдіксіз рейтингісі “BB-” -дан “BB” -ге дейін және ұлттық басымдығы қамтамасыз етілмеген рейтингі “A- (kaz)” -дан “A + (kaz)” -ге дейін көтерді.
29 маусым 2020ж.	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі 01.07.2020 бастап пайдалануға берілген станциялар үшін электр энергиясының шекті тарифтерін жариялады. «ЭГРЭС-2» АҚ және «АлЭС» АҚ еншілес және тәуелді компаниялары үшін тарифтер 18% көтерілумен бекітілді. «ЭГРЭС-1» ЖШС үшін тарифтердің өсуі 0,7% құрады. «МГЭС» АҚ үшін тариф қазіргі деңгейде сақталады. Ал «ШарГЭС» АҚ үшін тариф 7,1% төмендетілді. Станциялардың тарифтердің өсуін ескере отырып - «Алматыэнергосбыт» ЖШС - 24.07.2020 электр энергиясының тарифінің 2020 жылдың 1 қыркүйегінен бастап көтерілуін бекіту туралы хабарлама өтінімін ТМРҚД-ге ұсынды. Жоспарланған тариф 19,38 теңге/кВтс құрайды (қазіргі тарифпен салыстырғанда 13,2% көтерілуі болжамданады).
6 ай 2020 ж.	2020 жылдың 6 айының қорытындысы бойынша айналым капиталын толтыру мақсатында «Самұрық-Энерго» АҚ компаниялары тобындағы екінші деңгейлі банктердегі несиелік лимиттер 10,0 млрд. теңгеге дейін көтерілді. Компаниялар тобы бойынша 2020 жылдың 6 айында несиелік лимиттердің жалпы сомасы 223,5 млрд теңгені құрайды, ал несиелік лимиттер бойынша қол жетімділіктің жалпы сомасы 157,7 млрд теңгені немесе 70,5% құрайды.
30 маусым 2020ж.	«АЖК» АҚ электр энергиясын беру және тарату бойынша бекітілген шекті тарифтердің аяқталуына байланысты, Алматы қаласы және Алматы облысы бойынша ТМРҚД-не 2021-2025 жылдар аралығындағы максималды ұзақ мерзімді тарифтерді бекіту туралы өтініш жіберілді. 2021 жылға жоспарланған тариф деңгейі 9,31 теңге / кВтсағ құрады, қазіргі тарифпен салыстырғанда 56% көтерілуі болжамданады. ТМРҚД өтінішті қарауға қабылдады.

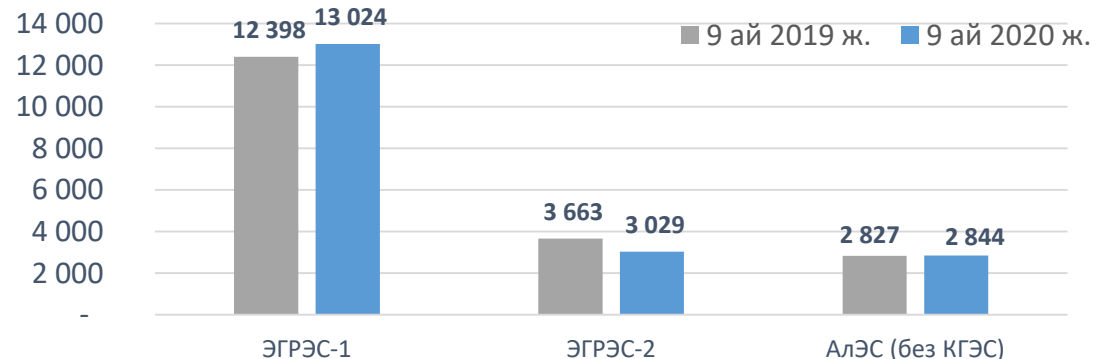
Дата	Событие
20 тамыз 2020ж.	«Самұрық-Энерго» АҚ екі жобаның басталғандығы туралы хабарлады: <ul style="list-style-type: none">- Шелек дәлізінде қуаттылығы 60 МВт болатын, сонымен қатар 300 МВт-қа дейін кеңейту перспективасымен жел электр станциясының құрылысы;- Ақмола облысы, Ерейментау ауданында қуаты 50 МВт жел электр станциясының құрылысы.
25 тамыз 2020ж.	«Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» АҚ жалпы сомасы шамамен 100 миллиард теңгені құрайтын шетелдік валютадағы барлық міндеттемелерді қайта қаржыландыруды жариялады. Осылайша, станция валюталық тәуекелдерді толығымен бейтараптандырды және валюта бағамының ықтимал шығындарын жойды.
25 қыркүйек 2020ж.	«Самұрық-Энерго» АҚ қоршаған ортаға эмиссияны азайту мақсатында Алматы ЖЭО-2 модернизациялау жобасын іске асыру бойынша жұмыстар басталғанын хабарлады.
30 қыркүйек 2020ж.	«Самұрық-Энерго» АҚ жалпы сомасы 18,5 млрд.теңгеге ағымдағы және капиталды шығындарды оңтайландырды. Төмендету шаралары «Самұрық-Қазына» ҰАҚ АҚ Басқарма Төрағасының тапсырмаларын орындау шеңберінде жүзеге асырылады.

«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ 2019 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ

«САМУРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ 2020 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



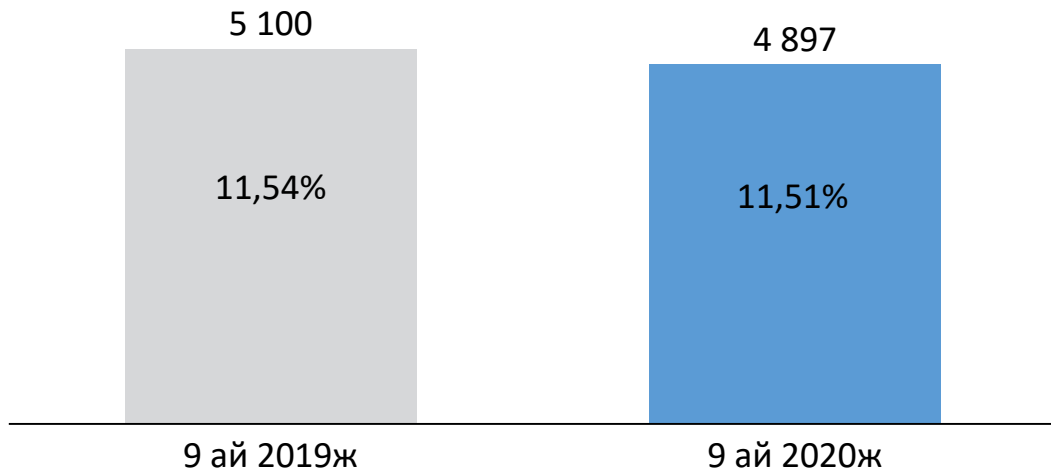
ЖЭС, ЖЭО э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс)



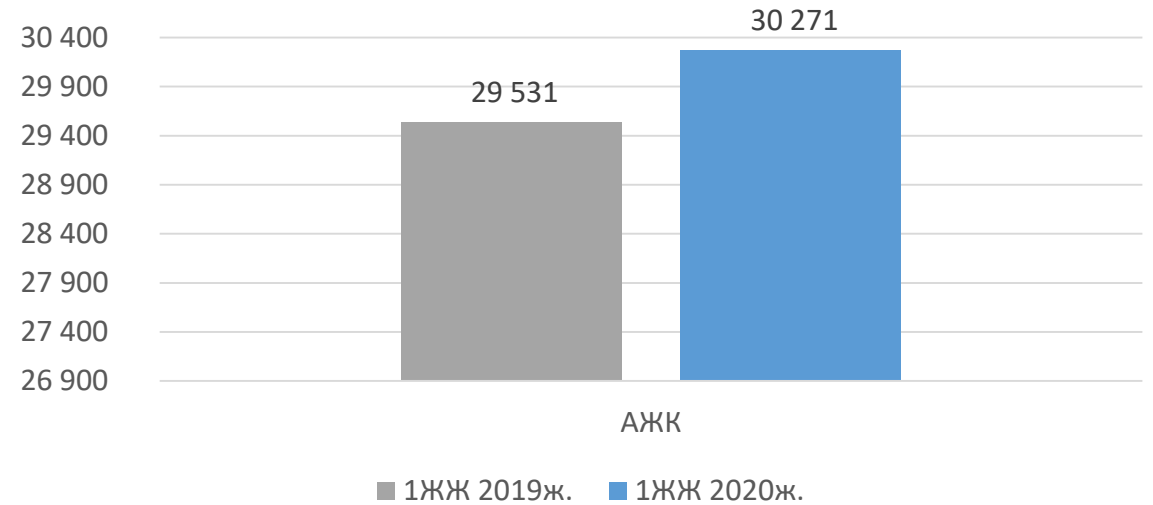
ГЭС, ВЭС, КЭС э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс)



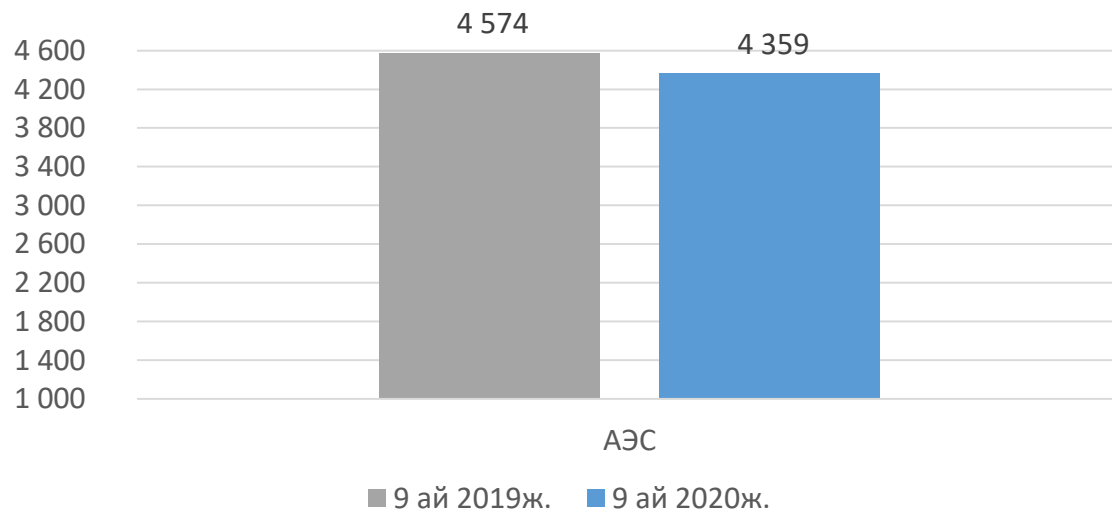
Электр энергиясын жеткізу көлемдері (млн.кВтс) және желілердегі шығыстар (%)



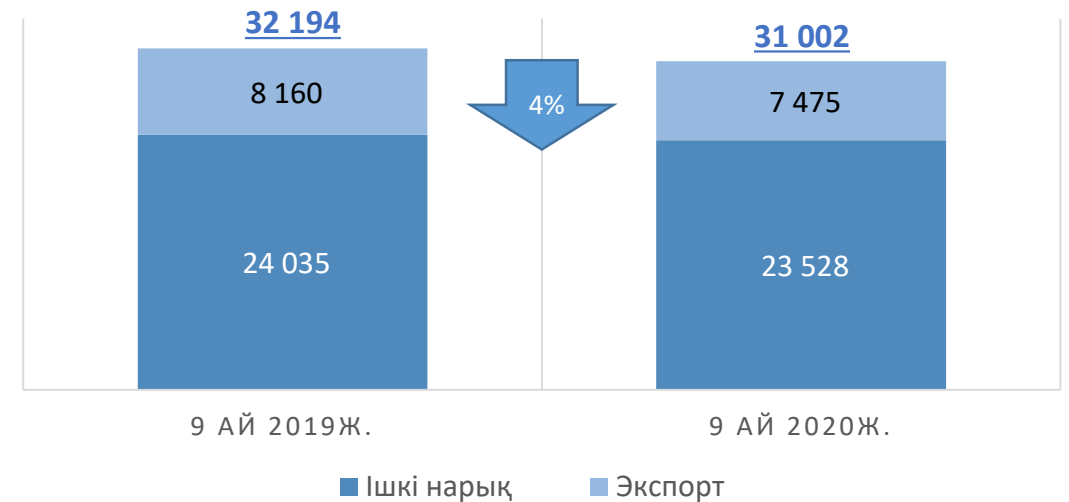
Электр жеткізу желілерінің ұзындығы (км.)



ЭҚҰ-лардың электр энергиясын өткізу көлемі, млн кВтс



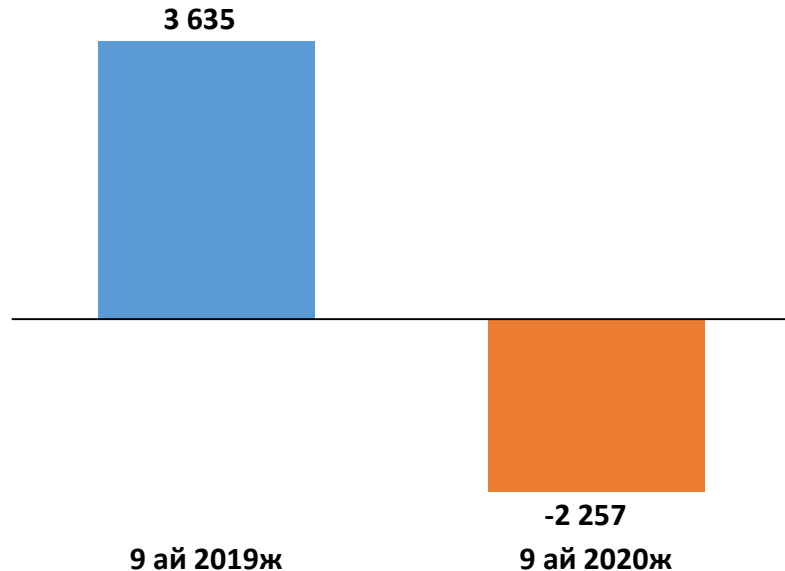
БОГАТЫРЬ-КӨМІРДІҢ КӨМІРІН САТУ, МЫҢ ТОННА



Есептегі Табыс пен Шығын туралы маңызды өзгерістер

Миллион теңгемен	2020ж. 9 ай.	2019ж. 9 ай	Өзгеріс	%	Миллион теңгемен	2020ж. 1-жж.	2019 ж. 1-жж.	Өзгеріс	%
Жалғастырылатын қызмет									
1 Түсім	198 055	171 254	26 800	16%	Қаржыландырудан болған кіріс	1 516	1 825	(309)	-17%
2 Өзіндік құн	(158 508)	(138 542)	(19 967)	14%	Қаржыландыруға арналған шығыс	(23 127)	(24 749)	1 622	-7%
Жалпы пайда	39 546	32 713	6 833	21%	Өзге операциялық емес табыс/шығыс	474	829	(355)	-43%
3 Жалпы және әкімшілік шығындар	(11 134)	(8 424)	(2 710)	32%	Құнсызданудан болған шығын, нетто	(2 893)	1 257	(4 149)	330%
4 Тасымалдау және іске асыру жөніндегі шығындар	(6 581)	(5 296)	(1 285)	24%	БК мен ҚК пайдасындағы үлес, нетто	3 945	9 128	(5 183)	57%
5 Операциялық қызметтен болған табыс/(шығын)	21 831	18 993	2 839	15%	Бағам айырмашылығы, нетто	(594)	(228)	(366)	161%
					КТС есептегенге дейінгі пайда/(шығын)	1 153	7 055	(5 902)	-84%
					Табыс салығы бойынша шығыстар	(3 410)	(3 420)	10	0%
					Жалғастырылатын қызметтен болған таза табыс (шығын)	(2 257)	3 635	(5 892)	-162%
					Кезең ішіндегі таза табыс	(2 257)	3 635	(5 892)	-162%
					Мыналарға тиесілі таза табыс:				
					Аналық компанияның акционеріне	(2 279)	3 426	(5 705)	-267%
					Бақыланбайтын қатысу үлесіне	23	209	(187)	-89%
						(2 257)	3 635	(5 892)	-262%

Таза табыс, млн. теңге

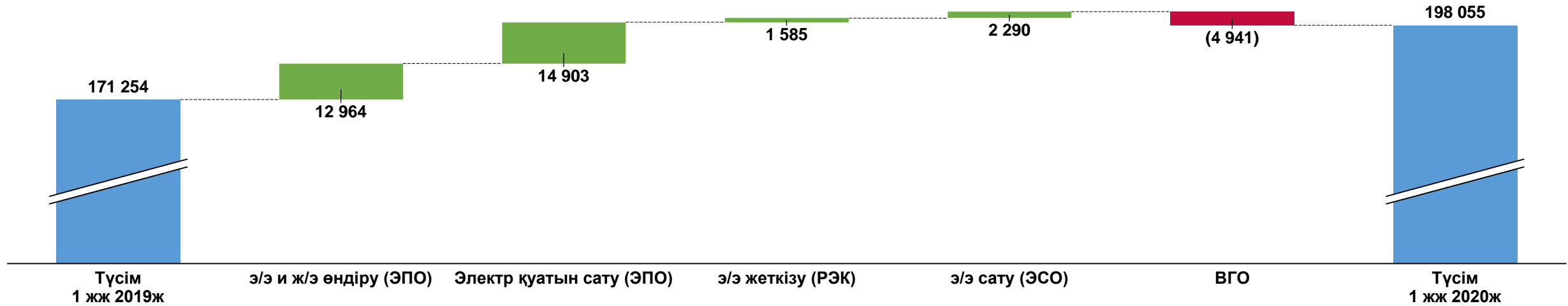


Түсіндірулер:

- 1 Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №8 слайдта көрсетілген
- 2 3 5 Өзіндік құнының, жалпы және әкімшілік шығындар және операциялық табыстың өзгеруі №9 слайдта көрсетілген;
- 4 Өзгеріс, негізінен, 2019 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда «KEGOC» АҚ электр энергиясын жеткізу қызметтері бағасының өсуіне байланысты;
- 6 Төмендету негізінен қарыздың азаюына байланысты;
- 7 «Тегіс-Мұнай» ЖШС мен «ПВЭС» ЖШС активтерінің құнсыздануына резервті есептеу есебінен өсуі. ;
- 8 БК мен ҚК-ден түскен табыстың өзгеруі егжей-тегжейлі №10 слайдта көрсетілген;

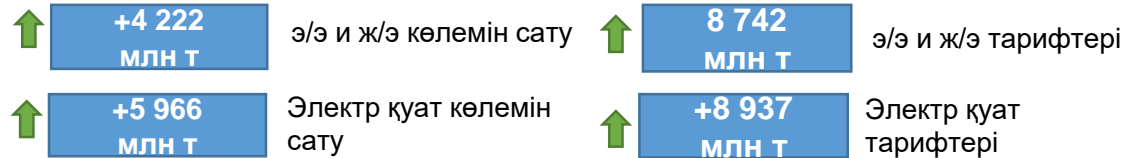
2020 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ ҚОРЫТЫНДЫСЫН ӨТКЕН ЖЫЛҒЫ ҰҚСАС КЕЗЕНМЕН ТҮСІМДІ ШОЛУЫН ТАЛДАУ

2020 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша түсім 198 055 млн. теңге құрады, өткен жылғы ұқсас кезеңге қарағанда 26 800 млн. теңгеге немесе 16%-ке өсті



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ :

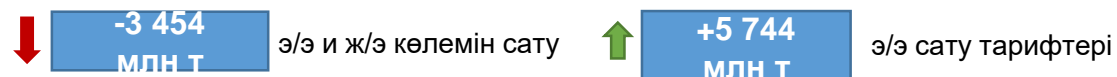
Э/э и ж/э өндіру:



Э/э жеткізу:



Э/э сату:



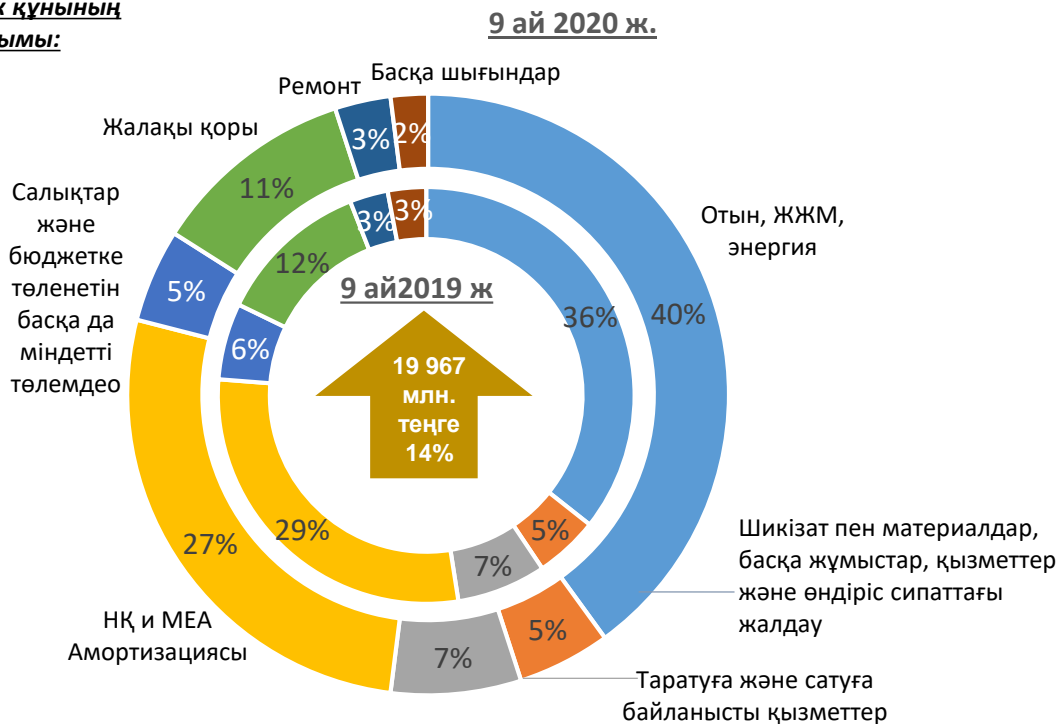
ВГО әсері:



2020 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ ҚОРЫТЫНДЫСЫН ӨТКЕН ЖЫЛҒЫ ҰҚСАС КЕЗЕНМЕН ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ПАЙДА ШОЛУЫН ТАЛДАУ



Өзіндік құнының құрылымы:



2020 жылдың 9 айқорытындысы бойынша шоғырландырылған операциялық пайда 21 831 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 15% -ға немесе 2 839 млн. теңгеге жоғары. Негізгі өзгерістерге келесі факторлар әсер етті:

(19 967) млн. теңге – Өзіндік құны:

(3 701) млн. теңге - Отын: Көмір бағасының өсуі және ГРЭС-1 электр энергиясын өндірудің өсуіне байланысты шығындардың өсуі байқалды.

(10 185) млн. теңге - э/э сатып алу – шығындардың (9 578) млн. теңгеге өсуі ҚЕАО-дан (ЖЭК) электр энергиясын сатып алуына байланысты, соған қоса шығындардың (3 906) млн. теңгеге өсуі АлматыЭнергоСбыт бойынша электр энергиясының сатып алу көлемі мен тарифтердің өсуіне байланысты. Сонымен қатар, ВГО-ның ұлғаюы электр энергиясын сатып алу құнын 3 299 млн. теңгеге төмендетуге әкелді.

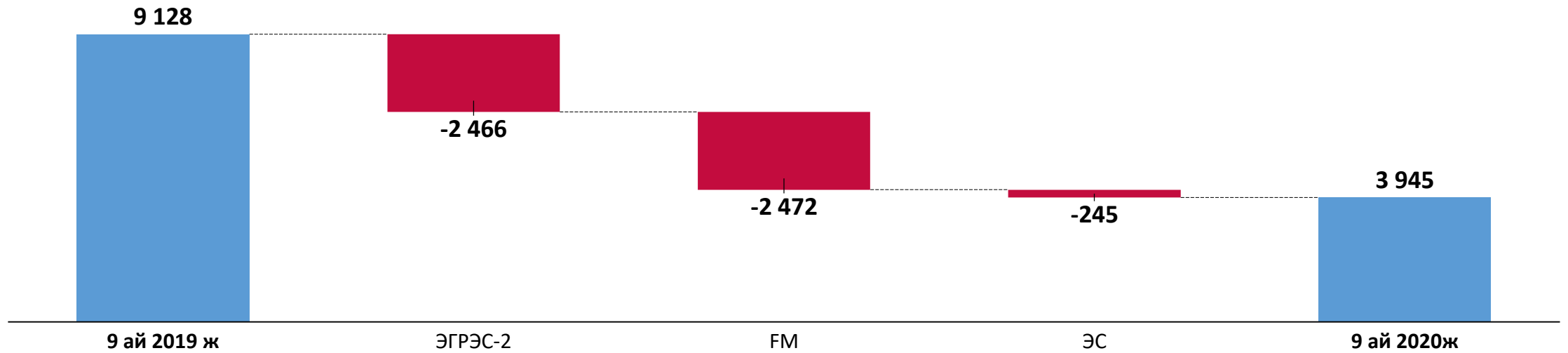
(393) млн. теңге –э/э жеткізу: «КЕГОК» АҚ-ның тарифтердің өсуі есебінен шығындардың өсуі байқалды.

(1 329) млн. теңге – Жалақы қоры – Индекстеу есебінен көбейту.

(4 358) млн. теңге – Басқа шығындар – амортизация мен жөндеу шығындарының артуы есебінен өсу.

(1 285) млн. теңге – Іске асыру шығындары: Өзбекстанға экспорттың өсуіне байланысты шығындар ұлғады (1 жж 2019ж. – 4,3 млн. кВтс, 1 жж 2020 ж. – 459,1 млн. кВтс);

(2 710) млн. теңге – Ж/Ө шығындар: БГЭС-дің негізгі өсімі 31.12.2019 ж. құжаттық салық тексеруінің алынған құжатына сәйкес, 01.01.2014 жылдан бастап 31.12.2018 жылға дейінгі кезең бойынша Шығыс Қазақстан бойынша мемлекеттік кірістер департаментінің жүргізген кешенді аудиторлық тексеру нәтижелері бойынша ҚҚС-ға қосымша салықтардың және өсімпұлдардың есебінен болды.



2020 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша үлестік табыс 5 775 млн. теңгені құрады, ұқсас кезеңге қарағанда 1 034 млн. теңгеге төмендеді

Негізгі өзгерістер:

ЭГРЭС-2 (50%) - (2 466) млн.теңге мөлшеріндегі ГРЭС-2 заланың өсуі негізінен No2 энергоблогтың жөндеуге кетуінің салдарынан операциялық пайданың төмендеуіне және сәйкесінше электр энергиясын сатудың төмендеуіне байланысты болды.

Forum Muider (50%) - Өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда FM пайдасының төмендеуі (2 472) миллион теңгені құрады, бұл негізінен көмір сату көлемінің азаюы FM операциялық пайданың төмендеуіне әсер етті.