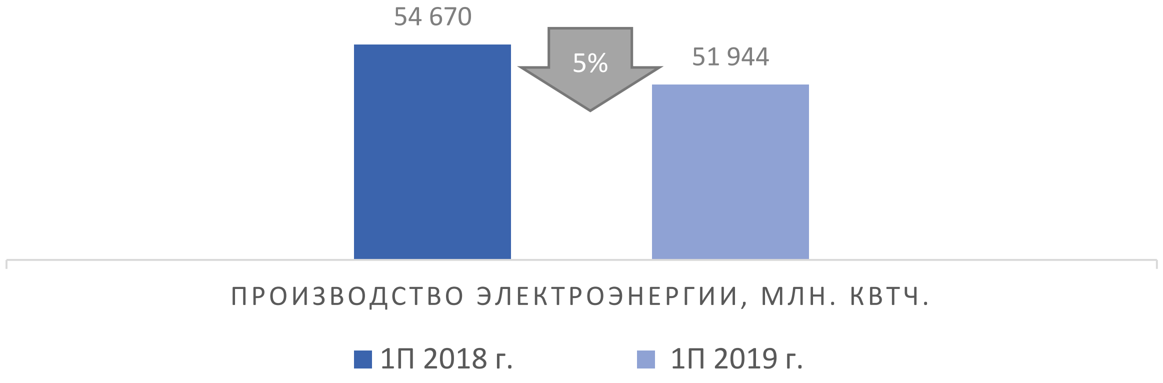
«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2019 жылдың 1-жартыжылдығындағы
қызметінің нәтижелері

Нұр-Султан қ. 2019ж.

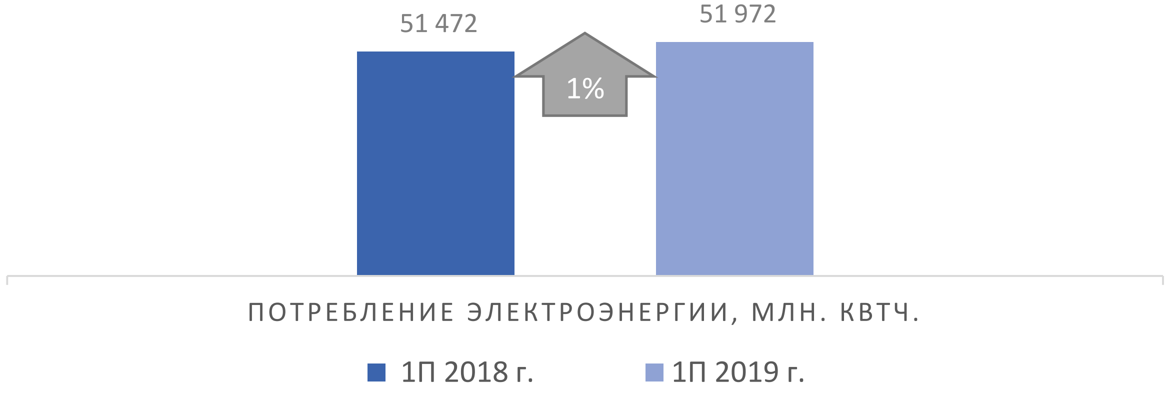
«Самұрық-Энерго» АҚ-ның қаржылық нәтижелеріне әсер еткен негізгі сыртқы факторлар

SAMRUK ENERGY

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ



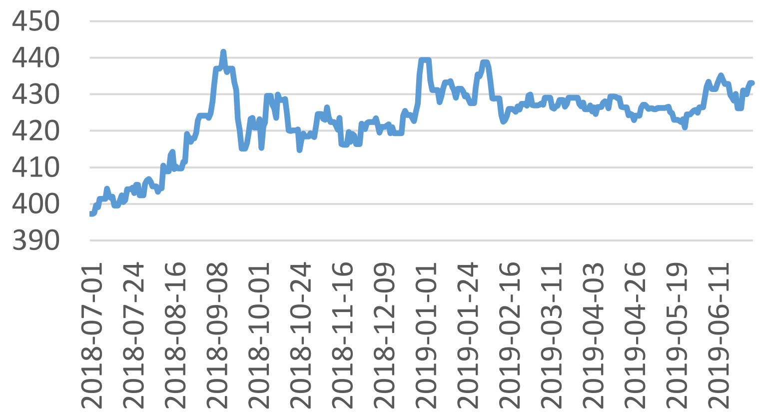
	01.07.2018 жыл	30.06.2019 жыл	%
KZT/USD	341,08	380,53	**112%**

	01.07.2018 жыл	30.06.2019 жыл	%
KZT/EUR	397,26	433,08	**109%**

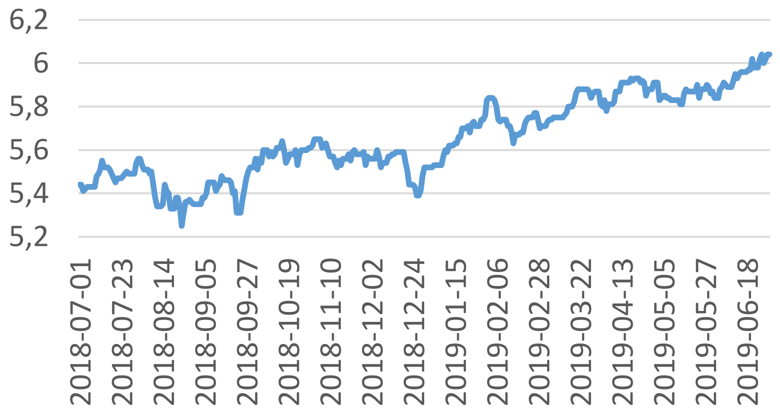
	01.07.2018 жыл	30.06.2019 жыл	%
KZT/RUB	5,44	6,04	**111%**

KZT/USD

KZT/EUR



KZT/RUB



Бизнестегі маңызды оқиғалар мен өзгерістер (I)

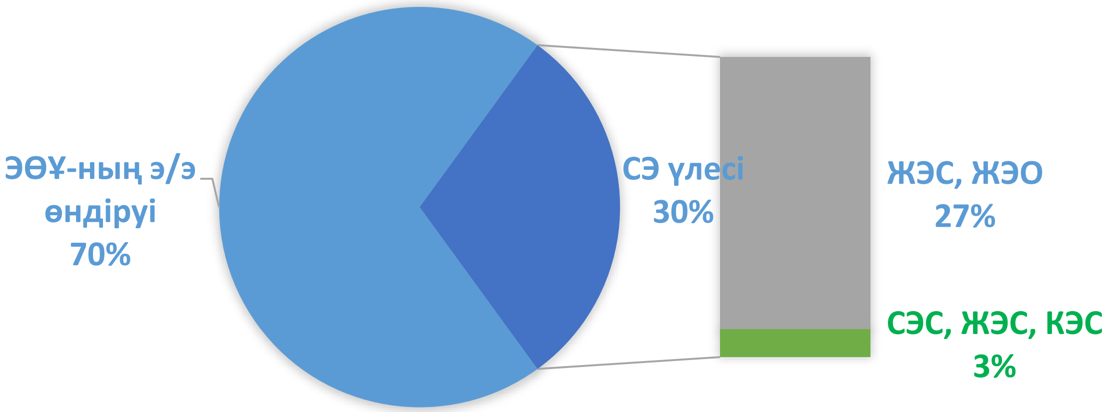
SAMRUK ENERGY

Күні	Оқиға
25 қазан 2018ж	Самұрық-Энерго» АҚ 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Еуропалық қайта құру және даму банкінен (EBRD) қарыз/EBITDA және EBITDA /пайыздар ковенанттары бойынша келісім-хат (waiver) алды
19 қараша 2018ж	«Самұрық-Энерго» АҚ 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Қазақстан Халық Банкінен (ҚХБ) EBITDA/пайыздар ковенанті бойынша келісім-хат (waiver) алды
28 қараша 2018ж	ҚР Энергетика министрлігі электр энергиясына шекті тарифтерді қалыптастырған кезде ескерілетін шығындардың құрамын толықтыру бөлігінде «Электр энергиясына шекті тарифті бекіту туралы...» қағидатына өзгерістер мен толықтырулар енгізді.
29 қараша 2018ж	ҚР Энергетика министрлігі Қуат нарығының енгізілуіне байланысты 590 мың теңге/МВт*ай мөлшерінде электр қуатын дайындықта ұстап тұру бойынша қызметке бірыңғай шекті тарифті бекітті.
30 қараша 2018ж	«Самұрық-Энерго» АҚ үшінші шығарылым облигацияларын 21,7 млрд. теңге сомасында бірінші облигациялық бағдарлама аясында орналастырды.
Қараша-желтоқсан 2018ж	«Самұрық-Энерго» АҚ Азия Даму Банкімен жалпы сомасы 120 млн. АҚШ доллары мөлшерінде теңгемен кредиттік келісімдер жасады.
14 желтоқсан 2018ж	ҚР Энергетика министрлігі Қуат нарығының енгізілуіне байланысты 2019-2025жж. кезеңіне 43 ЭӨҰ тобы үшін электр қуатына шекті тарифті бекітті. Тарифтер 2019-2025жж. кезеңге бекітілді.
14 желтоқсан 2018ж	ҚР Энергетика министрлігі ЭӨҰ үшін электр энергиясына шекті тарифтерді есептеу кезінде ескерілетін бұрын бекітілген табысты жою бөлігінде «Электр энергиясына шекті тарифтерді есептеу кезінде ескерілетін бұрын бекітілген табысты анықтау әдістемесіне» өзгерістер мен толықтырулар енгізді (бұрын бекітілген Әдістемеде табыстың деңгейі 12% құрады)
28 қантар 2019ж	Жалғыз қатысушының шешімі бойынша Бейбіт Еркінбайұлы Қарымсақов «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы болып тағайындалды
18 ақпан 2019ж	«Самұрық-Энерго» АҚ бірінші облигациялық бағдарлама шеңберіндегі екінші шығарылым облигациялары 28,0 млрд. теңге сома көлемінде мерзімінен бұрын өтеуді жүзеге асырды
21 ақпан 2019ж	Fitch Ratings халықаралық рейтинг агенттігі «Самұрық-Энерго» АҚ-ның келесі рейтингтерін растады: шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді несиелік рейтингтер «ВВ» деңгейінде, болжам «Тұрақты»; шетел валютасындағы қысқа мерзімді несиелік рейтинг «В» деңгейінде; деңгейіндегі ұлттық ұзақ мерзімді рейтинг «А + (kaz)» деңгейінде; болжам «Тұрақты»
22 ақпан 2019ж	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ «Горный Гигант» қосалқы станциясынан жаңартылған «Ерменсай» қосалқы станциясына жүктерді ауыстыруды аяқтады
03 сәуір 2019ж	Мемлекет басшысы «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне арнайы экономикалық және өнеркәсіптік аймақтар, инвестициялар тарту, экспортты дамыту және жылжыту, әлеуметтік қамсыздандыру мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына қол қойды, оның аясында «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына өзгерістер енгізілді. Өзгерістер «Мойнақ ГЭС» АҚ мен «АлЭС» АҚ-қа (ЖЭО-2 №8 қазандығы) қуаттылыққа жеке тарифтерді алуға мүмкіндік береді.
10 сәуір 2019ж.	Қазақстан қор биржасының сауда жүйесінде бірінші облигациялық бағдарлама шеңберіндегі облигацияларды ішінара мерзімінен бұрын сатып алуға арналған мамандандырылған сауда-саттықтар өткізілді, нәтижесінде «Самұрық-Энерго» АҚ 16 872 498 дана көлемінде өз облигацияларын сатып алды, сомасы - 17,9 млрд. тенге

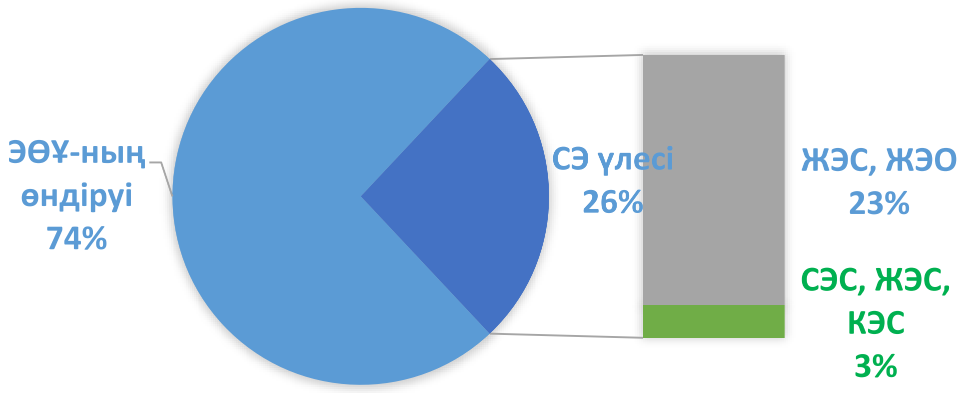
Бизнестегі маңызды оқиғалар мен өзгерістер (II)

Күні	Оқиға
15 сәуір 2019ж	«Шардара ГЭС» АҚ №2 гидроагрегатты эксплуатацияға енгізді.
07 маусым 2019ж	«Гидроагрегаттар мен қосалқы жабдықтарды модернизациялау» бағдарламасын іске асыруды ескере отырып, «Шардара ГЭС» АҚ әәне ҚР Энергетика министрлігімен екіжақты инвестициялық келісім жасасты және 2020 жылдан 2028 жылға дейінгі қуаттылыққа жеке тарифтерді бекітті. Сонымен қатар орташа тариф 3600 мың теңге / МВт* ай құрады.
17 сәуір 2019ж	ҚР Энергетика министрінің 17.06.2019ж. №222 бұйрығымен Қуат нарығы қағидаларына өзгерістер енгізілді: «Тұлғалар тобының тізілімі» түсінігі енгізілді, энергия өндіруші ұйымның тұлғалар тобының көрсетілген қызметтерінің көлемдерін және электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасалған қуатты сатып алу шарты жоқ көтерме тұтынушыларға сатуды ескеретін электр қуатының дайындықта ұстап тұру жөніндегі көрстеілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесіне өзгерістер енгізілді. Осылайша, Самұрық-Энергоның электр станциялары үшін электр энергиясы бірыңғай сатып алушымен жасалған қуатты сатып алу шарты жоқ көтерме тұтынушыларға сатылған жағдайда қуат нарығынан түсетін табысты толық емес көлемде алу тәуекелі бар.
24 сәуір 2019ж	Алмат Күнжолұлы Жамиев «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі болып сайланды.
29 сәуір 2019ж	Электр энергиясын сату көлемін ұлғайту және экспорттық әлеуетті пайдалану мақсатында «Самұрық-Энерго» АҚ-ны Орталық Азияның электр энергетикалық нарығына шығару жұмыстары сәтті жүргізілді. Нәтижесінде «Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС мен «Өзбекстанның Ұлттық электр желілері» АҚ 2019 жылдың маусымынан желтоқсанына дейін 1,01 млрд кВт.сағ көлемінде электр энергиясын экспорттауды көздейтін электр энергиясын сатып алу-сату шартына қол қойды.
Шілде 2019ж	Энергетика Министрі «Инвестициялық бағдарламаларды таңдау ережелеріне ...» түзетулер енгізу туралы бұйрыққа қол қойды және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкестігі (құқықтық сараптама) және кейіннен мемлекеттік тіркеуден өту үшін Әділет Министрлігінде қарастырылуға жіберілді. Енгізілетін түзетулер бойынша 2020 жылға және кейінгі жылдарға тарифтерді бекіту үшін 2019 жылдың 1 қыркүйегіне дейін қуатқа жеке тарифін алуға өтінімдерді қабылдау тәртібі қарастырылуда («АлЭС» АҚ (ЖЭО-2 №8 қазандығы) және «Мойнақ ГЭС» АҚ).

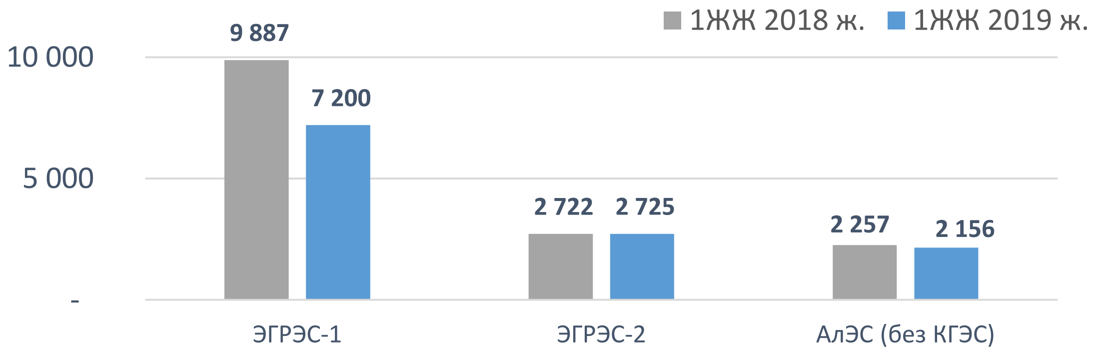
* «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ 2018 ЖЫЛДЫҢ 1ЖЖ. ҮШІН РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



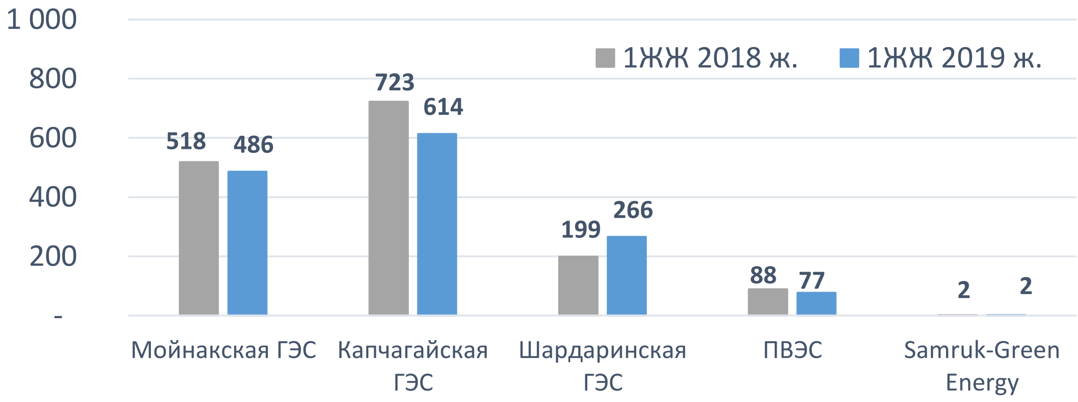
«САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ 2019 ЖЫЛҒЫ 1ЖЖ ҮШІН РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ ҮЛЕСІ



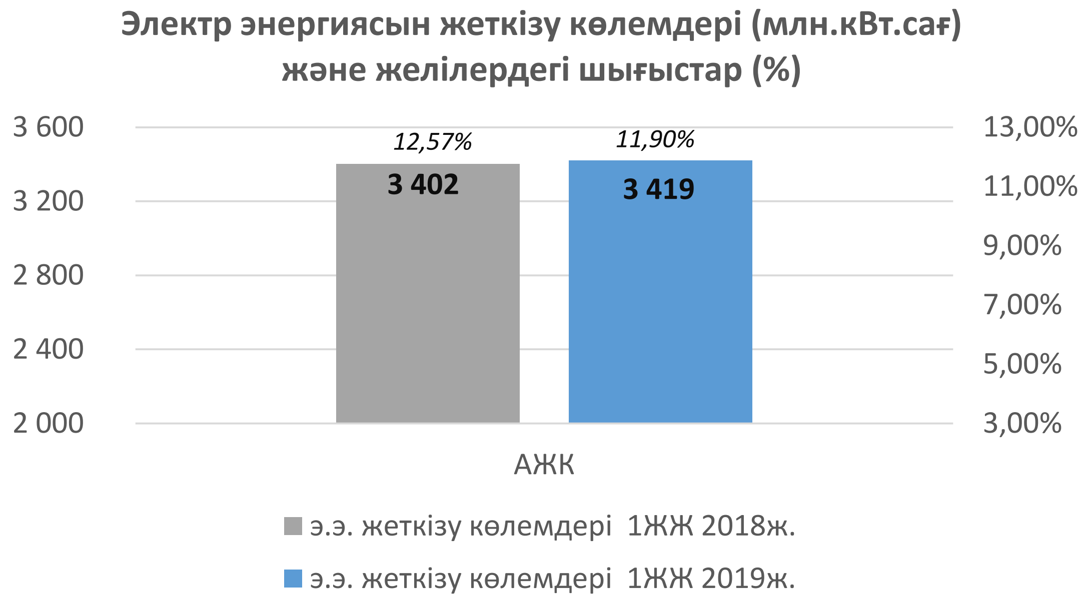
ЖЭС, ЖЭО э.э. өндіру көлемі (млн.кВтч)

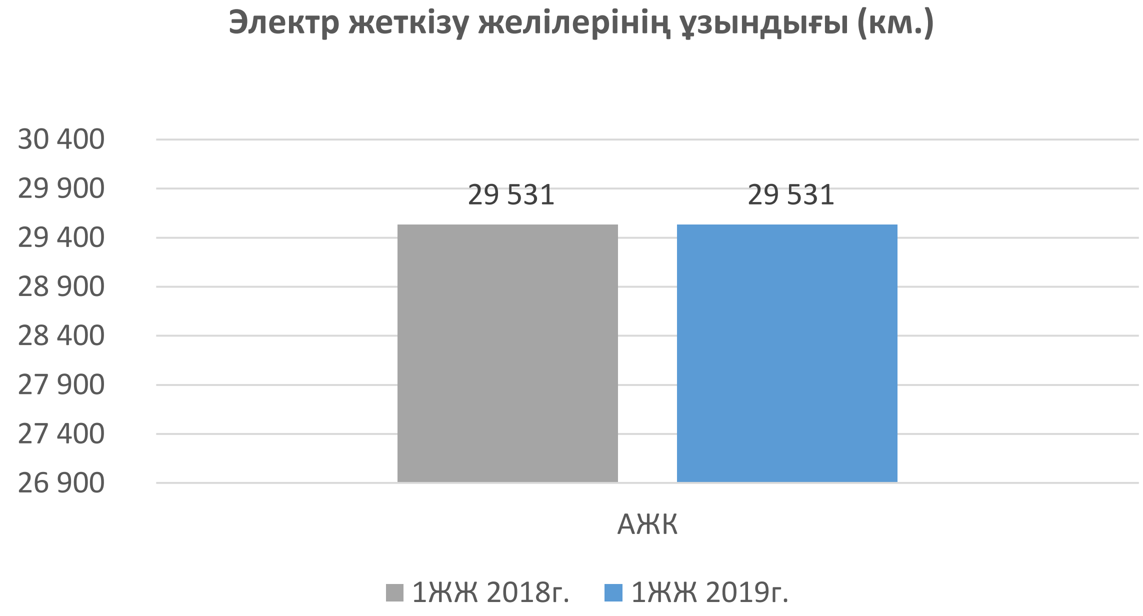


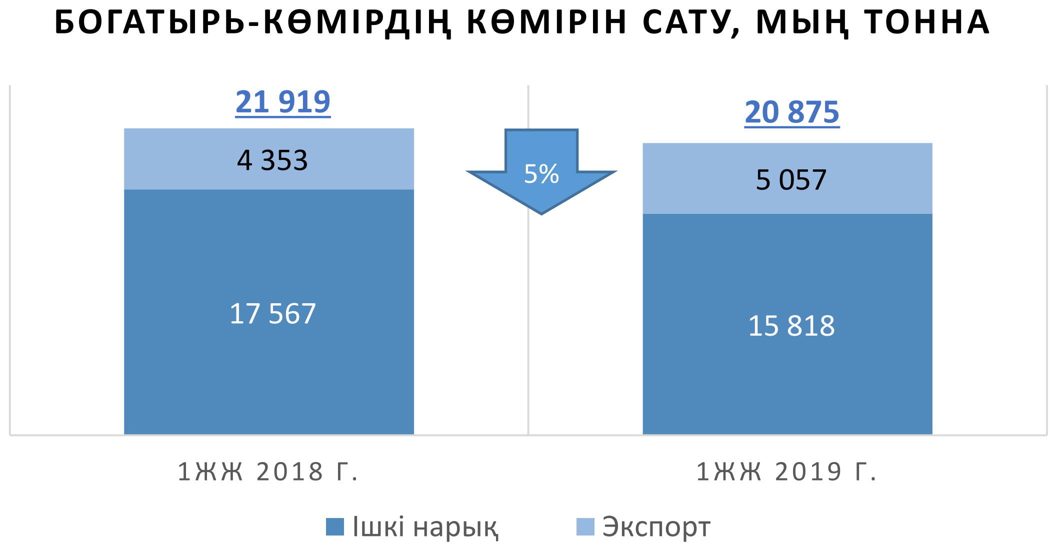
ГЭС, ВЭС, КЭС э.э. өндіру көлемі (млн.кВтч)

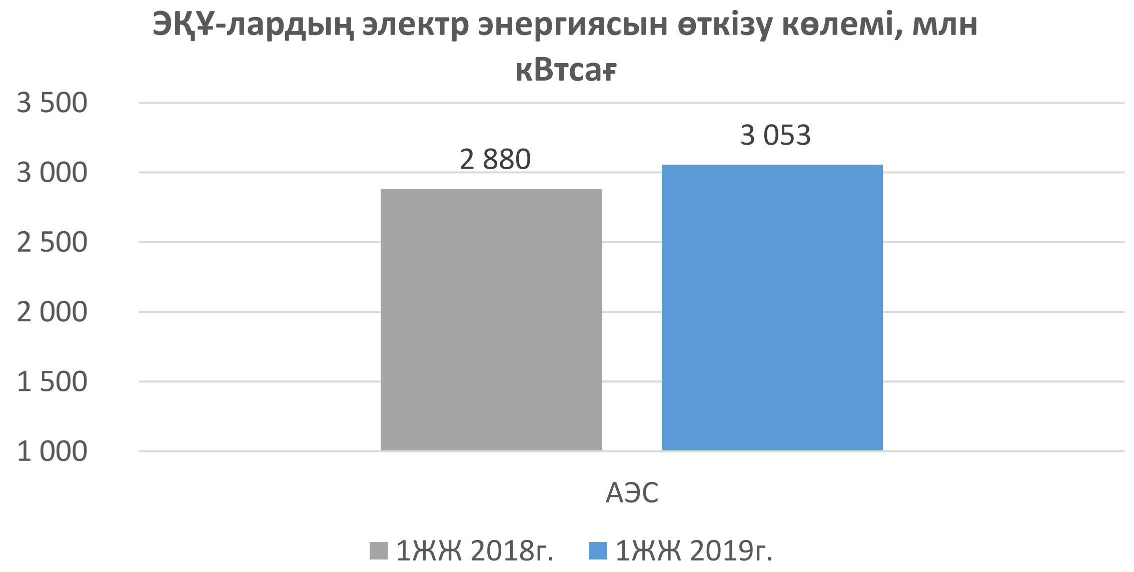


Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (II)



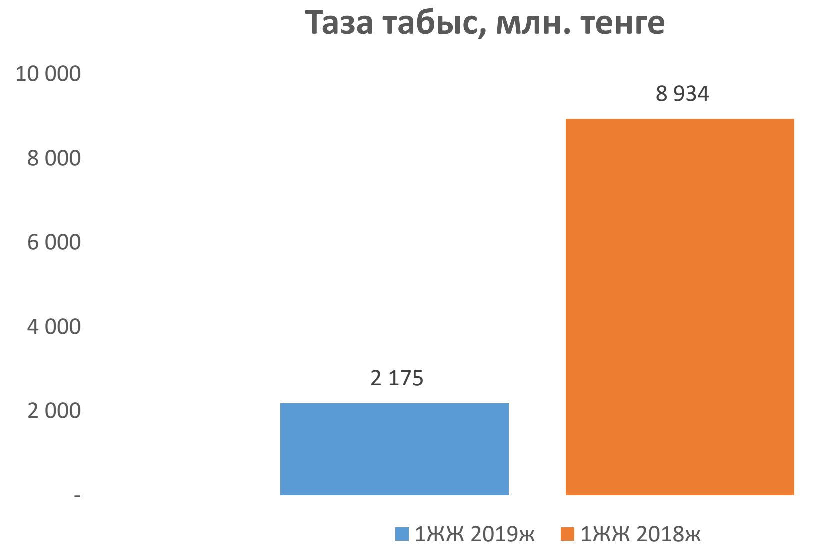






Есептегі Табыс пен Шығын туралы маңызды өзгерістер

	Миллион теңгемен	2019ж. 1-жж.	2018ж. 1-жж.	Өзгеріс	%
	Жалғастырылатын қызмет				
1	Түсім	109 545	132 069	(22 524)	-17%
2	Өзіндік құн	(89 836)	(91 459)	(1 622)	-2%
	Жалпы пайда	**19 708**	**40 610**	**(20 902)**	**-51%**
3	Жалпы және әкімшілік шығындар	(5 550)	(7 026)	(1 476)	-21%
4	Тасымалдау және іске асыру жөніндегі шығындар	(2 310)	(9 120)	(6 810)	-75%
5	**Операциялық қызметтен болған табыс/(шығын)**	**11 849**	**24 464**	**(12 615)**	**-52%**



Миллион теңгемен	2019 ж. 1-жж.	2018 ж. 1-жж.	Өзгеріс	%	
Қаржыландырудан болған кіріс	1 366	1 173	192	16%	6
Қаржыландыруға арналған шығыс	(16 614)	(17 354)	(740)	-4%	7
Өзге операциялық емес табыс/шығыс	619	544	75	14%	
Құнсызданудан болған шығын, нетто	650	(13)	663		
БК мен ҚК пайдасындағы үлес, нетто	6 809	6 636	173	-3%	8
Бағам айырмашылығы, нетто	118	(1 987)	2 105	-106%	9
КТС есептегенге дейінгі пайда/(шығын)	**4 797**	**13 463**	**(8 666)**	**-64%**	
Табыс салығы бойынша шығыстар	(2 478)	(4 449)	(1 971)	44%	
Жалғастырылатын қызметтен болған таза табыс (шығын)	**2 318**	**9 013**	**(6 695)**	**-74%**	
Тоқтатылған қызметтен болған табыс (шығын)	**(143)**	**(79)**	64	81%	
Кезең ішіндегі таза табыс	**2 175**	**8 934**	**(6 759)**	**-76%**	
Мыналарға тиесілі таза табыс:					
Аналық компанияның акционеріне	2 043	8 820	(6 777)	-177%	
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	132	114	18	16%	
	2 175	**8 934**	**(6 759)**	**-176%**	

Түсіндірулер:

1 Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №8 слайдта көрсетілген

2 3 4 5 Өзіндік құнының және операциялық табыстың өзгеруі №9 слайдта көрсетілген;

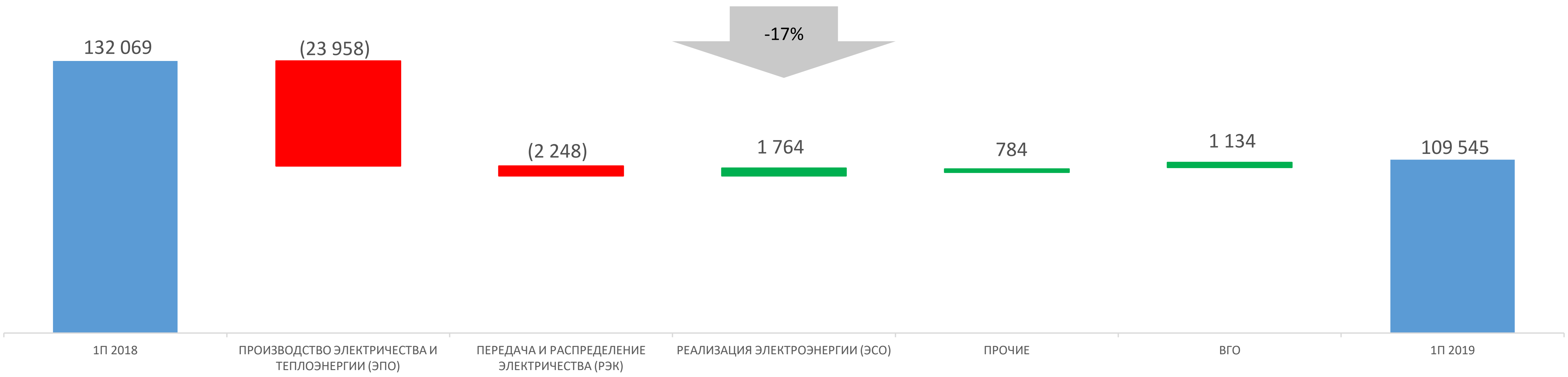
6 Қаржыландырудан түскен кірістің ұлғаюы ақша қаражаттарын несие мекемелеріне орналастырумен, сондай-ақ ЕДБ-де қысқа мерзімді депозиттерге (бір түнде) уақытша бос қаражаттарды орналастырудан түсетін кірістермен байланысты;

7 Қаржыландыру шығындарының төмендеуі негізінен несиелер бойынша пайыздық мөлшерлеменің төмендеуімен, сондай-ақ ГРЭС-1 бойынша пайыздар бойынша шығыстардың 2018 жылы Халық банк алдындағы негізгі қарызды мерзімінен бұрын өтеуіне байланысты азаюымен байланысты;

8 БК мен ҚК-ден түскен табыстың өзгеруі егжей-тегжейлі №10 слайдта көрсетілген;

9 Нақты қалыптасқан валюта бағамдары бойынша валюталық міндеттемелерді қайта бағалаумен байланысты оң бағам айырмашылығы қалыптасты.

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ТҮСІМ, МЛН ТЕНГЕ



2019 жылдың 1-жарты жылдығы үшін түсім 109 545 млн. теңгені құрады, өткен жылғы ұқсас кезеңге қарағанда 22 524 млн. теңгеге немесе 17%-ға төмендеді .

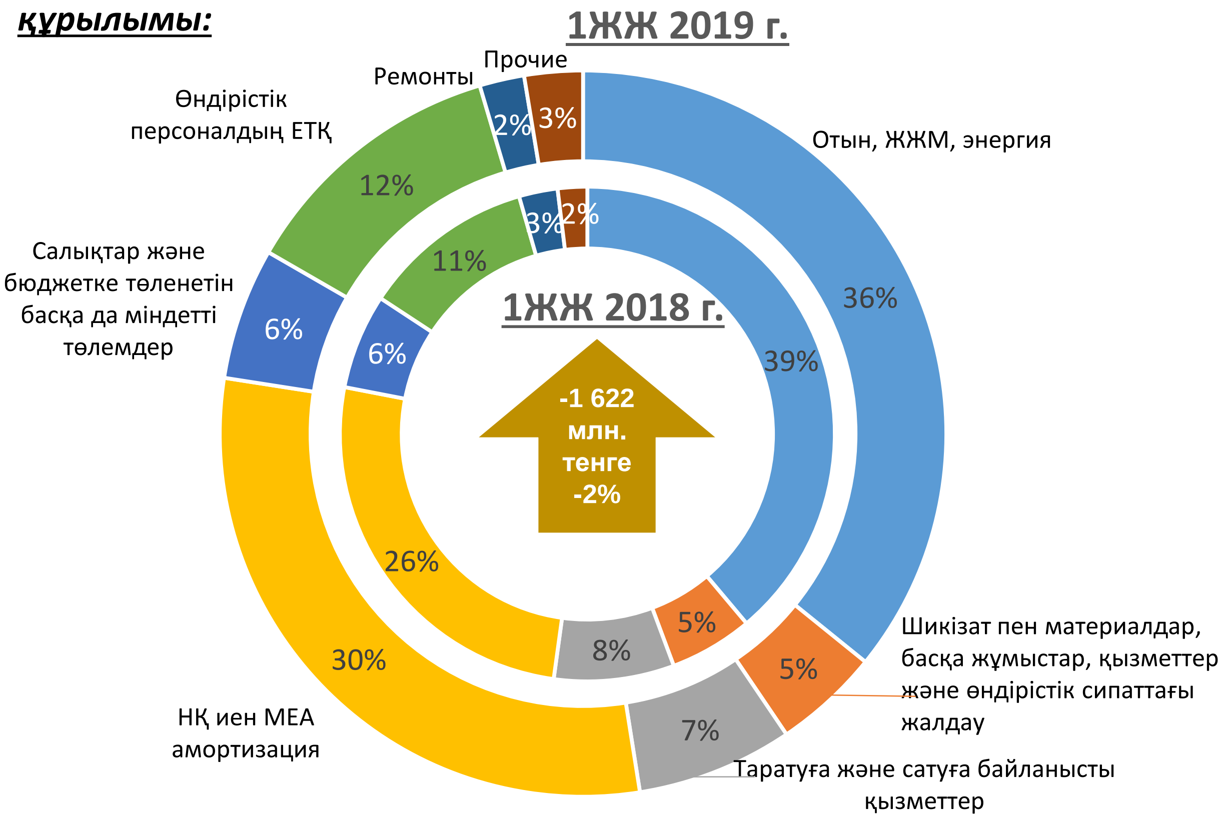
Төмендеу негізінде ЭӨҰ, ЭТК тарифтерінің төмендеуіне және экспортқа сатылатын электр энергиясының төмендеуіне байланысты болды;

ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ТИІМДІЛІКТІ ТАЛДАУ

Көрсеткіш (млн. теңге)	1ЖЖ 2019 г.	1ЖЖ 2018 г.	Откл.	%
Түсім	109 545	132 069	-22 524	-17%
Өзіндік құн	89 836	91 459	-1 622	-2%
Жалпы табыс	19 708	40 610	-20 902	-51%
Жалпы айырма, %	18%	31%	-13%	-41%
Өнімді сатуға және қызмет көрсетуге арналған шығыстар	2 310	9 120	-6 810	-75%
Жалпы және әкімшілік шығыстар	5 550	7 026	-1 476	-21%
Операциялық табыс/(шығын)	11 849	24 464	-12 615	-52%
Операциялық айырма, %	11%	19%	-8%	-42%

2019 жылдың бірінші жартыжылдығында шоғырландырылған операциялық пайда 11 849 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 52% -ға немесе 12,615 млн. теңгеге төмен. Пайдаланушылық маржа 19% -дан 11% -ға дейін төмендеді, бұл негізінен ЭӨҰ, ЭТК тарифтерінің төмендеуі және электр энергиясын сатудың төмендеуіне байланысты болды.

Өзіндік құнның құрылымы:



Бақыланбайтын шығындарды (амортизацияны және салықтарды) есептемегенде, өзіндік құнының шығындары 2019 жылдың бірінші жартыжылдығында 57 738 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 4 384 млн. теңгеге немесе 7% -ке дейін төмендеді. Шығындар негізінен отын ЖЖМ, энергияның шығындарының төмендеуімен байланысты.

Өнімді сатуға және қызметтерді көрсетуге арналған шығындар 2019 жылдың 1-ші жартыжылдығында 2 310 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылмен салыстырғанда 6 810 млн. теңгеге немесе 75% -ке дейін төмендеді. Бұл ауытқу негізінен Ресей Федерациясына экспорттың болмауына байланысты.

2019 жылдың 1-жартыжылдығындағы бақыланбайтын шығындарды (амортизация мен салықтарды есептемегенде) есептемегенде, Жеке және әкімшілік шығыстар 2019 жылдың бірігші жартажылдығныда 4 523 млн. теңге құрады, өткен жылмен салыстырғанда 1 533 млн. теңгеге немесе 25% -ке дейін азайды. Төмендеу, негізінен, консультациялық, аудиторлық және заңгерлік қызметтерге шығындардың азаюымен, сондай-ақ басқа шығыстардың азаюымен байланысты.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардағы табыс үлесі

2019 жылдың 1-жарты жылдығы үшін үлестік табыс 6 809 млн. теңгені құрады, ұқсас кезеңге қарағанда 173 млн. теңгеге төмендеді

Негізгі өзгерістер:

ЭГРЭС-2 (50%) - 2019 жылдың 1-ші жартыжылдығында шығын (12) млн. теңгені құрады, ал 2018 жылдың 1-ші жартыжылдығында шығын (97) млн.теңге, өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда шығынның 85 млн.теңгеге төмендеуі негізінен 2019 жылдың 1 жартыжылдықта операциялық пайдасының 1 221 млн. теңгеге (50%) өсуіне негізінен электр энергиясын сату көлемінің ұлғаюы және орташа мөлшерленген тариф есебінің өсуіне, қаржыландыру шығындарының 489 млн. теңгеге (50%) және валюта бағамына шығыстардың 1 974 млн.теңгеге (50%) ұлғаюына байланысты айырмашылығы әсер етті. Сонымен қатар 2019 жылдың 1 жартыжылдығында. ГРЭС-2 үшін ҚЕХС 9 «Қаржылық құралдар» сәйкес 466 млн. теңге мөлшерінде есептелген резервке түзету енгізілді.

Forum Muider (50%) - 2019 жылдың 1-ші жартыжылдығындағы пайда 6,355 млн.теңгені құрады, 2018 жылдың 1-ші жартыжылдығындағы пайда 6 733 млн.теңгені құрады, 378 млн.теңгеге төмендеу негізінен ішкі нарықта «Богатырь-Көмір» ЖШС сатқан көмір көлемінің 1 748 мың тоннаға (10%) төмендеуіне және ішкі нарықта сату бағасының өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 0,3% төмендеуіне байланысты болды.