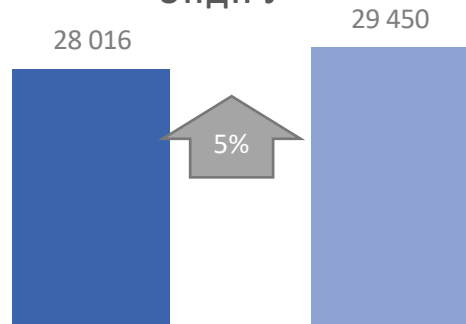




«Самұрық-Энерго» АҚ-ның
2020 жылдың 1 тоқсан
қызметінің нәтижелері

Нұр-Сұлтан қ. 2020ж.

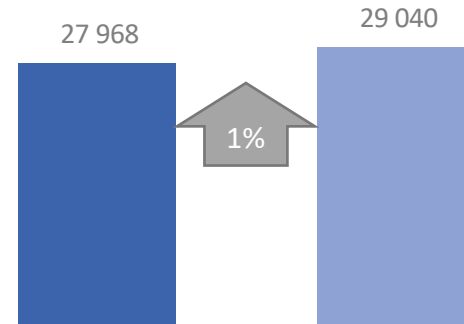
ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ, МЛН. КВТС.

■ 1 тқ 2019 ж ■ 1 тқ 2020 ж

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ



ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ, МЛН. КВТС.

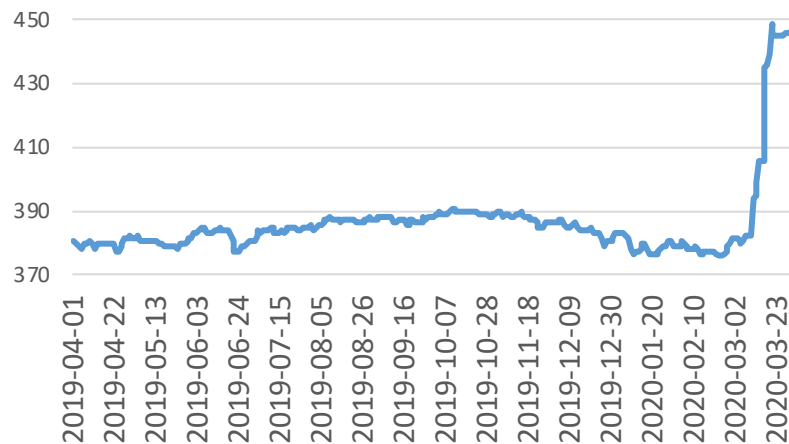
■ 1 тқ 2019 ж ■ 1 тқ 2020 ж

	01.04.2019 ж	31.03.2020 ж	%
KZT/USD	380,04	448,01	107%

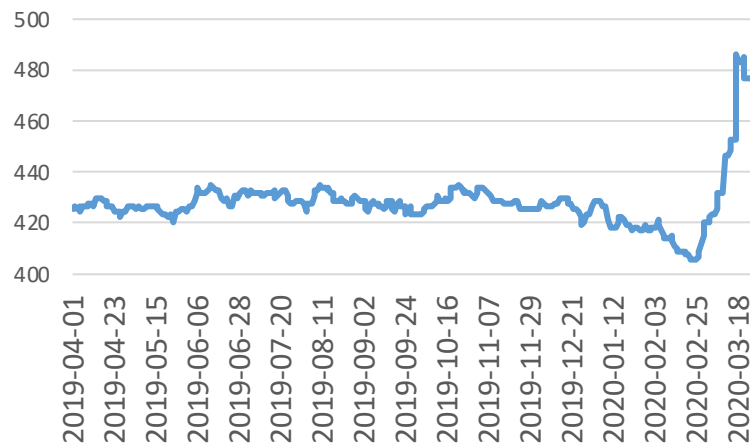
	01.04.2019 ж	31.03.2020 ж	%
KZT/EUR	425,95	495,86	101%

	01.04.2019 ж	31.03.2020 ж	%
KZT/RUB	5,87	5,64	109%

KZT/USD



KZT/EUR

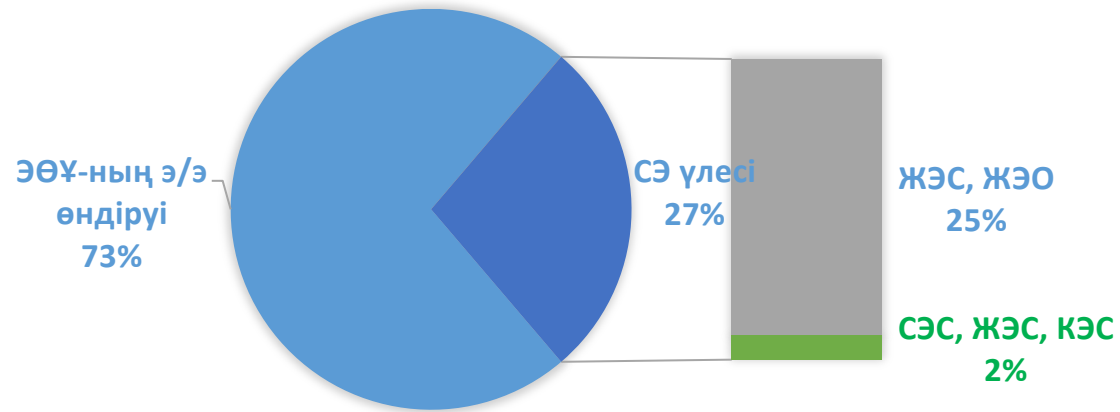


KZT/RUB

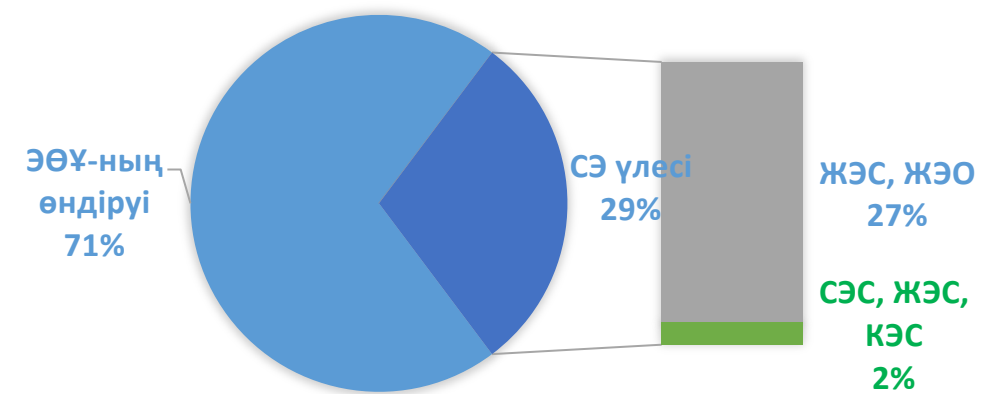


Күні	Оқиға
11 ақпан 2020ж	«Шардара ГЭС» АҚ Andritz Hidro GmbX-пен бірлесіп №4 жаңа гидроагрегатты орнатуды аяқтап, сынақ сынақтарын сәтті өткізді.
19 ақпан 2020ж	«Екібастұз ГРЭС-2» АҚ №3 энергоблоқтың құрылысының басталғаны туралы хабарлады.
19 ақпан 2020ж	«Богатырь Көмір» ЖШС «Богатырь шахтасында көмір өндірудің циклдік технологиясы» жобасының басталғаны туралы хабарлады

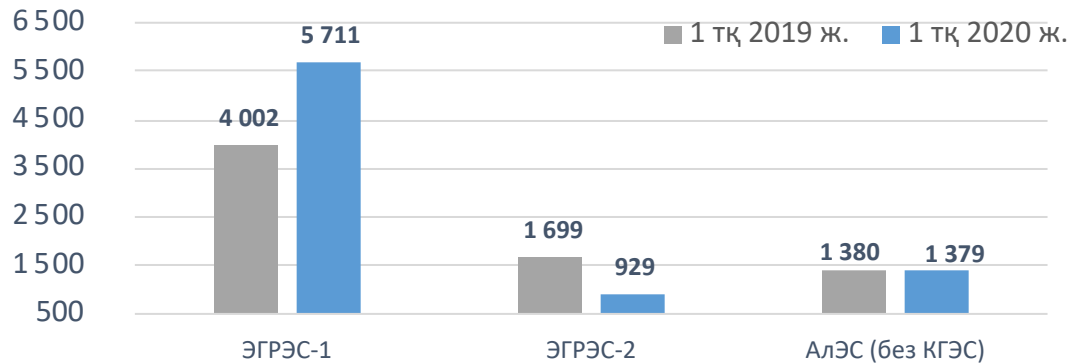
2019 ЖЫЛҒЫ 1 ТОҚСАН РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҮЛЕСІ



2020 ЖЫЛҒЫ 1 ТОҚСАН РҚ БОЙЫНША Э.Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРУДЕГІ «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ-НЫҢ ҮЛЕСІ



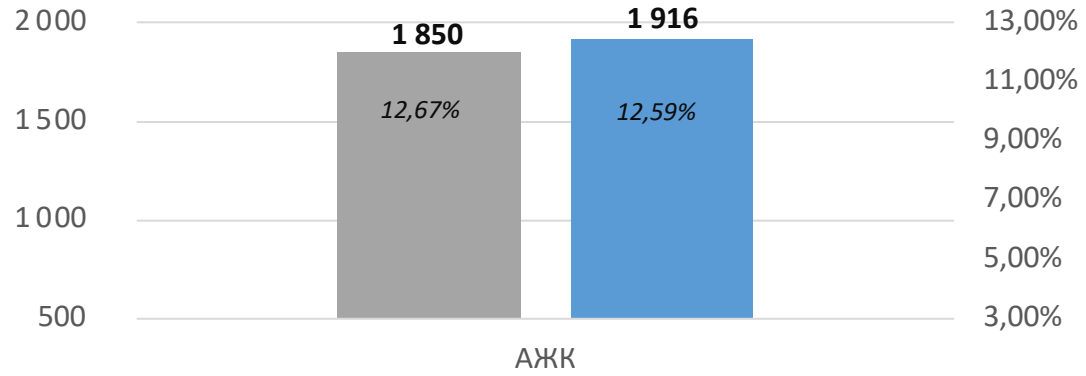
ЖЭС, ЖЭО э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс)



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

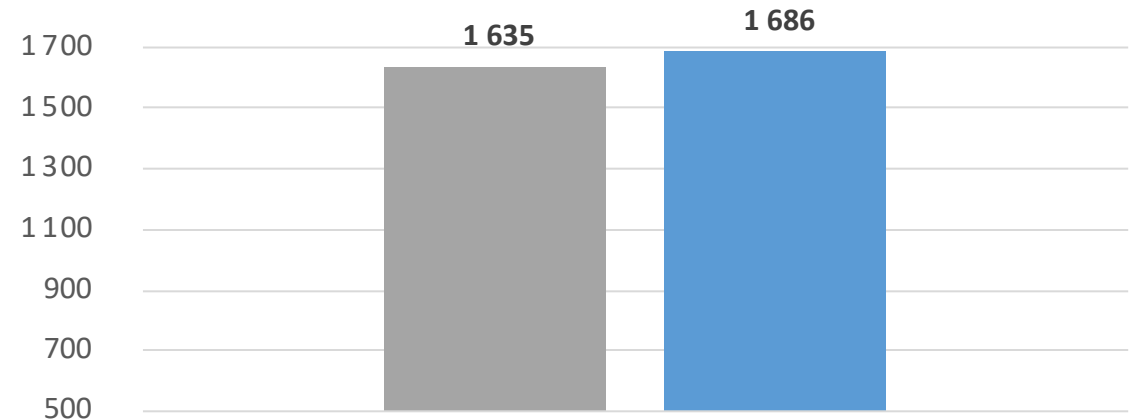


Электр энергиясын жеткізу көлемдері (млн.кВт.сағ) және желілердегі шығыстар (%)



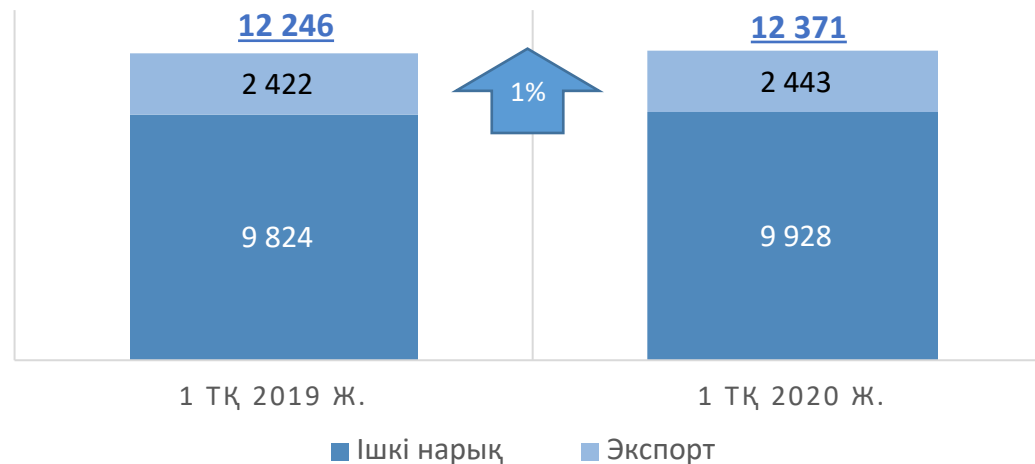
■ э.э. жеткізу көлемдері 1 тқ 2019ж. ■ э.э. жеткізу көлемдері 1 тқ 2020ж.

ЭҚҰ-лардың электр энергиясын өткізу көлемі, млн кВтсағ



■ 1 тқ 2019 ж. ■ 1 тқ 2020 ж.

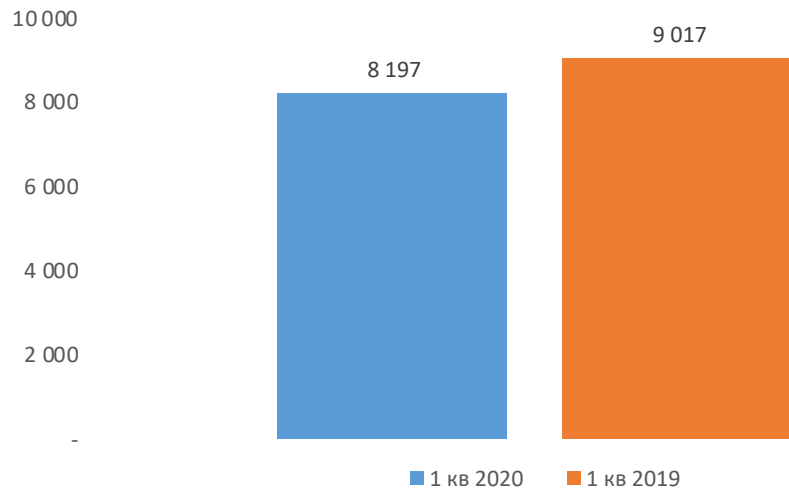
БОГАТЫРЬ-КӨМІРДІҢ КӨМІРІН САТУ, МЫҢ ТОННА



Есептегі Табыс пен Шығын туралы маңызды өзгерістер

Миллион теңге	1 тқ 2020ж	1 тқ 2019ж	Өзгеріс	%	Миллион теңге	1 тқ 2020ж	1 тқ 2019ж	Өзгеріс	%
Жалғастырылатын қызмет									
1 Түсім	82 137	62 061	20 076	32%	Қаржыландырудан болған кіріс	464	714	(251)	-35%
2 Өзіндік құн	(56 232)	(47 960)	(8 271)	17%	Қаржыландыруға арналған шығыс	(7 657)	(8 166)	509	-6%
Жалпы пайда	25 906	14 101	11 805	84%	Өзге операциялық емес табыс/шығыс	170	389	(219)	-56%
3 Жалпы және әкімшілік шығындар	(2 921)	(2 823)	(98)	3%	Құнсызданудан болған шығын, нетто	16	345	(330)	95%
4 Тасымалдау және іске асыру жөніндегі шығындар	(3 672)	(1 271)	(2 401)	189%	БК мен ҚК пайдасындағы үлес, нетто	(632)	5 633	(6 265)	111% 6
5 Операциялық қызметтен болған табыс/(шығын)	19 313	10 007	9 306	93%	Бағам айырмашылығы, нетто	(777)	1 228	(2 005)	-163% 7
					КТС есептегенге дейінгі пайда/(шығын)	10 897	10 151	746	7%
					Табыс салығы бойынша шығыстар	(2 699)	(1 084)	(1 615)	-149%
					Жалғастырылатын қызметтен болған таза табыс (шығын)	8 197	9 067	(869)	-10%
					Тоқтатылған қызметтен болған табыс (шығын)	-	(50)	50	-100%
					Кезең ішіндегі таза табыс	8 197	9 017	(819)	-9%
					Мыналарға тиесілі таза табыс:				
					Аналық компанияның акционеріне	8 112	8 960	(848)	-109%
					Бақыланбайтын қатысу үлесіне	85	57	29	51%
						8 197	9 017	(819)	-109%

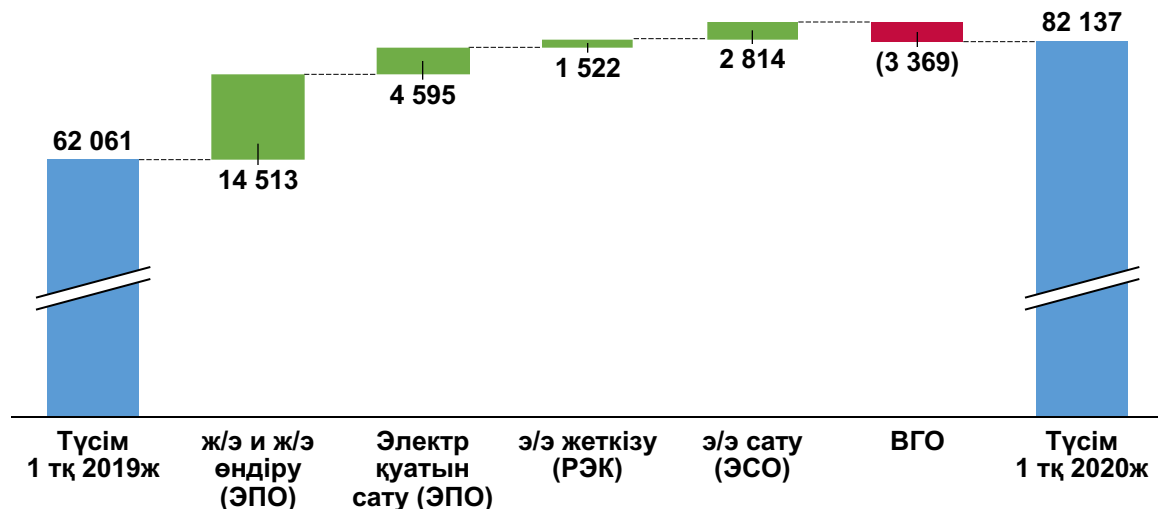
Таза табыс, млн. теңге



Түсіндірулер:

- 1 Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №7 слайдта көрсетілген
- 2 3 4 5 Өзіндік құнының және операциялық табыстың өзгеруі №8 слайдта көрсетілген;
- 6 БК мен ҚК-ден түскен табыстың өзгеруі егжей-тегжейлі №9 слайдта көрсетілген;
- 7 2020 жылы шетел валюта бағамының өзгеруіне байланысты валюта шығындарының өсуінің теріс динамикасы байқалды.

2020 жылдың 1 тоқсан қорытындысы бойынша түсім 82 137 ұрады, өткен жылғы ұқсас кезеңге қарағанда 20 076 млн. теңгеге немесе 32%-ке өсті



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ :

Э/э и ж/э өндіру:

↑ +12 037 млн т	э/э и ж/э көлемін сату	↑ 2 477 млн т	э/э и ж/э тарифтері
↑ +1 861 млн т	Электр қуат көлемін сату	↑ +2 735 млн т	Электр қуат тарифтері

Э/э жеткізу:

↑ +354 млн т	э/э жеткізу көлемі	↑ +1 169 млн т	э/э жеткізу тарифтері
--------------	--------------------	----------------	-----------------------

Э/э сату:

↑ +811 млн т	э/э и ж/э көлемін сату	↑ +2 002 млн т	э/э сату тарифтері
--------------	------------------------	----------------	--------------------

ВГО әсері:

↓ -3 369 млн т	ВГО
----------------	-----

Түсімнің түрлеріне келесі негізгі өзгерістер әсер етті:

+12 037 млн теңге – э/э көлемінің өзгеруі түсімнің арттыруына әсер еткен факторлар:

- ГРЭС-1 - 11 563 млн. теңге. Электр энергиясының өсуі Қазақстан Республикасында 1240 млн кВт/сағ және экспорт көлемі 455 млн кВт / сағ ұлғаюына (экспорт 2019 жылғы қаңтар-наурызда жүзеге асырылмаған), сонымен қатар жылу өндірісінің 34,8 мың Гкал-ға ұлғаюына байланысты;
- АлЭС - 478 млн. теңге. Түсімнің 521 млн. теңгеге өсуі электр энергиясының 63 млн кВт/сағ-ға өсуіне байланысты болды. Сонымен қатар жылу көлемінің 12,7 мың. Гкал төмендеуі түсімнің (43) млн теңгеге азаюын көрсетті;
- ШарГЭС - 125 млн. теңге. № 3 гидроагрегатты пайдалануға беруге байланысты сатылым көлемінің өсуі (+38 млн кВт /сағ);
- ПВЭС - 64 млн. теңге. Жел жылдамдығының артуына байланысты сатылым көлемінің өсуі (+2 млн. кВт/сағ);
- СГЭ - 6 млн. теңге. Э/э сатылым көлемінің өсуі (+0,1 млн.кВт/сағ);
- МГЭС - (199) млн. теңге. Шарын өзеніне ағуды азайту арқылы сату көлемінің төмендеуі (-28 млн. кВт/сағ).

+2 477 млн. теңге – тарифтердің өзгеруі байланысты түсімнің арттыруы:

- ШарГЭС - 920 млн.теңге. Электр энергия тарифтің 2019 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 168%-ке өсуі (3,25-тен 8,72 теңге/кВтсағ-ға дейін);
- МГЭС - 873 млн.теңге. Электр энергия тарифтің 2019 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 68%-ке өсуі (7,14-тен 12,02 теңге/кВтсағ-ға дейін);
- АлЭС - 782 млн.теңге. Электр энергия тарифтің 2019 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 4%-ке өсуі (8,33-тен 8,70 теңге/кВтсағ-ға дейін) және жылу энергия тарифтің 2019 жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 3%-ке өсуі (345,49-тен 3 460,68 теңге/Гкал дейін);
- ПВЭС - 81 млн. теңге. Тарифтің 30,03-тен 31,62 теңге/кВтсағ-ға дейін өсуі (5%-ға) жаңартылатын энергия көздеріне тарифтерді индексстеумен байланысты;
- СГЭ на 5 млн. теңге. Тарифтің 47,86-тен 53,72 теңге/кВтсағ-ға өсуі (12% өсім).
- ГРЭС-1 - (184) млн.теңге. Ішкі нарықтағы электр энергиясына тарифтің 1%-ға және жылу тарифінің 29%-ға төмендеуіне байланысты төмендеу;

+1 861 млн.теңге – электр қуат көлемінің арттыруына байланысты түсімнің өсуі:

- ГРЭС-1 - 1 853 млн. теңге. Электр қуат көлемі 499-дан 1546 МВт-қа дейін арттыруына байланысты;
- МГЭС - 35 млн. теңге. Электр қуат көлемі 280-нен 300 МВт-қа дейін арттыруына байланысты;
- АлЭС на 5 млн. теңге. Электр қуат көлемі 805-тен 807 МВт-қа дейін арттыруына байланысты;
- ШарГЭС - (32) млн. теңге. Сатудың болмауына байланысты электр қуат көлемінің төмендеуі (сатылымдар 2020 жылғы 01 наурыз күнінен басталды).

+2 735 млн.теңге – электр қуат тарифтердің арттыруына байланысты түсімнің өсуі:

- АлЭС - 746 млн.теңге. №8 қазандықтың жеке тарифін алу нәтижесінде жоғарылау (70 МВт - 4 169 мың.теңге/МВт*ай сату тарифы);
- МГЭС - 1 776 млн.теңге. Жеке тариф алу нәтижесінде жоғарылату (өсім 590-нан 2 564 мың.теңге/МВт*ай-на дейін өсуі);
- ШарГЭС - 212 млн. теңге. Жеке тариф алу нәтижесінде жоғарылату (590-нан 4 069 тыс.теңге/МВт*ай-на дейін өсуі).

+1 522 млн теңге – АЖК түсімнің арттыруы

+1 169 млн. теңге. Тарифтің 5,34 теңге/кВтсағ-тан 5,95 теңге/кВтсағ-ға дейін өсуі (11% өсім);

+354 млн. теңге. Э/э жеткізу көлемінің 4%-ке дейін өсуіне байланысты.

+2 814 млн. теңге - АЭС түсімнің өсуі:

+811 млн. теңге. Э/э сату көлемінің 50,4 млн. кВтсағ-қа өсуіне байланысты;

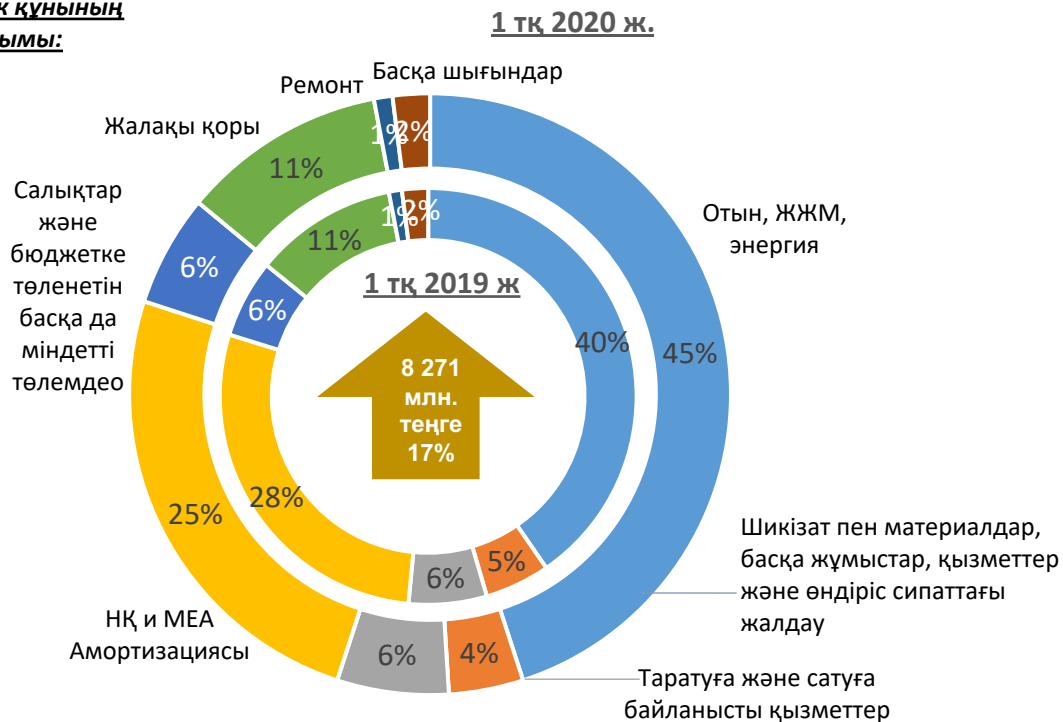
+2 002 млн. теңге. Сату тарифінің 16,12 теңге/кВтсағ-тан 17,28 теңге/кВтсағ-қа дейін өсуіне байланысты (7% өсім).

(3 369) млн. теңге – Ішкі топтық сатып алудың арттыруы.

2020 ЖЫЛҒЫ 1 ТОҚСАН ҚОРЫТЫНДЫСЫН ӨТКЕН ЖЫЛҒЫ ҰҚСАС КЕЗЕНМЕН ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ПАЙДА ШОЛУЫН ТАЛДАУ



Өзіндік құнының құрылымы:



2020 жылдың 1 тоқсан қорытындысы бойынша шоғырландырылған операциялық пайда 19 313 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 93% -ға немесе 9 306 млн. теңгеге жоғары. Негізгі өзгерістерге келесі факторлар әсер етті:

(8 271) млн. теңге – Өзіндік құны:

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

(2 375) млн. теңге - э/э сатып алу – шығындардың (2 717) млн. теңгеге өсуі ҚЕАО-дан (ЖЭК) электр энергиясын сатып алуына байланысты, соған қоса шығындардың (1 266) млн. теңгеге өсуі АлматыЭнергоСбыт бойынша электр энергиясының сатып алу көлемі мен тарифтердің өсуіне байланысты. Сонымен қатар, ВГО-ның ұлғаюы электр энергиясын сатып алу құнын 1,588 млн. теңгеге төмендетуге әкелді.

(378) млн. теңге –э/э жеткізу: «КЕГОК» АҚ-ның тарифтердің өсуі және АЭС сату көлемінің артуы есебінен шығындардың өсуі байқалды.

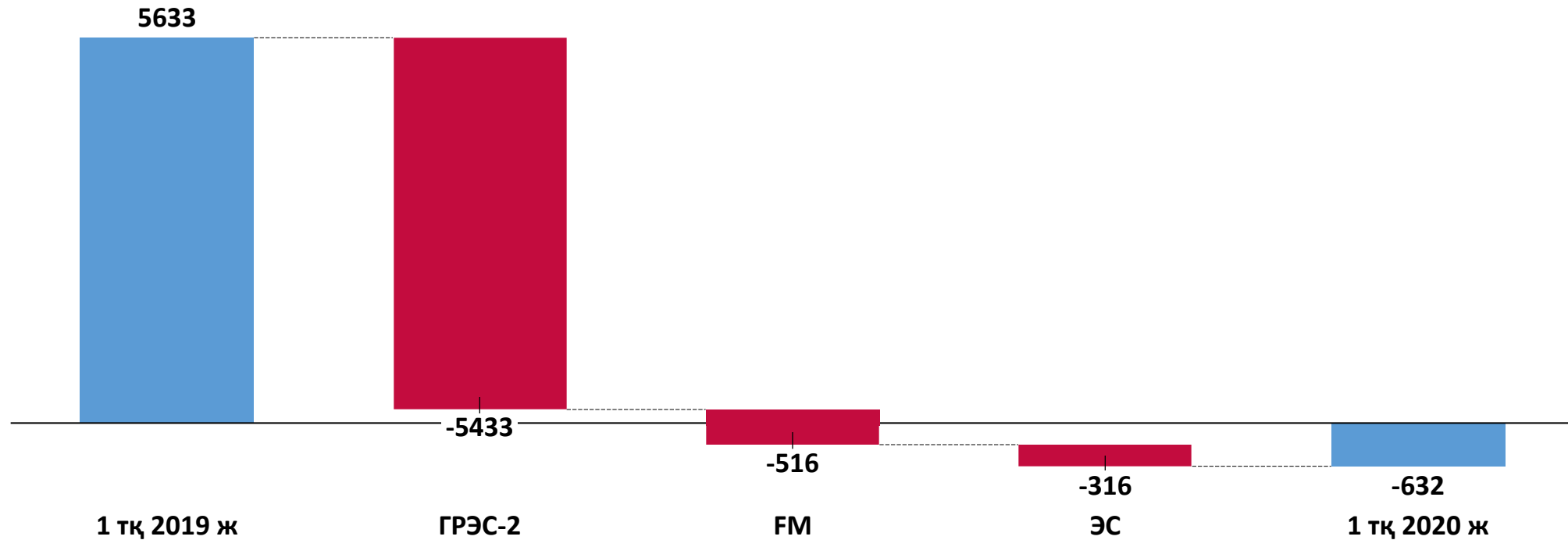
(728) млн. теңге – Жалақы қоры – Индекстеу есебінен көбейту.

(1 539) млн. теңге – Басқа шығындар – амортизациялық шығыстардың өсуіне байланысты өсуі байқалды.

(2 401) млн. теңге – Іске асыру шығындары: Өзбекстанға экспорттың өсуіне байланысты шығындар ұлғайды (1 тоқсанда экспорт жасалған жоқ);

(98) млн. теңге – Ж/Ә шығындар: Жалақыны индекстеу себебіне байланысты шығындардың ұлғаюы байқалды.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардағы табыс үлесі



Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардағы шығындар 2020 жылдың 1 тоқсанында (632) млн. теңгені құрады, ал 2019 жылдың дәл осы кезеңіндегі пайда 5 633 млн. теңгені құрады, өзгеріс (6 265) млн. теңгені құрады.

Негізгі өзгерістер:

ЭГРЭС-2 (50%) - 2020 жылғы 1-тоқсандағы шығын (4,247) млн. теңгені (50%) құрады, 2019 жылдың 1-тоқсанында пайда - 1,186 млн. теңге (50%), (5,433) млн. теңгеге өзгеру негізінен соманың айырбас бағамының валюта бағамының (3 396) млн. теңгеге (50%) өсуі, сондай-ақ №2 энергоблоктың жөндеудегі тоқтап қалуына және сәйкесінше электр энергиясын сатудың төмендеуіне байланысты операциялық пайданың (2 112) млн. теңгеге (50%) азаюы нәтижесінде.

Forum Muider (50%) - 2020 жылдың 1-тоқсанындағы пайда 3 931 млн. теңгені (50%), 2019 жылдың 1-тоқсанындағы пайда 4 447 млн. теңгені (50%) құрады, 516 млн. теңгеге (50%) азаюы негізінен валюталық бағамның және қаржылық шығындарының (2,311) млн. теңгеге (50%) өсуіне байланысты болды. Сонымен бірге, операциялық пайданың 129 млн. теңгеге (50%) өсуі негізінен сату шығындарының азаюы салдарына байланысты, ал өзге операциялық емес қызметтен алынған басқа кірістер 1,518 млн. теңгеге (50%) өсті.