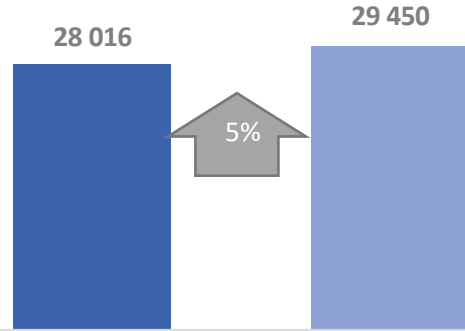




Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 1 квартал 2020 года

г. Нур-Султан 2020г.

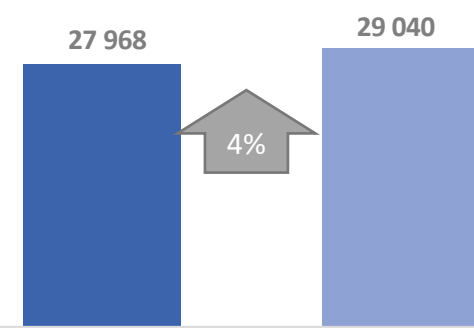
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН. КВТЧ.

■ 1 кв 2019 г. ■ 1 кв 2020 г.

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН. КВТЧ.

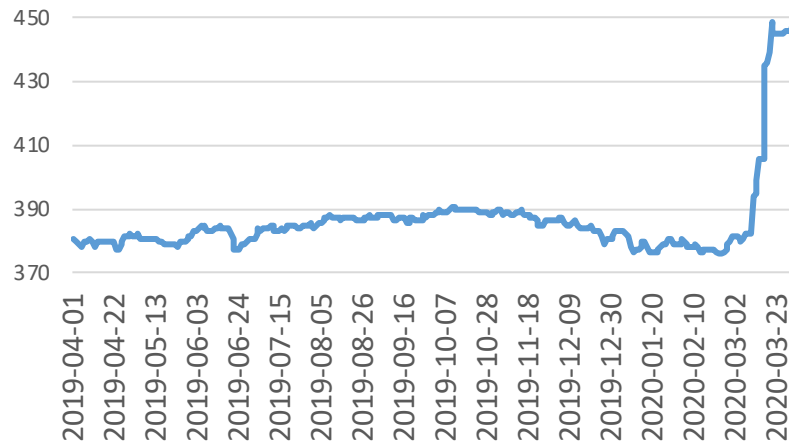
■ 1 кв 2019 г. ■ 1 кв 2020 г.

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

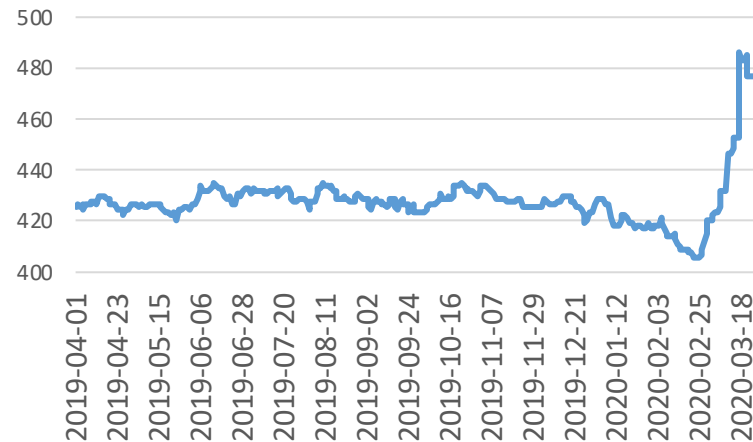
	01.04.2019 года	31.03.2020 года	%
KZT/EUR	425,95	495,86	101%

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

KZT/USD



KZT/EUR

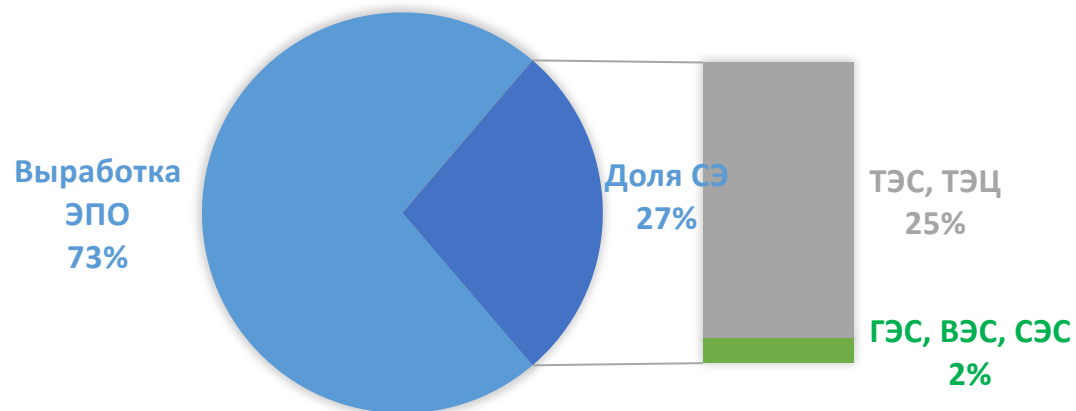


KZT/RUB

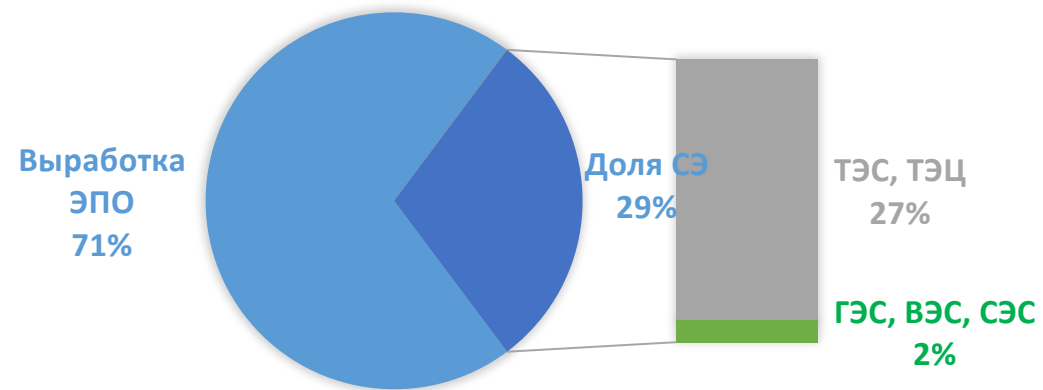


Дата (01.01.2020-31.03.2020)	Событие
11 февраля 2020г	АО «Шардаринская ГЭС» совместно с Andritz Hidro GmbH завершили монтаж нового гидроагрегата №4 и успешно провели тестовые испытания.
19 февраля 2020г	АО «Экибастузская ГРЭС-2» сообщило о начале строительства энергоблока №3.
19 февраля 2020г	ТОО «Богатырь Комир» сообщило о начале реализации проекта «Циклично-поточная технология добычи угля на разрезе «Богатырь»

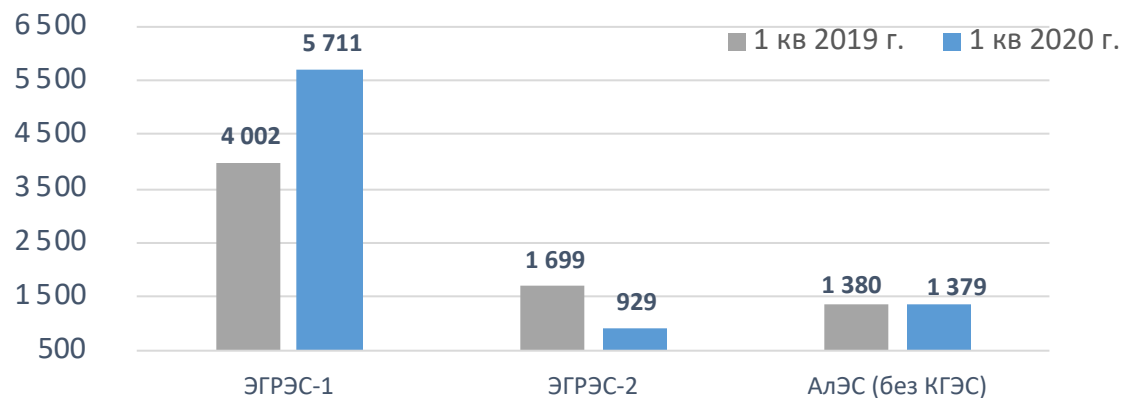
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 1 КВ 2019 ГОДА



ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 1 КВ 2020 ГОДА



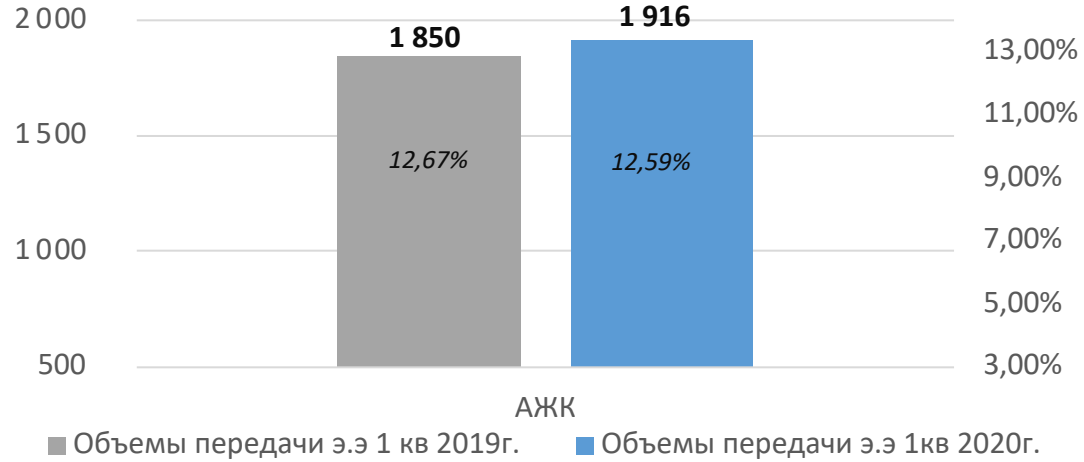
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ



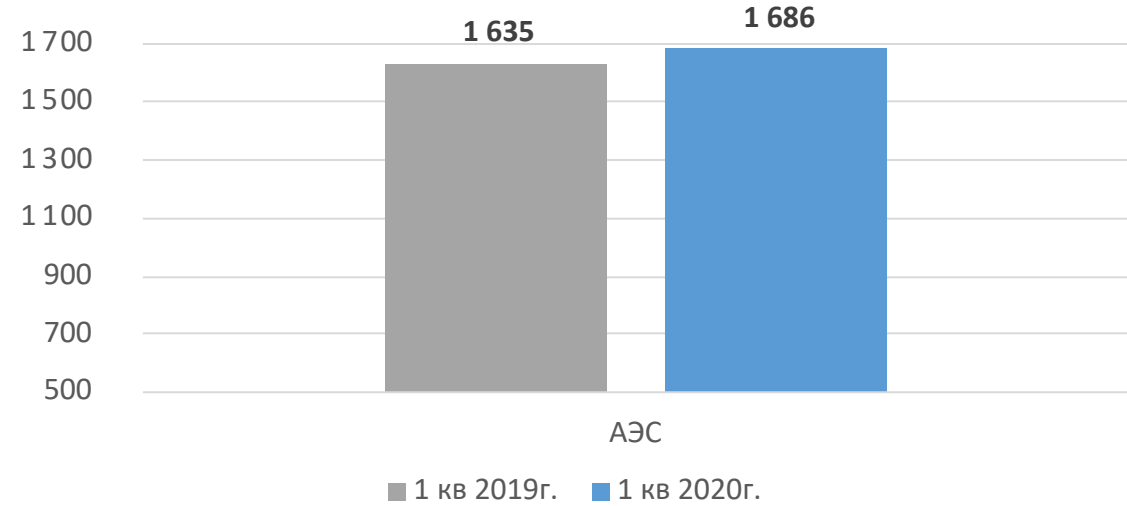
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



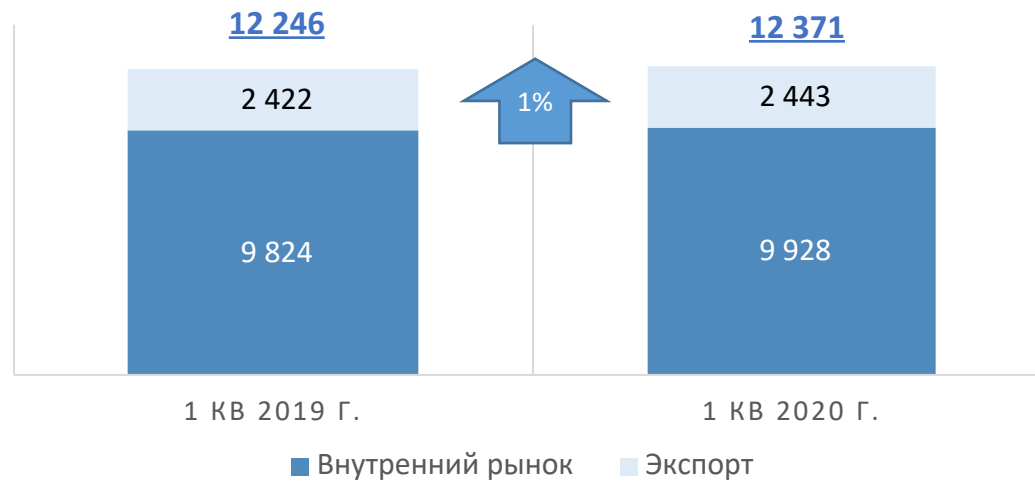
Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч) и потери в сетях (в%)



Объем сбыта электроэнергии ЭСО, млн кВтч



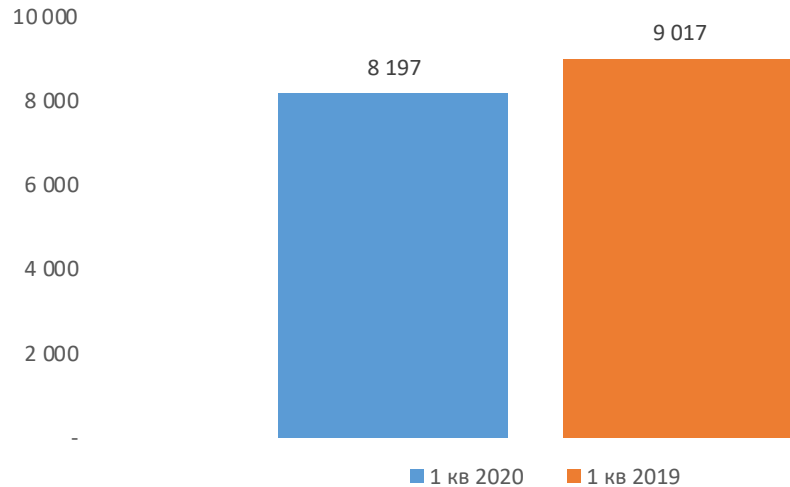
РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)



Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге					В миллионах тенге				
	1 кв 2020 г.	1 кв 2019 г.	Изменение	%		1 кв 2020 г.	1 кв 2019 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность					Доходы от финансирования				
1 Выручка	82 137	62 061	20 076	32%	Расходы на финансирование	(7 657)	(8 166)	509	-6%
2 Себестоимость	(56 232)	(47 960)	(8 271)	17%	Прочий неоперационный доход/расход	170	389	(219)	-56%
Валовая прибыль	25 906	14 101	11 805	84%	Убыток от обесценения, нетто	16	345	(330)	95%
3 Общие и административные расходы	(2 921)	(2 823)	(98)	3%	Доля в прибыли СП АК, нетто	(632)	5 633	(6 265)	111% 6
4 Расходы по транспортировке и реализации	(3 672)	(1 271)	(2 401)	189%	Курсовая разница, нетто	(777)	1 228	(2 005)	-163% 7
5 Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	19 313	10 007	9 306	93%	Прибыль/(убыток) до учёта КПН	10 897	10 151	746	7%
					Расходы по подоходному налогу	(2 699)	(1 084)	(1 615)	-149%
					Чистый прибыль/убыток от продолжающейся деятельности	8 197	9 067	(869)	-10%
					Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	-	(50)	50	-100%
					Чистая прибыль/убыток за период	8 197	9 017	(819)	-9%
					Чистая прибыль, приходящаяся на:				
					Акционера материнской компании	8 112	8 960	(848)	-109%
					Неконтрольную долю участия	85	57	29	51%
						8 197	9 017	(819)	-109%

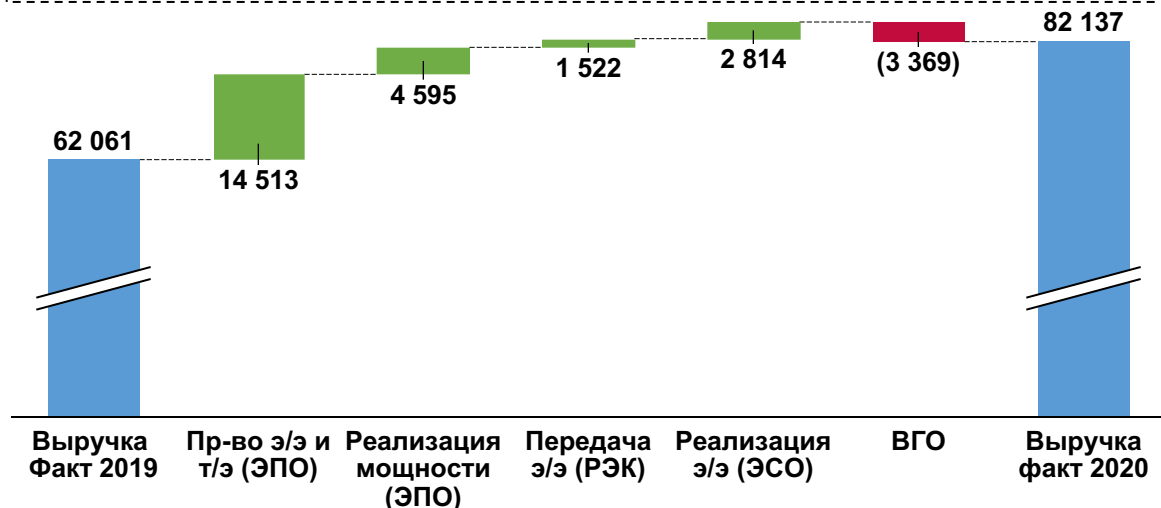
Чистая прибыль, млн. тенге



Комментарии:

- 1 Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №7;
- 2 3 4 5 Изменение себестоимости, ОАР, расходы по реализации и операционной прибыли детально указано на слайдах №8;
- 6 Изменения прибыли от СП и АК детально указано на слайде №9;
- 7 Отрицательная динамика изменения расходов по курсовой разнице в связи с ростом курса иностранной валюты в 2020 году.

Выручка за 1 квартал 2020 г. составила 82 137 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 20 076 млн тенге или 32%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

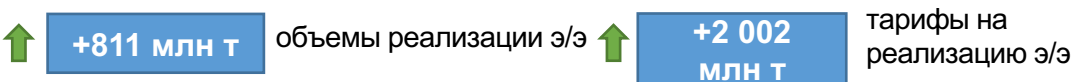
Производство э/э и т/э:



Передача и распределение э/э:



Реализация э/э:



Влияние ВГО:



Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

+12 037 млн тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации э/э и т/э на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 11 563 млн. тенге. Увеличение за счет роста объемов э.э. по РК на 1 240 млн. кВтч и объемов экспорта на 455 млн. кВтч (экспорт в январе-марте 2019 г. не производился), а также за счет роста объемов т/э на 34,8 тыс. Гкал;
- АлЭС на 478 млн. тенге. Увеличение на 521 млн. тенге произошло в результате роста реализации э.э. на 63 млн. кВтч, при этом снижение на (43) млн. тенге произошло в результате уменьшения объема реализации т/э на 12,7 тыс. Гкал;
- ШарГЭС на 125 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. за счет ввода в эксплуатацию гидроагрега №3 (+38 млн. кВтч);
- ПВЭС на 64 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. в связи с увеличением скорости ветра (+2 млн. кВтч);
- СГЭ на 6 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. на 0,1 млн.кВтч;
- МГЭС на (199) млн. тенге. Снижение объемов реализации э.э. за счет уменьшения приточности на реке Чарын (-28 млн. кВтч).

+2 477 млн. тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:

- ШарГЭС на 920 млн. тенге. Увеличение тарифа э/э на 168% в сравнении с аналогичным периодом 2019г (с 3,25 до 8,72 тенге/кВтч);
- МГЭС на 873 млн. тенге. Увеличение тарифа э/э на 68% в сравнении с аналогичным периодом 2019г (с 7,14 до 12,02 тенге/кВтч);
- АлЭС на 782 млн. тенге. Увеличение тарифа э/э на 4% произошло в сравнении с аналогичным периодом 2019г (с 8,33 до 8,70 тенге/кВтч) и увеличение тарифа на т/э на 3% в сравнении с аналогичным периодом 2019г (с 3 345,49 до 3 460,68 тенге/Гкал);
- ПВЭС на 81 млн. тенге. Увеличение тарифа с 30,03 до 31,62 тенге/кВтч (рост на 5%) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
- СГЭ на 5 млн. тенге. Увеличение тарифа с 47,86 до 53,72 тенге/кВтч (рост на 12%).
- ГРЭС-1 на (184) млн. тенге. Уменьшение за счет снижения тарифа э/э на внутреннем рынке на 1% и тарифа т/э на 29%;

+1 861 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 1 853 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 499 до 1 546 МВт;
- МГЭС на 35 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 280 до 300МВт;
- АлЭС на 5 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 805 до 807 МВт;
- ШарГЭС на (32) млн. тенге. Уменьшение объемов услуг по поддержанию мощности в связи с отсутствием реализации в январе-феврале 2020 г. (реализация с 01.03.2020г.).

+2 735 млн.т енге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:

- АлЭС на 746 млн. тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на котел №8 (70 МВт по тарифу 4 169 тыс.тенге/МВт*мес);
- МГЭС на 1 776 млн. тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на мощность (рост с 590 до 2 564 тыс.тенге/МВт*мес);
- ШарГЭС на 212 млн. тенге. Увеличение в результате получения индивидуального тарифа на мощность (рост с 590 до 4 069 тыс.тенге/МВт*мес).

+1 522 млн тенге – увеличение выручки за счет роста объемов и тарифа на передачу э/э на РЭК (АЖК):

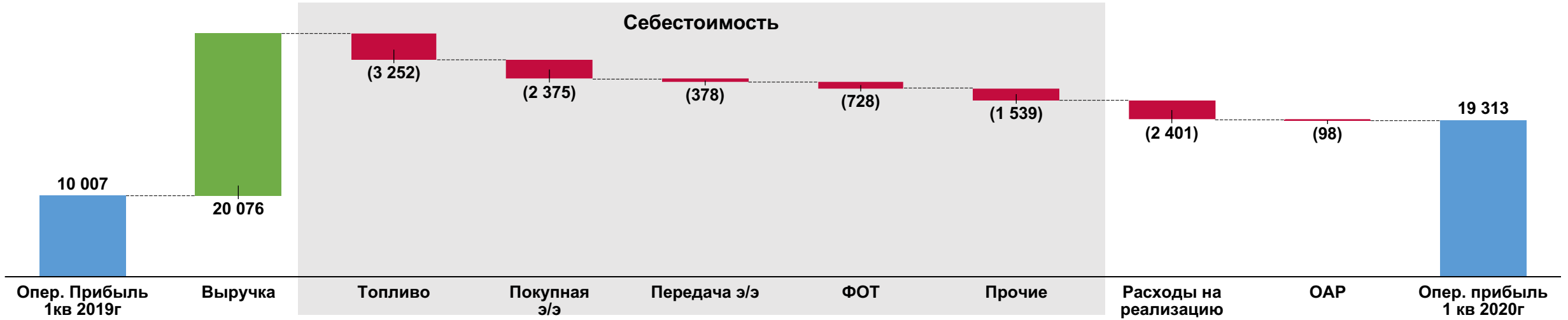
+1 169 млн. тенге. Увеличение тарифа с 5,34 тенге/кВтч до 5,95 тенге/кВтч (рост 11%);
 +354 млн. тенге. Увеличение за счет роста объема передачи э/э на 4%.

+2 814 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста объемов и тарифа реализации ээ на ЭСО (АЭС):

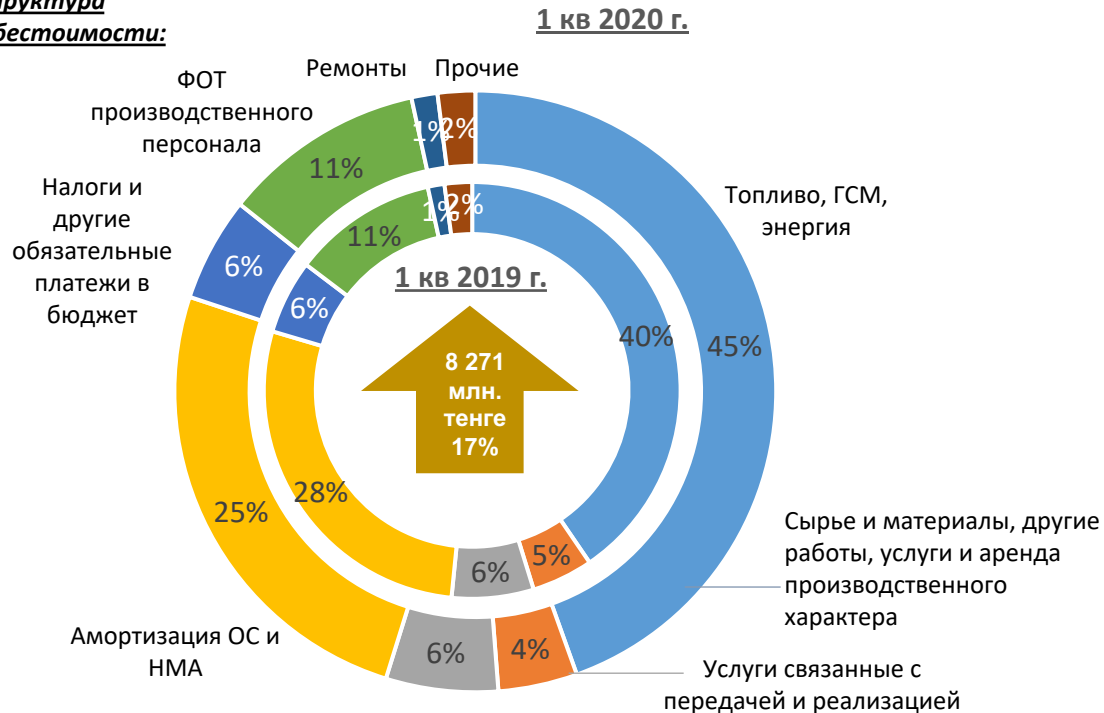
+811 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 50,4 млн. квтч;
 +2 002 млн. тенге. Увеличение тарифа на сбыт с 16,12 тенге/кВтч до 17,28 тенге/кВтч (рост 7%).

(3 369) млн. тенге – увеличение внутригрупповой покупки АЭС у АлЭС и объема передачи у АЖК.

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 1 КВАРТАЛ 2020г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА



Структура себестоимости:



Консолидированная операционная прибыль за 1 квартал 2020г. составила 19 313 млн. тенге, что больше на 93% или 9 306 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

(8 271) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:

(3 252) млн. тенге - Топливо: Увеличение расходов по углю в связи со ростом цены угля и объемов производства э/э по ГРЭС-1.

(2 375) млн. тенге - Покупная э/э - увеличение на (2 717) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (1 246) млн. тенге по АЭС за счет увеличения объемов и тарифов покупки э/э. При этом увеличение ВГО привело к снижению расходов на покупки э/э на сумму 1 588 млн. тенге.

(378) млн. тенге – Передача э/э: увеличение за счет увеличения тарифов АО «КЕГОК», а также роста объема сбыта АЭС.

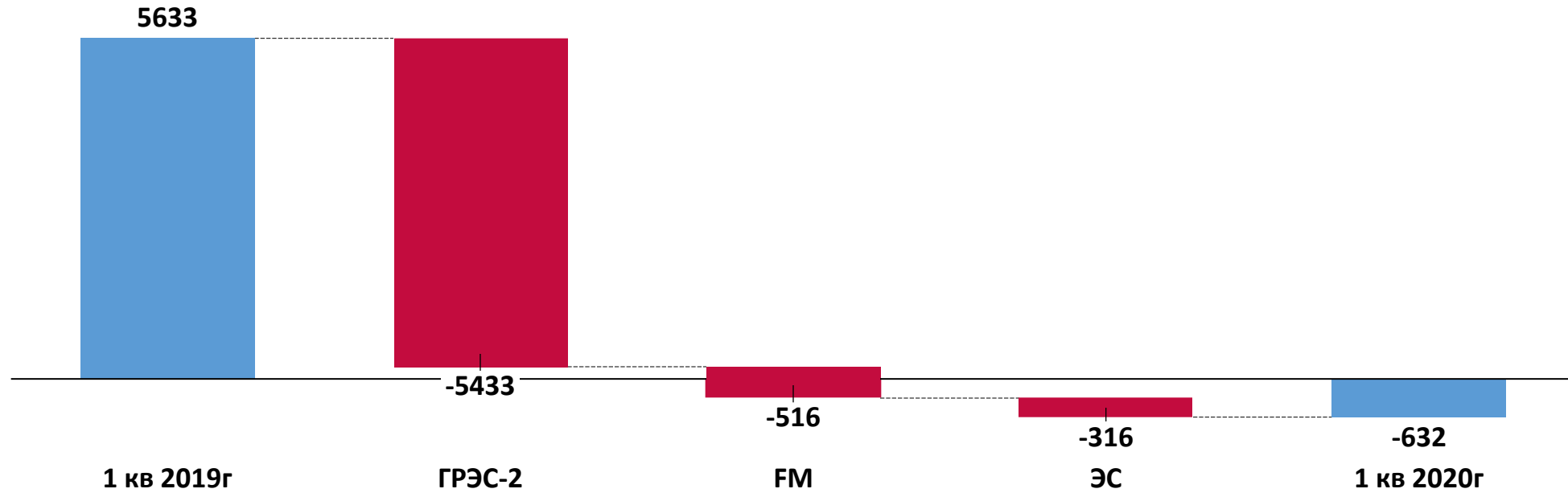
(728) млн. тенге – ФОТ – Увеличение в связи с индексацией.

(1 539) млн. тенге – Прочие – увеличение в основном в связи с ростом расходов по амортизации.

(2 401) млн. тенге – Расходы на реализацию: увеличение за счет роста объемов экспорта в Узбекистан (в 1 квартале 2019г экспорт не производился);

(98) млн. тенге – ОАР: увеличение в основном за счет роста расходов по оплате труда в связи с индексацией.

Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий



Убыток в совместных и ассоциированных предприятиях за 1 квартал 2020 года составил (632) млн. тенге, при этом прибыль за аналогичный период 2019 года составила 5 633 млн. тенге, изменение составило (6 265) млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

ЭГРЭС-2 (50%) – убыток за 1 квартал 2020 года составил (4 247) млн. тенге (50%), при прибыли за 1 квартал 2019 года в сумме 1 186 млн. тенге (50%), изменение на (5 433) млн. тенге (50%) в основном обусловлено получением убытка от курсовой разницы в размере (3 396) млн. тенге (50%) в результате роста курса иностранной валюты, а также снижением операционной прибыли на (2 127) млн. тенге (50%) за счет по причине простоя энергоблока №2 в ремонте и соответственно снижения объемов реализации электроэнергии.

Forum Muider (50%) – прибыль за 1 квартал 2020 года составила 3 931 млн. тенге (50%), прибыль за 1 квартал 2019 года составила 4 447 млн. тенге (50%), уменьшение на 516 млн. тенге (50%) произошло в основном в результате увеличения расходов на финансирование и получением убытка от курсовой разницы в размере (2 311) млн. тенге (50%), в результате роста курса иностранной валюты. При этом положительный эффект сложился по операционной прибыли в размере 129 млн. тенге (50%) за счет снижения расходов на реализацию, и по прочим доходам от неосновной деятельности в размере 1 518 млн. тенге (50%) в результате отражения 100% дохода от разбора ж.д. путей на территории АО ЕЭК.