



АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

"САМУҰРЫҚ-ЭНЕРҒО" АҚ	АО "САМУҰР-ЭНЕРҒО"	"SAMRUK-ENERGY" JSC
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Қабанбай батыр даңғылы, 17, Е-Блок Тел.: 8 (7172) 55 30 00 Факс: 8 (7172) 55 31 00, 55 30 30	Республика Казахстан, 010000, г.Астана, пр.Кабанбай батыра, 17, Блок Е. Тел.: 8 (7172) 55 30 00 Факс: 8 (7172) 55 31 00, 55 30 30	17, Kabanbai batyr ave. Block E, 010000, Astana Republic of Kazakhstan Tel.: 8 (7172) 55 30 00 Fax: 8 (7172) 55 31 00, 55 30 30

№ \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_

№ 04-01-18-02/364 от 11.02.2021

## АО «Казахстанская фондовая биржа»

Настоящим АО «Самрук-Энерго» (далее – Общество), направляет отчет о результатах деятельности Общества за 9 месяцев 2020 года для публикации на портале АО «Казахстанская фондовая биржа» на казахском, русском и английском языках.

Просим опубликовать указанный выше отчет в разделе «Корпоративные события», подраздел «Другая информация».

*Приложение: Отчет о результатах деятельности АО «Самрук-Энерго» за 9 месяцев 2020 года*

**Управляющий директор  
по экономике и финансам**

**А. Рыскулов**

*Исп. Байшоқан Д.Е.  
Тел. +7 7172 55 30 53*

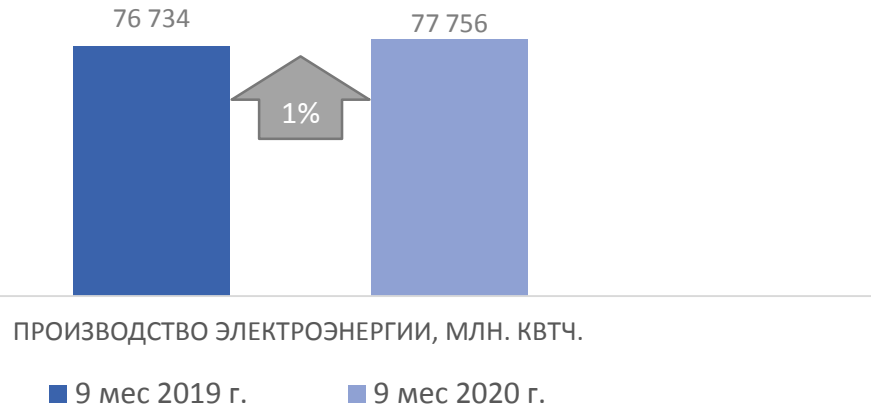
*Настоящая заявка подписана уполномоченным лицом от имени АО «Самрук-Энерго» в связи с осуществлением дистанционной формы работы с учетом положений/требований Закона Республики Казахстан от 7 января 2003 года № 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи».*



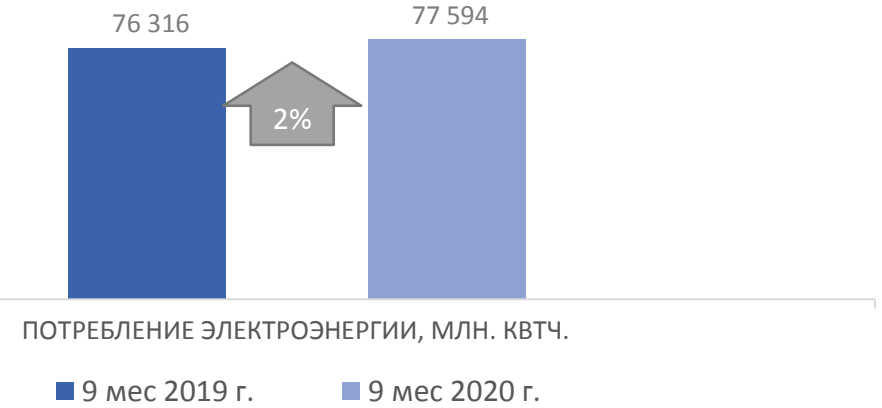
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»  
за 9 месяцев 2020 года

г. Нур-Султан 2020г.

### ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



### ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ

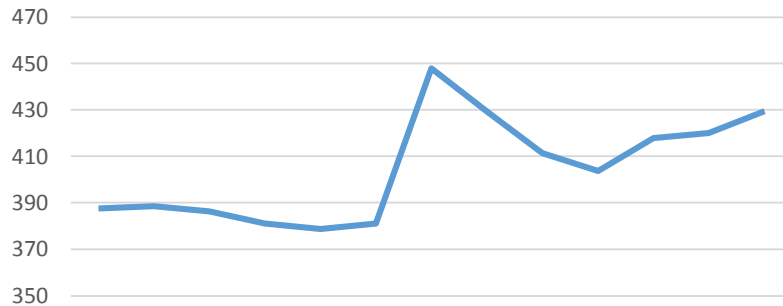


	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
<b>KZT/USD</b>	387,63	429,51	<b>111%</b>

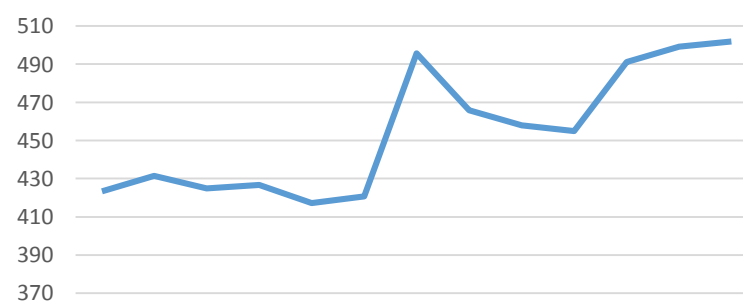
	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
<b>KZT/EUR</b>	423,49	502,14	<b>119%</b>

	30.09.2019 года	30.09.2020 года	%
<b>KZT/RUB</b>	6,02	5,42	<b>90%</b>

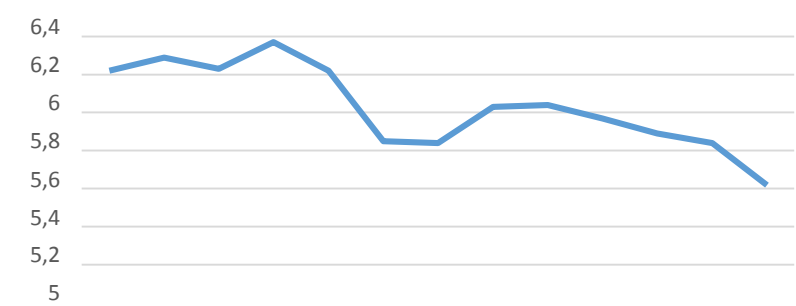
#### KZT/USD



#### KZT/EUR



#### KZT/RUB



30.09.2019  
31.10.2019  
30.11.2019  
31.12.2019  
31.01.2020  
29.02.2020  
31.03.2020  
30.04.2020  
31.05.2020  
30.06.2020  
31.07.2020  
31.08.2020  
30.09.2020

30.09.2019  
31.10.2019  
30.11.2019  
31.12.2019  
31.01.2020  
29.02.2020  
31.03.2020  
30.04.2020  
31.05.2020  
30.06.2020  
31.07.2020  
31.08.2020  
30.09.2020

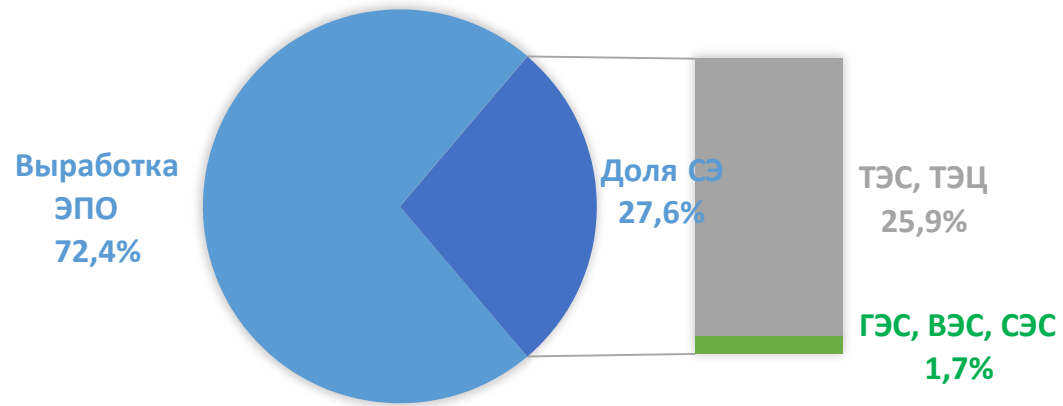
30.09.2019  
31.10.2019  
30.11.2019  
31.12.2019  
31.01.2020  
29.02.2020  
31.03.2020  
30.04.2020  
31.05.2020  
30.06.2020  
31.07.2020  
31.08.2020  
30.09.2020

Дата	Событие
01 января 2020г.	Для ДЗО реализующих масштабные инвестиционные программы с привлечением заёмных средств в 2019г. были заключены Инвестиционные соглашения с МЭ РК и утверждены индивидуальные тарифы на мощность. -Для АО «АлЭС» и АО «МГЭС» тарифы введены в действие с 01.01.2020г., а для АО «ШарГЭС» тарифы введены с 01.03.2020г.
30 января 2020г	Согласно Правилам допуска на рассмотрение инвестиционных программ (Приказ МЭ 28.11.2017г №416) в целях заключения инвестиционного соглашения на проект «Восстановление энергоблока №1 мощностью 500 МВт» ЭГРЭС-1 направило на рассмотрение в Совет рынка соответствующую инвестиционную программу. Получена положительная рекомендация Совета рынка на дальнейшее рассмотрение инвестиционной программы в уполномоченном органе.
21 мая 2020г	Внесены изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 2 марта 2015 года № 164 «Об утверждении Правил централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, перерасчета и перераспределения расчетно-финансовым центром соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного условного потребителя по итогам календарного года» (далее – Правила). Изменения позволят объектам ВИЭ, однократно продлить Сроки, указанные в подпунктах 1) и 2) пункта 106 Правил на срок, не превышающий 1 календарный год, согласно обращению Заявителя (в произвольной форме), в рамках исключения невыполнения обязательств перед ТОО «РФЦ».
22 мая 2020г	Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2020 года № 205 утверждена новая «Методика определения фиксированной прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию». Методикой предусмотрен «переходный период», во время которого фиксированная прибыль рассчитывается исходя из затрат на производство электрической энергии в 2019 году и установлена на уровне 11,79%. Полноценный переход на RAB-регулирование осуществится с 01.01.2021г.
17 июня 2020г	Внесены изменения в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 28 ноября 2017 года №416 «Об утверждении Правил допуска на рассмотрение, рассмотрения и отбора инвестиционных программ ...», согласно которых допустимый объем инвестиций в рамках инвестиционных соглашений был увеличен с 10% до 30% (в натуральном выражении с 10 до 30 млрд. тенге), что способствует притоку инвестиций в отрасль на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление генерирующих мощностей.
26 июня 2020г.	Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги Общества в иностранной и национальной валюте на уровне "BB", прогноз "Стабильный"; краткосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте на уровне "B"; национальный долгосрочный рейтинг на уровне "A+(kaz)", прогноз "Стабильный". Агентство также повысило оценку кредитоспособности Общества на самостоятельной основе с уровня "B" до "B+", приоритетные необеспеченные рейтинги Общества в иностранной и национальной валюте с уровня "BB-" до "BB" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг с уровня "A-(kaz)" до "A+(kaz)".
29 июня 2020г.	Министерством энергетики РК опубликованы предельные тарифы на электроэнергию для станций с вводом в действие с 01.07.2020г. Для ДЗО АО «ЭГРЭС-2» и АО «АлЭС» тарифы утверждены с ростом на 18%., для ТОО «ЭГРЭС-1» рост тарифа составил 0,7%. Для АО «МГЭС» тариф сохранен на уровне действующего. А для АО «ШарГЭС» тариф снижен на 7,1%.
30 июня 2020г.	АО «АЖК», в связи с истечением срока действия утвержденных предельных тарифов на передачу и распределение электроэнергии, направлена заявка в ДКРЕМ г.Алматы и Алматинской области на утверждение предельных долгосрочных тарифов на период с 2021-2025гг.

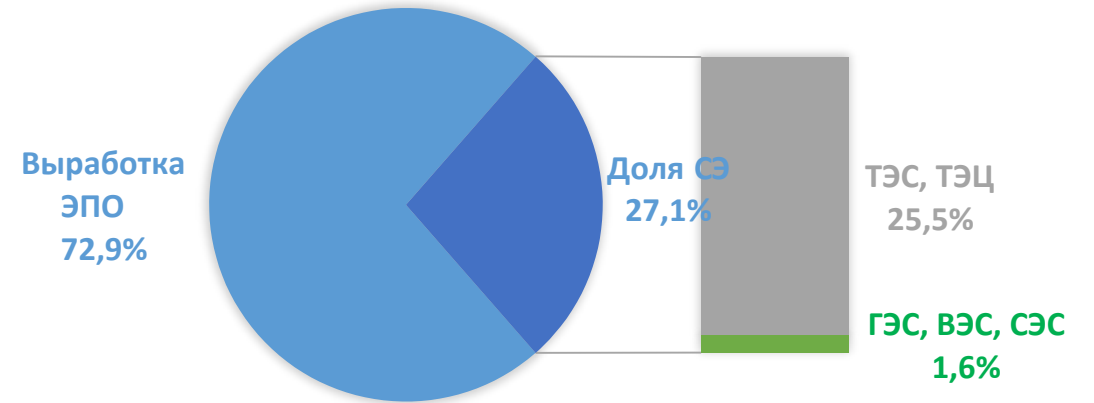
## Существенные события и изменения в бизнесе (II)

Дата	Событие
20 августа 2020г.	АО «Самрук-Энерго» сообщило о начале реализации двух проектов: <ul style="list-style-type: none"><li>- Строительство ветровой электрической станции в Шелекском коридоре мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт;</li><li>- Строительство ветровой электрической станции в районе г. Ерейментау Акмолинской области с мощностью 50 МВт.</li></ul>
25 августа 2020г.	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» сообщило о рефинансировании всех обязательств в иностранных валютах на общую сумму порядка 100 млрд. тенге. Таким образом, станция в полном объеме нивелировала валютные риски и устранила потенциальные курсовые убытки.
25 сентября 2020г.	АО «Самрук-Энерго» сообщило о начале работ по реализации проекта модернизации Алматинской ТЭЦ-2 с целью максимального снижения выбросов в окружающую среду.
30 сентября 2020г.	АО «Самрук-Энерго» произвел оптимизацию текущих затрат и затрат капитального характера на общую сумму 18,5 млрд. тенге. Мероприятия по сокращению осуществляются в рамках исполнения поручений Председателя Правления АО ФНБ «Самрук-Казына»

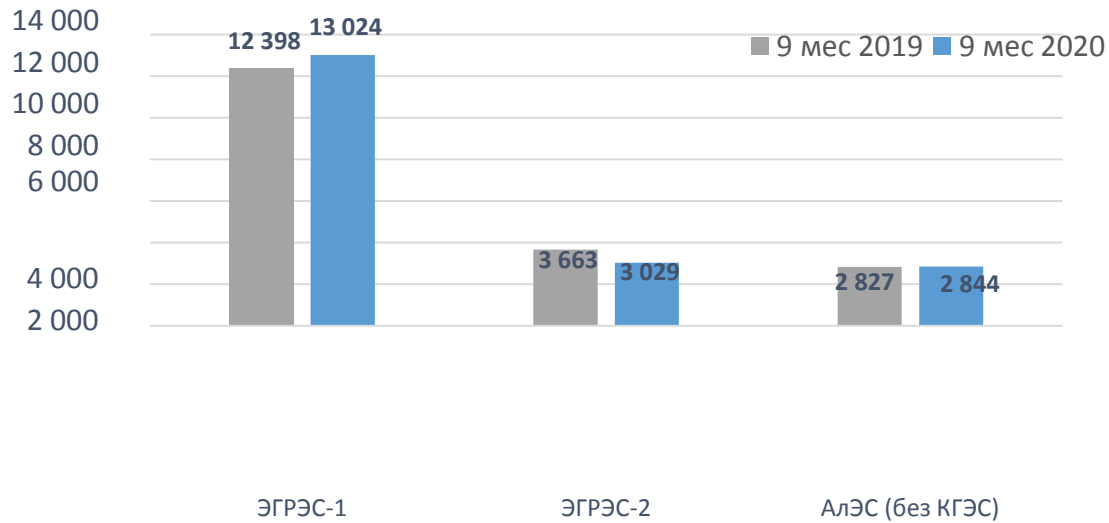
**ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ  
Э.Э. ПО РК ЗА 9 МЕС 2019 ГОД**



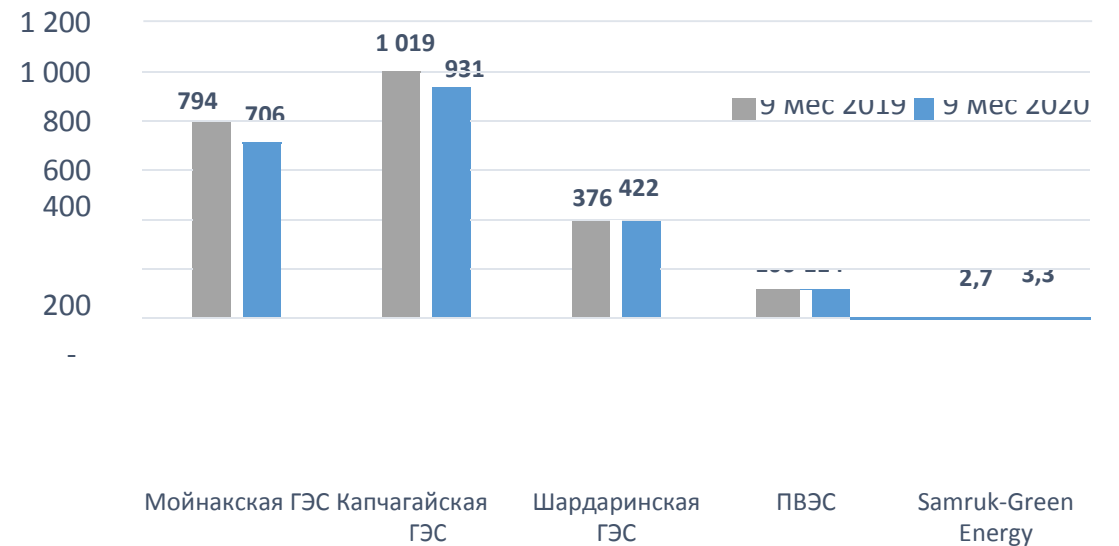
**ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ  
Э.Э. ПО РК ЗА 9 МЕС 2020 ГОД**



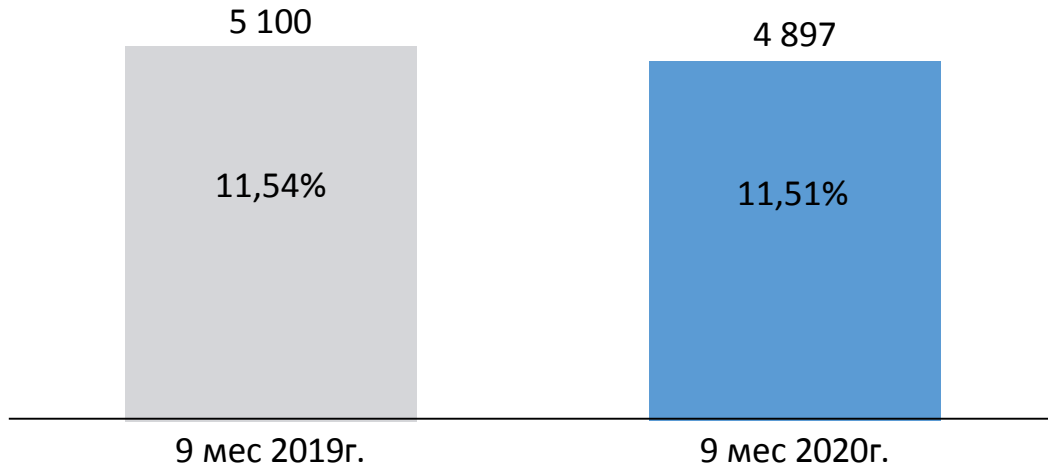
**Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ТЭС, ТЭЦ**



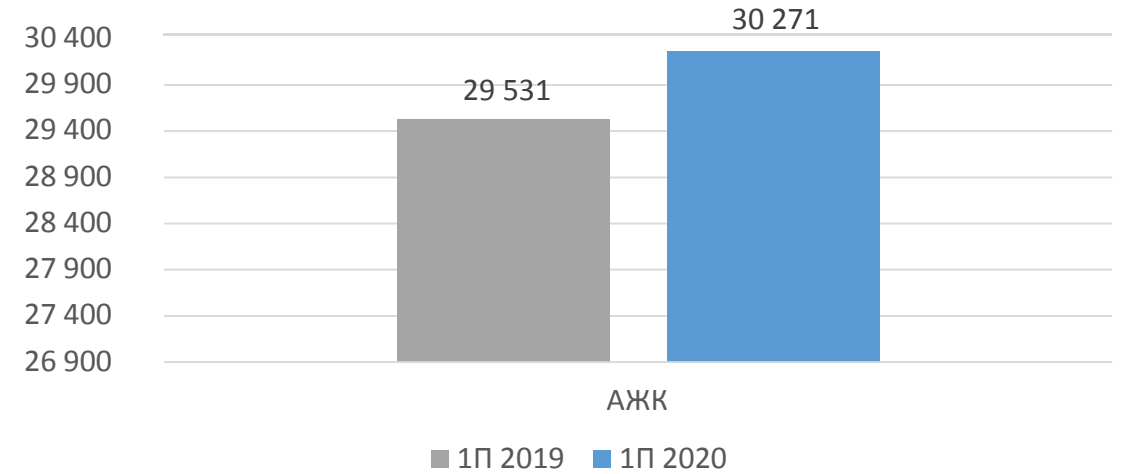
**Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС**



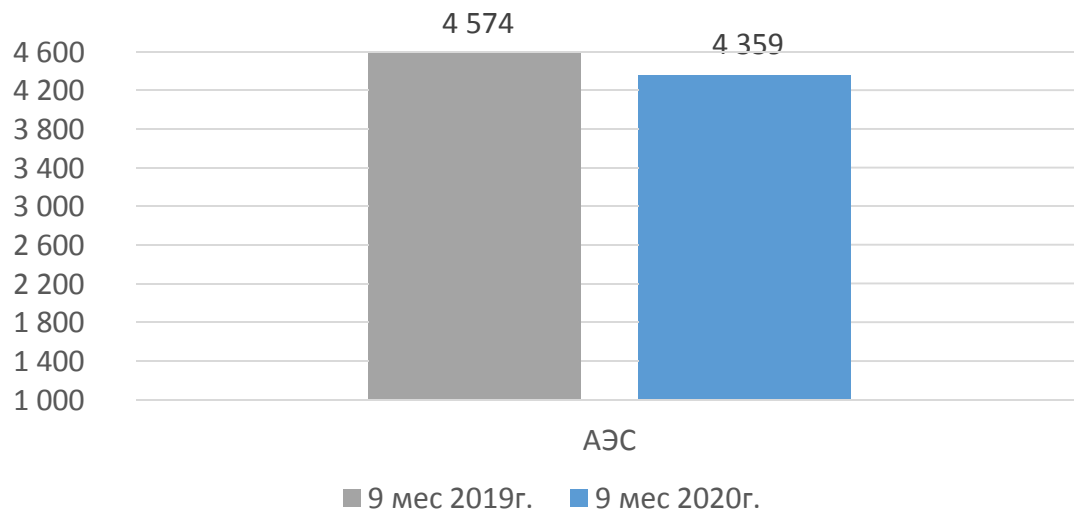
**Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч) и потери в сетях (в%)**



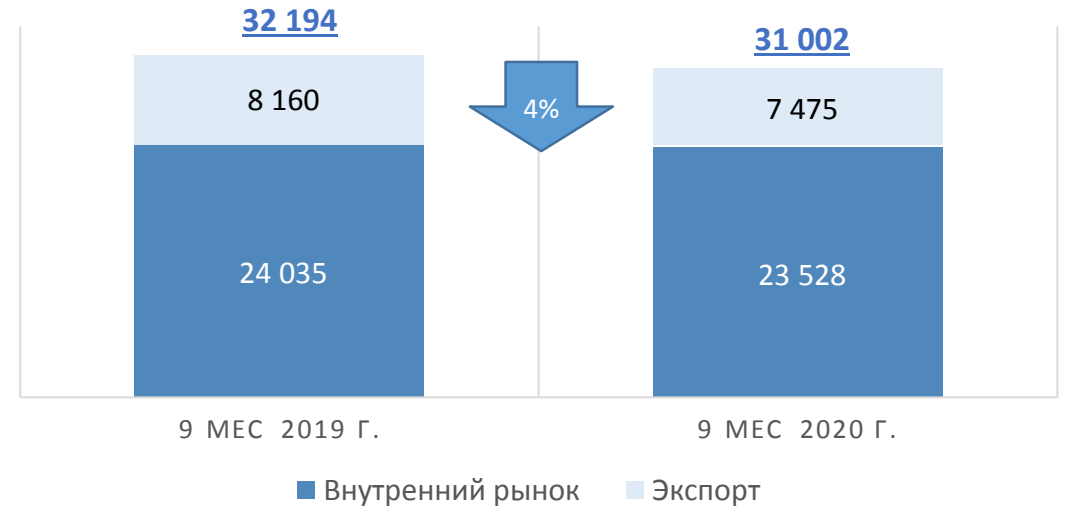
**Протяженность линий электропередач (км.)**



**Объем сбыта электроэнергии ЭСО, млн кВтч**



**РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ- КОМИР, (ТЫС. ТОНН)**

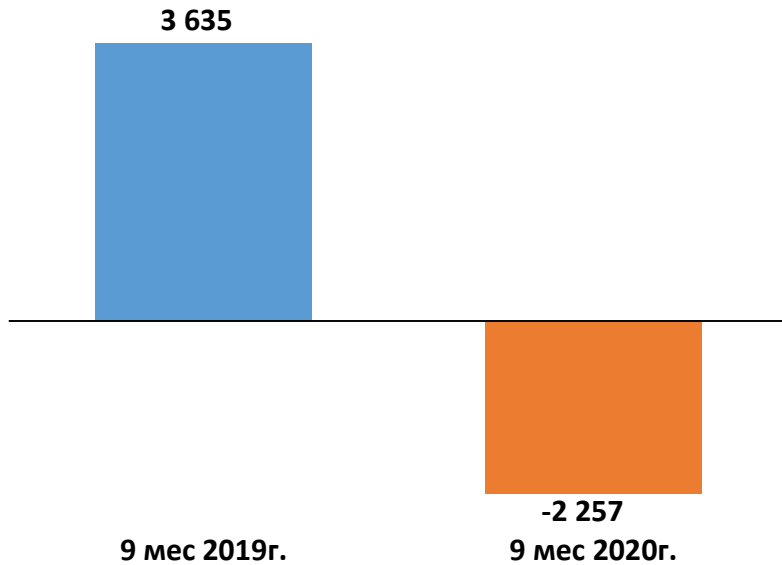




# Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге					В миллионах тенге				
	9 мес 2020 г.	9 мес 2019 г.	Изменение	%		9 мес 2020 г.	9 мес 2019 г.	Изменение	%
<b>Продолжающаяся деятельность</b>					<b>Доходы от финансирования</b>				
① Выручка	198 055	171 254	26 800	16%	Доходы от финансирования	1 516	1 825	(309)	-17%
② Себестоимость	(158 508)	(138 542)	(19 967)	14%	Расходы на финансирование	(23 127)	(24 749)	1 622	-7%
<b>Валовая прибыль</b>	<b>39 546</b>	<b>32 713</b>	<b>6 833</b>	<b>21%</b>	Прочий неоперационный доход/расход	474	829	(355)	-43%
③ Общие и административные расходы	(11 134)	(8 424)	(2 710)	32%	Убыток от обесценения, нетто	(2 893)	1 257	(4 149)	330%
④ Расходы по транспортировке и реализации	(6 581)	(5 296)	(1 285)	24%	Доля в прибыли СП АК, нетто	3 945	9 128	(5 183)	57%
⑤ <b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>	<b>21 831</b>	<b>18 993</b>	<b>2 839</b>	<b>15%</b>	Курсовая разница, нетто	(594)	(228)	(366)	161%
					<b>Прибыль/(убыток) до учёта КПН</b>	<b>1 153</b>	<b>7 055</b>	<b>(5 902)</b>	<b>-84%</b>
					Расходы по подоходному налогу	(3 410)	(3 420)	10	0%
					<b>Чистый прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности</b>	<b>(2 257)</b>	<b>3 635</b>	<b>(5 892)</b>	<b>-162%</b>
					<b>Чистая прибыль (убыток) за период</b>	<b>(2 257)</b>	<b>3 635</b>	<b>(5 892)</b>	<b>-162%</b>
					<b>Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:</b>				
					Акционера материнской компании	(2 279)	3 426	(5 705)	-267%
					Неконтрольную долю участия	23	209	(187)	-89%
						<b>(2 257)</b>	<b>3 635</b>	<b>(5 892)</b>	<b>-262%</b>

Чистая прибыль, млн. тенге

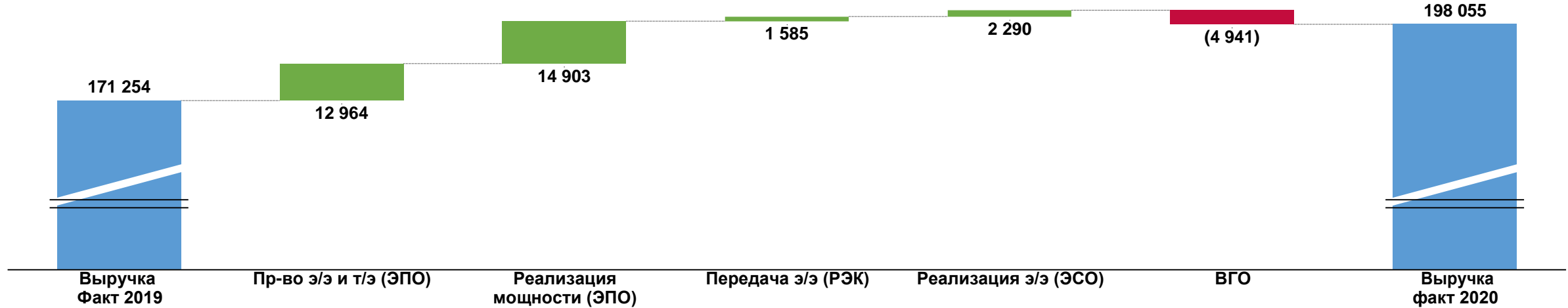


## Комментарии:

- ① Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №8;
- ② ③ ⑤ Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайдах №9;
- ④ Изменение в основном за счет увеличения услуг по передаче электроэнергии в результате роста цен на услуги АО «KEGOC» по сравнению с аналогичным периодом 2019 года;
- ⑥ Снижение в основном за счет уменьшения долга.
- ⑦ Увеличение в связи с начислением резерва по обесценению активов ТОО «Тегис-Мунай» и ТОО «ПВЭС».
- ⑧ Уменьшение доли прибыли в СП описано на слайде №10.

# АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ВЫРУЧКИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2020 ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

Выручка за 9 месяцев 2020 г. составила 198 055 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 26 800 млн тенге или 16%.



## ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

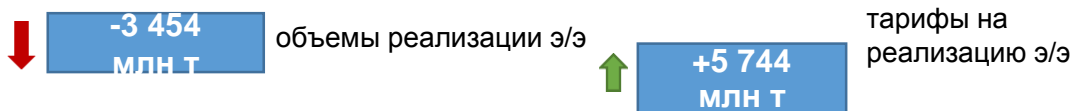
### Производство э/э и т/э:



### Передача и распределение э/э:



### Реализация э/э:



### Влияние ВГО:



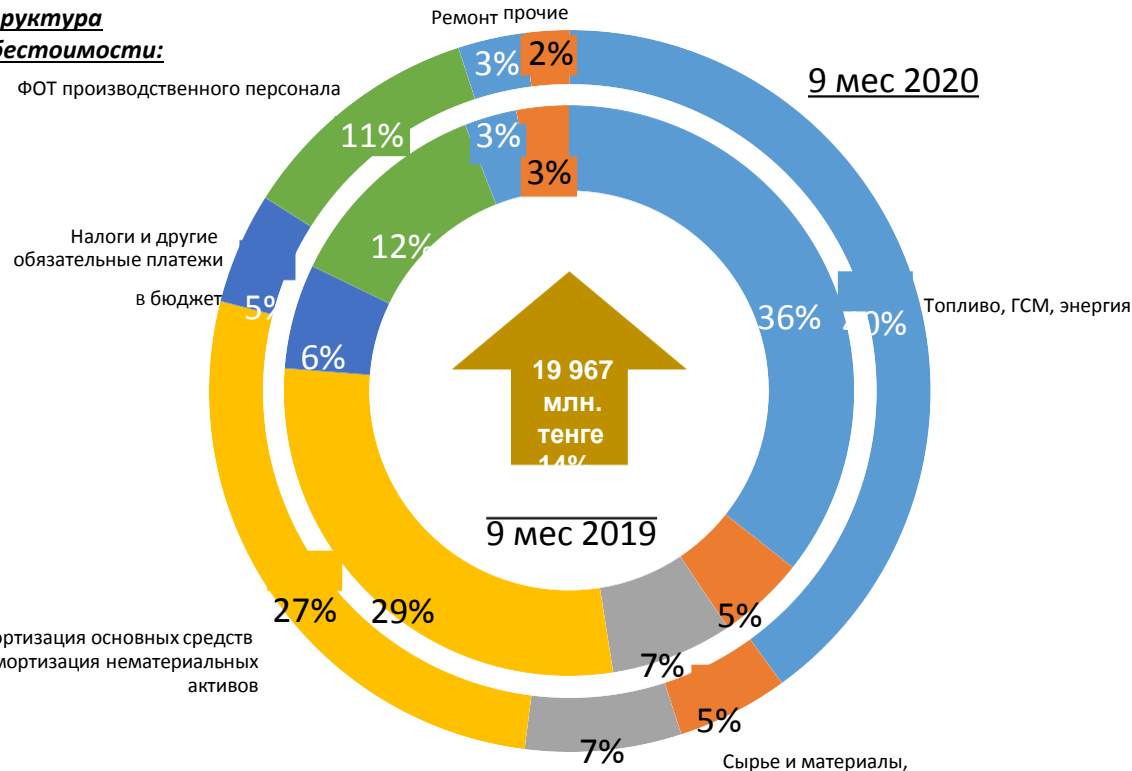
-4 941  
МЛН Т

ВГО

# АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2020г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА



## Структура себестоимости:



Консолидированная операционная прибыль за 9 месяцев 2020г. составила 21 831 млн. тенге, что больше на 15% или 2 839 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

**(19 967) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:**

**(3 701) млн. тенге - Топливо:** Увеличение расходов в основном по углю в связи со ростом цены

угля и объемов производства э/э по ГРЭС-1.

**(10 185) млн. тенге - Покупная э/э** - увеличение на (9 578) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (3 906) 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 3 299 млн. тенге.

**(393) млн. тенге – Передача э/э:** увеличение за счет увеличения тарифов АО «КЕГОК».

**(1 329) млн. тенге – ФОТ** – Увеличение в связи с индексацией.

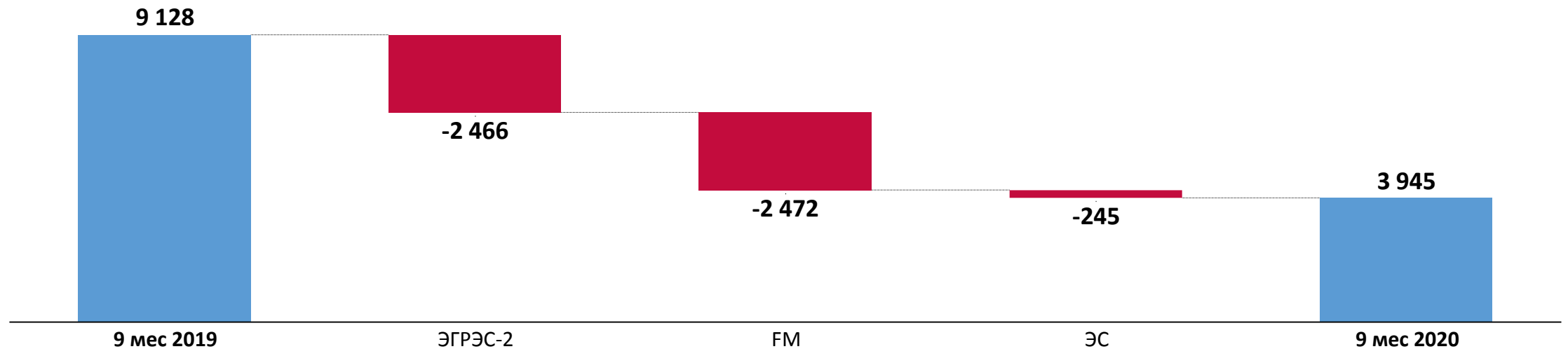
**(4 358) млн. тенге – Прочие** – увеличение в основном в связи с ростом расходов по амортизации и расходов по ремонтам .

**(1 285) млн. тенге – Расходы на реализацию:** увеличение за счет роста цен на услуги КЕГОК;

**(2 710) млн. тенге – ОАР:** основное увеличение по БГЭС за счет доначисления налогов по НДС и начисления пени произведенные по результатам комплексной проверки Департаментом государственных доходов по ВКО за период с 01.01.2014г. по 31.12.2018г., согласно полученного акта документальной налоговой проверки от 31.12.2019г.

Услуги связанные другие работы, услуги и

с передачей и реализацией аренда производственного характера



Долевая прибыль за 9 месяцев 2020 год составила 3 945 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 5 183 млн. тенге.

**Основные изменения произошли по:**

**ЭГРЭС-2 (50%)** – Увеличение убытка ГРЭС-2 в размере (2 466) млн. тенге произошло в основном за счет снижения операционной прибыли по причине простоя энергоблока №2 в ремонте и соответственно снижения объемов реализации электроэнергии.

**Forum Muider (50%)** – Уменьшение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило (2 472) млн. тенге, в основном в связи со снижением операционной прибыли FM в результате снижения реализации угля.