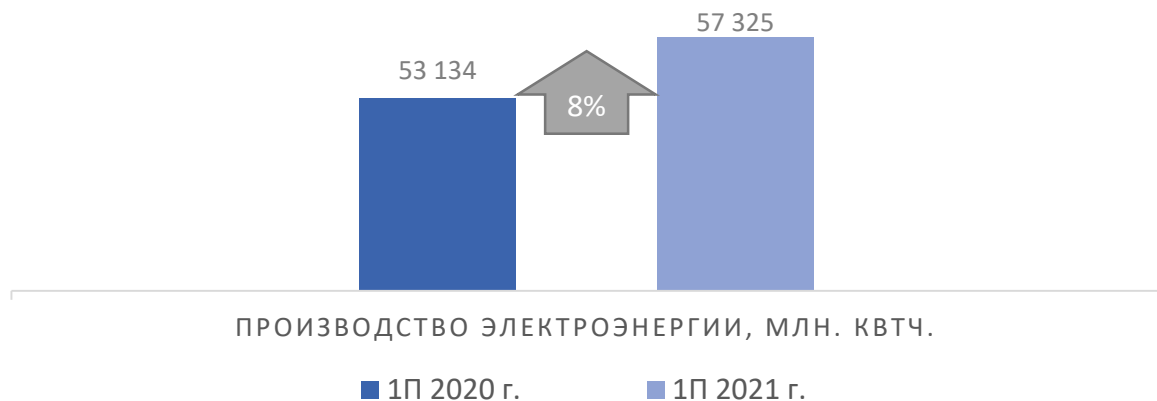




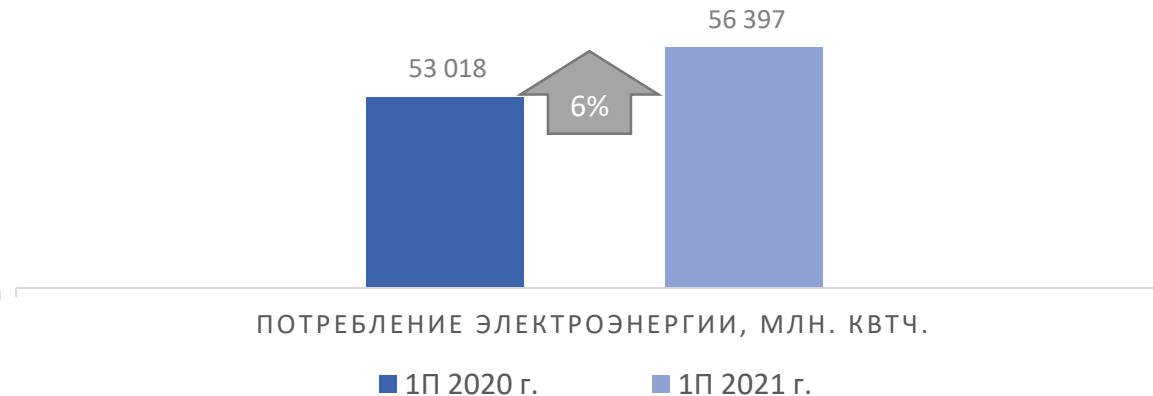
Результаты деятельности АО «Самрук-Энерго»
за 1 полугодие 2021 года

г. Нур-Султан 2021г.

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЦЕЛОМ ПО КАЗАХСТАНУ



	30.06.2020 года	30.06.2021 года	%
KZT/USD	403,83	427,79	106%

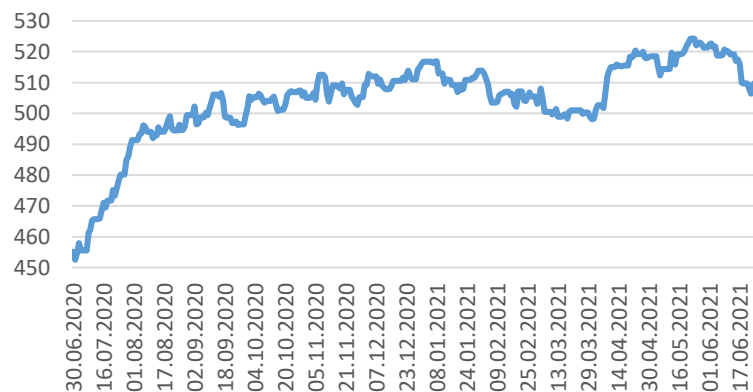
	30.06.2020 года	30.06.2021 года	%
KZT/EUR	455,12	509,37	112%

	30.06.2020 года	30.06.2021 года	%
KZT/RUB	5,77	5,91	102%

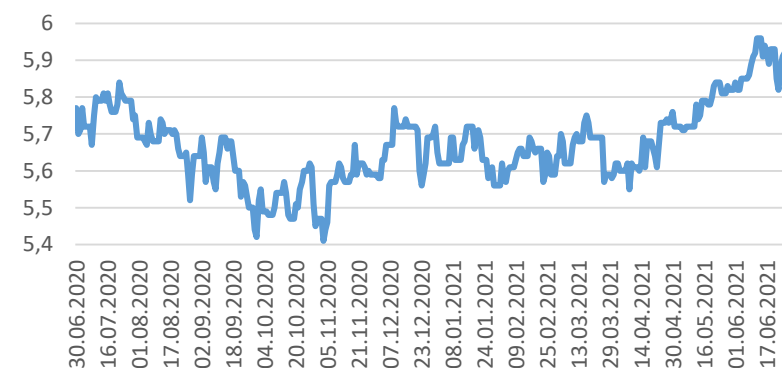
KZT/USD



KZT/EUR



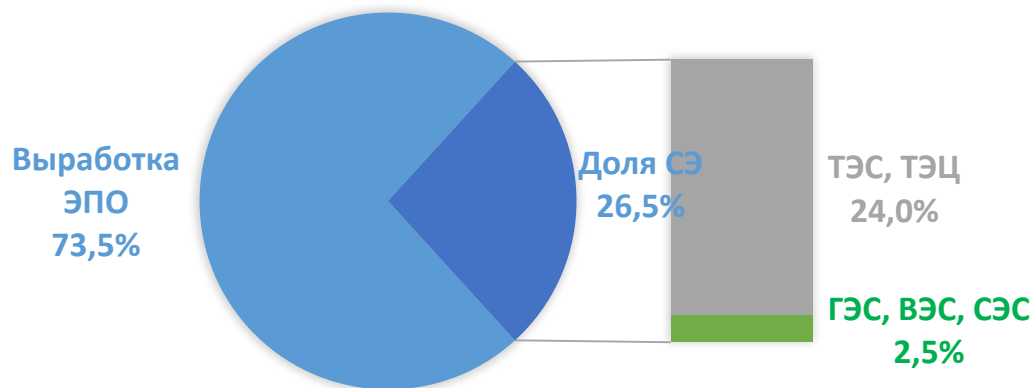
KZT/RUB



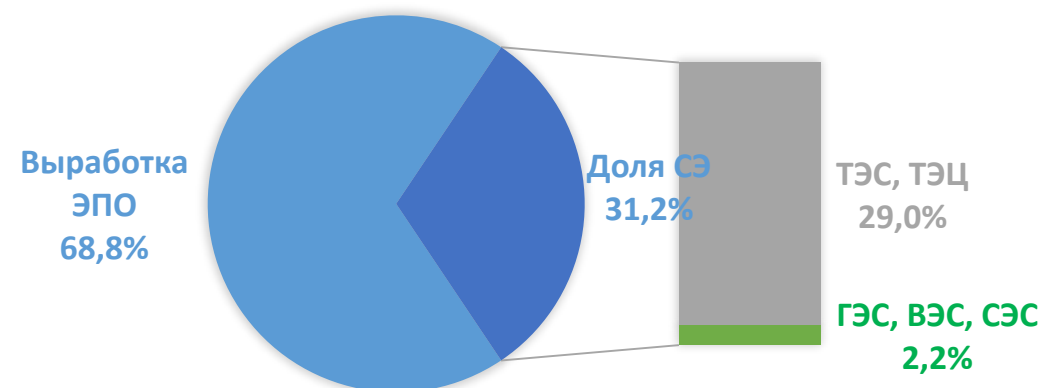
Дата	Событие
22.01.2021г.	Приказом ДКРЕМ по г.Алматы от 22 января 2021г. №07-Од для АО «АлЭС» снижены тарифы на тепловую энергию с 1 февраля 2021г. с учетом увеличения объемов производства тепловой энергии по итогам 2020г. Тариф утверждена на уровне 3 384,41 тенге/гКал.(со снижением на 42,4 тенге или 1,2%).
25.01.2021г.	Мотивированным заключением ДКРЕМ от 25.01.2021г. для ТОО «АЭС» (субъекта общественно-значимого рынка по услугам электроснабжения) снижены тарифы с 1 февраля 2021г., в связи со снижением тарифа АО «КЕГОК». Так, среднеотпускной тариф снижен до уровня 18,25 тенге/кВтч (на 1,2% к ранее действующему), также снижены дифференцированные тарифы по группам потребителей.
26.01.2021г.	АО «ЭГРЭС-2» 26.01.2021г. представлена заявка в Совет Рынка (КЭА) на утверждение индивидуального тарифа по реализации проекта «Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3». Получено одобрение Совета рынка и заявка направлена на рассмотрение в МЭ РК.
в течение января 2021 г.	В целях сокращения процентных выплат, ТОО «ГРЭС-1» осуществило досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 17,6 млрд.тенге.
28.02.2021г.	ТОО «ЭГРЭС-1» 28.02.2021г. заключено инвестиционное Соглашение с МЭ РК на модернизацию, реконструкцию, расширение и обновление по Восстановлению энергоблока №1 (с установкой новых электрофильтров), утверждены тарифы в размере 1 199 тыс.тенге /МВт*мес на период 2025-2031гг. в расчете на объём услуги 476,6 МВт.
25 марта 2021г.	В целях обеспечения финансирования Проекта «Строительство ВЭС 50 МВт в г. Ерейментау» осуществлено плановое пополнение уставного капитала ТОО «EWP» на сумму 327 млн.тенге
30.03.2021г.	Приказом МЭ РК от 30.03.2021г. № 108 утверждены предельные тарифы на электроэнергию для ЭПО с 01.04.2021г.
в течение марта 2021 г.	В целях сокращения процентных выплат, осуществлено досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 1 млрд.тенге от ТОО «ГРЭС-1» и 4,2 млрд.тенге от АО «АлЭС».
8 апреля 2021г.	Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу Самрук-Энерго, повысив со «Стабильного» на «Позитивный», а также подтвердило долгосрочные кредитные рейтинги Общества в иностранной и национальной валюте на уровне "BB".
24 апреля 2021 г.	В рамках обеспечения финансирования Проекта «Модернизация и реконструкция Экибастузской ГРЭС-1. Восстановление блока №1» обеспечено открытие 1-го заемного лимита в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 18 млрд.тенге.
в течение апреля 2021 г.	В целях сокращения процентных выплат, ТОО «ГРЭС-1» осуществило досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 6 млрд.тенге.
17.05.2021г.	Приказом ДКРЕМ по г.Алматы и Алматинской области от17.05.2021г утверждены предельные тариф на период с 2021 по 2025гг., с вводом в действие тарифа с 1 июня 2021г. Утвержденный тариф на 2021 год в размере составляет 6,09 тенге/кВтч.

Дата	Событие
31.05.2021г.	Правительство РК во главе с Премьер-Министром, Маминым А.У., одобрило предложение по строительству парогазовой установки мощностью 600 МВт (далее – ПГУ) на площадке Алматинской ТЭЦ-2.
в течение мая 2021 г.	В целях сокращения процентных выплат, АО «АлЭС» осуществило досрочное погашение основного долга перед АО «Народный банк Казахстана» на сумму 1 млрд.тенге.
11 июня 2021г.	В рамках обеспечения финансирования Проекта «Модернизация и реконструкция Экибастузской ГРЭС-1. Восстановление блока №1» обеспечено открытие 2-го заемного лимита в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 12,8 млрд.тенге.
14 июня 2021г.	В целях обеспечения финансирования Проекта «Строительство ВЭС 50 МВт в г. Ерейментау» осуществлено плановое пополнение уставного капитала ТОО «EWP» на сумму 327 млн.тенге
15.06.2021г.	ТОО «АЭС» направило новую заявку на повышение предельной цены с вводом в действие с 20 июля 2021, проект цены составил 20,89 тенге/кВтч., рост к действующей цене 18,25 тенге/кВтч. на 14,5%. По состоянию на 01.08.2021г. ДКРЕМ тарифы для АЭС не согласованы с учетом роста.
24.06.2021г.	Приказом МЭ РК от 24.06.2021г. №211 утверждены предельные тарифы для энергопроизводящих станций с учетом изменения законодательства по сквозной надбавке ВИЭ. Тарифы вводятся в действие с 1 июля 2021г.
30.06.2021г.	АО «АлЭС» 30.06.2021г. направило заявку в ДКРЕМ на утверждение предельных долгосрочных тарифов на тепловую энергию на период с 2022 по 2026гг. Проект тарифа на 2022г. составляет 4 600,24 тенге/Гкал, с ростом к действующему тарифу 2021г. на 36%.

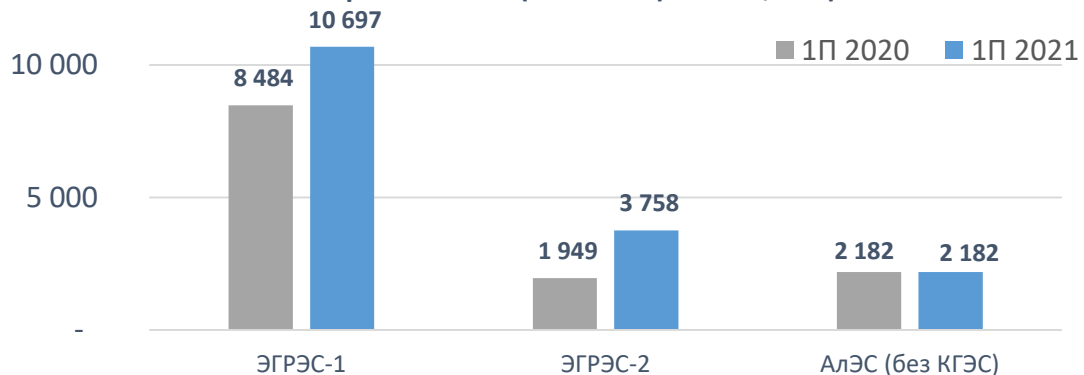
ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 1П 2020 ГОД



ДОЛЯ АО «САМРУК-ЭНЕРГО» В ОБЩЕЙ ВЫРАБОТКЕ Э.Э. ПО РК ЗА 1П 2021 ГОД



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



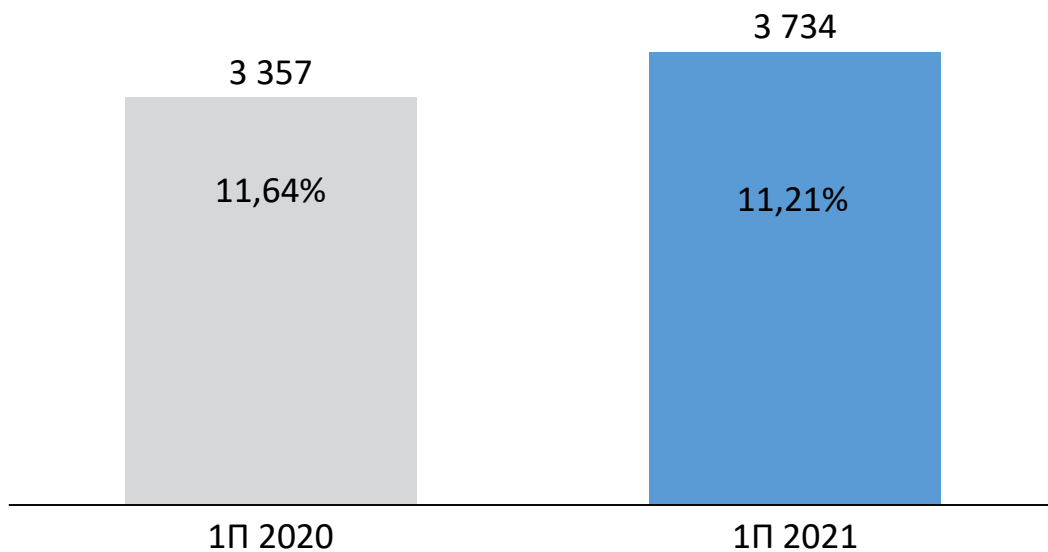
Объемы выработки э.э. (млн.кВтч) на ГЭС, ВЭС, СЭС



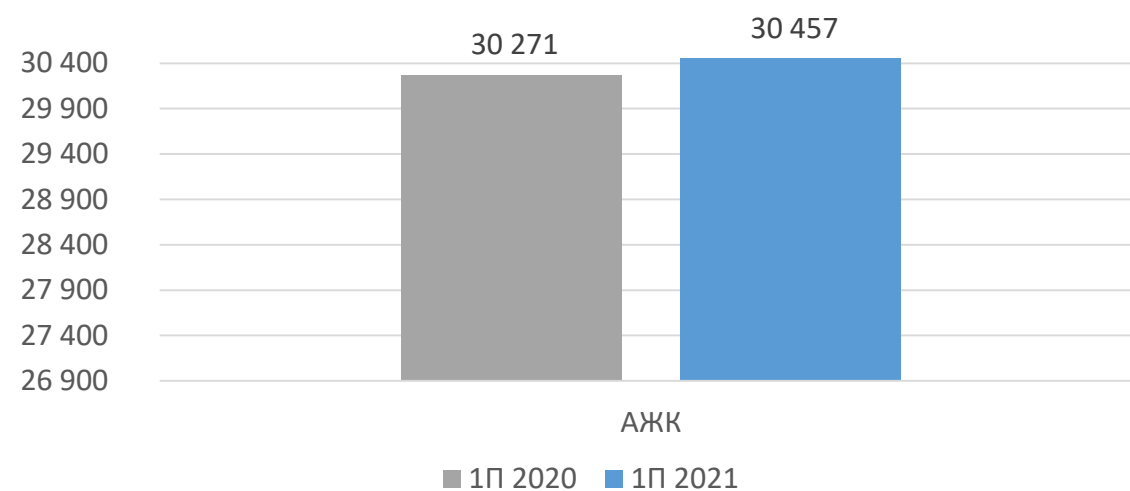
Комментарии:

Выработка электроэнергии в 1 полугодии 2021г. составила 17 891 млн. кВтч (увеличение к 1 полугодью 2020г. на 3 789 млн. кВтч или 27%). Увеличение объемов выработки э/э по ЭГРЭС-1 составило 2 213 млн кВтч в основном за счет увеличения реализации по РК; увеличение по ЭГРЭС-2 составило 1 810 млн. кВтч в связи с ростом спроса на внутреннем рынке. Снижение объемов выработки МГЭС на 57 млн. кВтч – произошло из-за работы в режиме технического минимума (останов) с целью повышения уровня воды в Бестюбинском водохранилище в феврале и малой приточности воды, уменьшение выработки ээ на ШарГЭС на 13 млн. кВтч произошло из-за малой приточности воды. Снижение объемов реализации электроэнергии по ПВЭС на 13 млн. кВтч. в связи с простоем ВЭУ №5,10,14, 20.

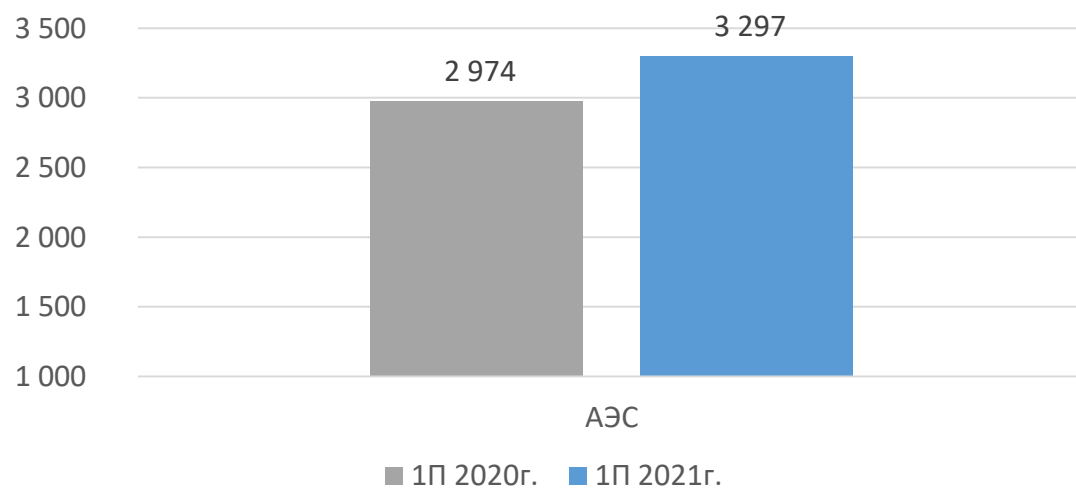
Объемы передачи электроэнергии (млн.кВт.ч) и потери в сетях (в%)



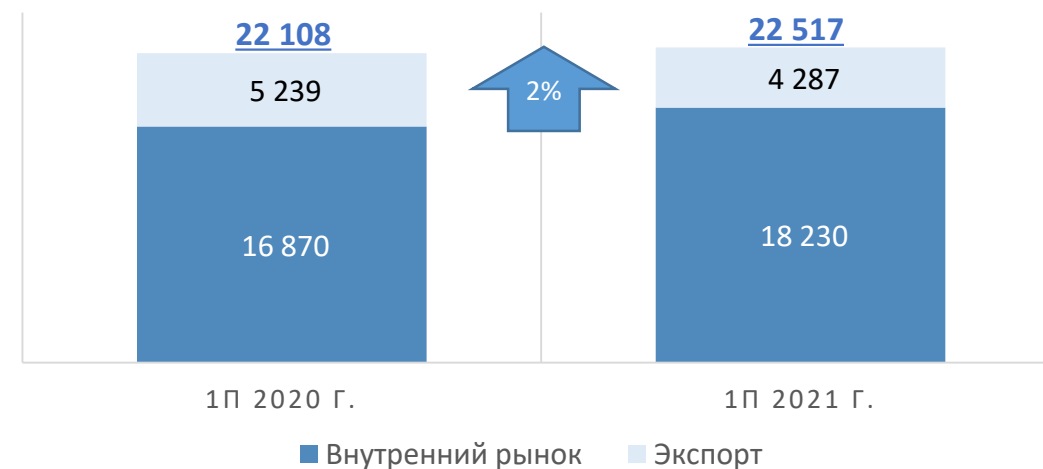
Протяженность линий электропередач (км.)



Объем сбыта электроэнергии ЭСО, млн кВтч

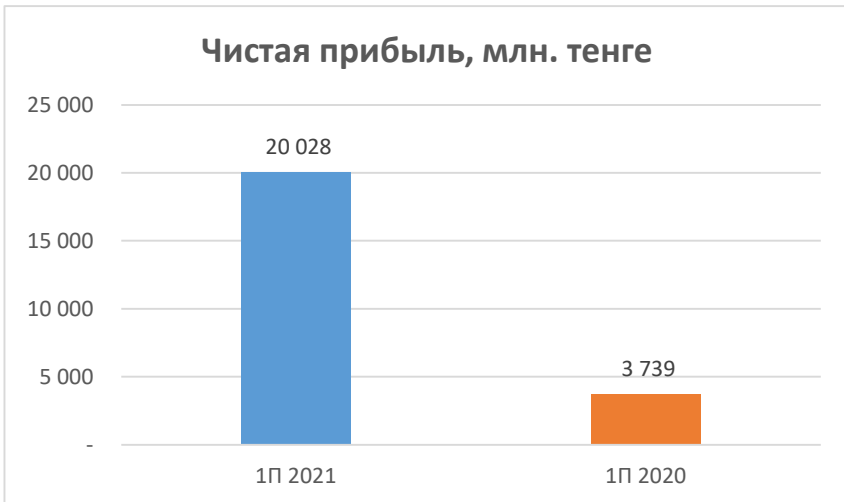


РЕАЛИЗАЦИЯ УГЛЯ БОГАТЫРЬ-КОМИР, (ТЫС. ТОНН)



Значительные изменения в Отчете о Прибылях и Убытках

В миллионах тенге					В миллионах тенге				
	1п 2021 г.	1п 2020 г.	Изменение	%		1п 2021 г.	1п 2020 г.	Изменение	%
Продолжающаяся деятельность					Доходы от финансирования				
① Выручка	156 353	134 770	21 582	16%	Расходы на финансирование	(14 971)	(15 736)	765	-5%
② Себестоимость	(114 246)	(103 361)	(10 885)	11%	Прочий неоперационный доход/расход	1 037	616	421	68%
Валовая прибыль	42 107	31 410	10 698	34%	Убыток от обесценения, нетто	(611)	(3 331)	2 720	-82% ⑤
③ Общие и административные расходы	(6 136)	(8 347)	2 212	-26%	Доля в прибыли СП АК, нетто	7 971	5 775	2 196	38% ⑥
Расходы по транспортировке и реализации	(4 591)	(4 782)	190	-4%	Курсовая разница, нетто	(40)	233	(273)	-117%
④ Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	31 380	18 281	13 100	72%	Прибыль/(убыток) до учёта КПН	25 797	6 931	18 866	272%
					Расходы по подоходному налогу	(5 625)	(3 260)	(2 366)	73%
					Чистый прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности	20 171	3 671	16 500	449%
					Чистая прибыль (убыток) за период	20 171	3 671	16 500	449%
					Чистая прибыль (убыток), приходящаяся на:				
					Акционера материнской компании	20 028	3 739	16 288	436%
					Неконтрольную долю участия	143	(68)	212	-310%
						20 171	3 671	16 500	449%

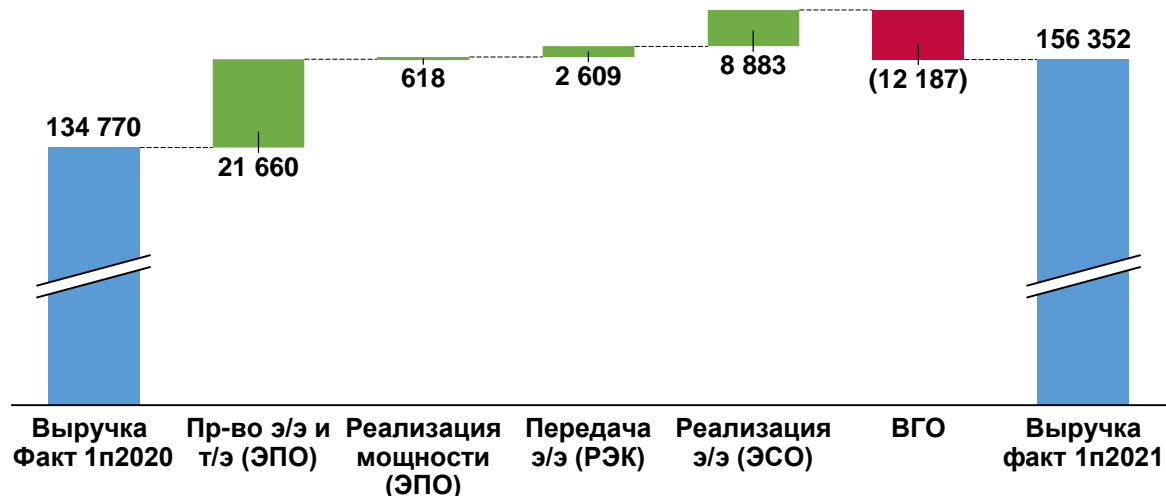


Комментарии:

- ① Основные факторы изменения выручки указаны в слайде №8;
- ② ③ ④ Изменение себестоимости, ОАР и операционной прибыли детально указано на слайдах 9;
- ⑤ Изменение связано с признанием в 1 полугодий 2020 года обесценения в размере 3,1 млрд. тенге по ТМ ММ и 0,3 млрд. тенге по ПВЭС.
- ⑥ Увеличение доли прибыли в СП описано на слайде №10.

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ВЫРУЧКИ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2021 ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА

Выручка за 1 полугодие 2021 г. составила 156 352 млн тенге, увеличение по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 21 582 млн тенге или 16%.



ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ:

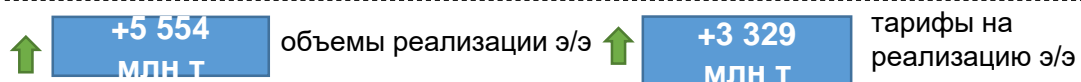
Производство э/э и т/э:



Передача и распределение э/э:



Реализация э/э:



Влияние ВГО:



Основные изменения произошли по следующим видам выручки:

+11 735 млн тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации э/э и т/э на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 12 748 млн. тенге. Увеличение за счет роста объемов э.э. по РК на 2 404 млн. кВтч;
- СГЭ на 435 млн. тенге. Рост объемов реализации э.э. на 8 млн.кВтч;
- МГЭС на (611) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э. в результате ограничения по пропуску воды (-51 млн. кВтч);
- ПВЭС на (413) млн. тенге. Снижение объемов реализации электроэнергии в связи с простоем ВЭУ №5,10,14, 20 (-13 млн. кВтч);
- АлЭС на (337) млн. тенге. Уменьшение на (1 163) млн. тенге в результате снижения объемов э/э на 133 млн. кВтч с вязы с уменьшением приточности воды Капшагайского водохранилища. Увеличение на 826 млн. тенге произошло в результате роста реализации объема т/э на 239 тыс. Гкал;
- Шардаринская ГЭС на (86) млн. тенге. Снижение объемов реализации э/э. на 10 млн. кВтч;

+9 925 млн. тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на ЭПО:

- ГРЭС-1 на 5 829 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на экспорт на 4% и тарифа э/э на внутреннем рынке на 10%;
- АлЭС на 4 268 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на 22% произошло в сравнении с аналогичным периодом 2020 г. (с 8,70 до 10,59 тенге/кВтч);
- ПВЭС на 160 млн. тенге. Увеличение тарифа с 31,62 до 33,83 тенге/кВтч (рост на 7%) связано с индексацией тарифов на ВИЭ;
- ШарГЭС на 11 млн.тенге. Увеличение тарифа э/э на 0,1% в сравнении с аналогичным периодом 2020 г. (с 8,72 до 8,75 тенге/кВтч);
- СГЭ на (346) млн. тенге. Уменьшение тарифа с 53,70 до 19,42 тенге/кВт.

+599 млн.тенге – увеличение выручки за счет роста объемов реализации мощности на ЭПО:

- ШарГЭС на 529 млн. тенге. Увеличение доходов в результате отсутствия объемов услуг по поддержанию мощности в январе-феврале 2020г;
- ГРЭС-1 на 334 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 1 550 до 1 646 МВт;
- МГЭС на 15 млн. тенге. Увеличение объемов услуг по поддержанию мощности с 296 до 298 МВт;
- АлЭС на (279) млн. тенге. Уменьшение объемов услуг по поддержанию мощности с 828 до 796 МВт.

+19 млн.тенге – увеличение выручки за счет изменения тарифов на мощность на ЭПО:

- АлЭС на 93 млн.тенге. Увеличение в результате роста средневзвешенного тарифа мощности с 883 до 902 тыс.тенге/МВт*мес;
- ШарГЭС на (74) млн.тенге. Уменьшение индивидуального тарифа с 4 069 до 3 868 тыс.тенге/МВт*мес;

+2 609 млн тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа на передачу э/э и увеличения объемов на РЭК АЖК:

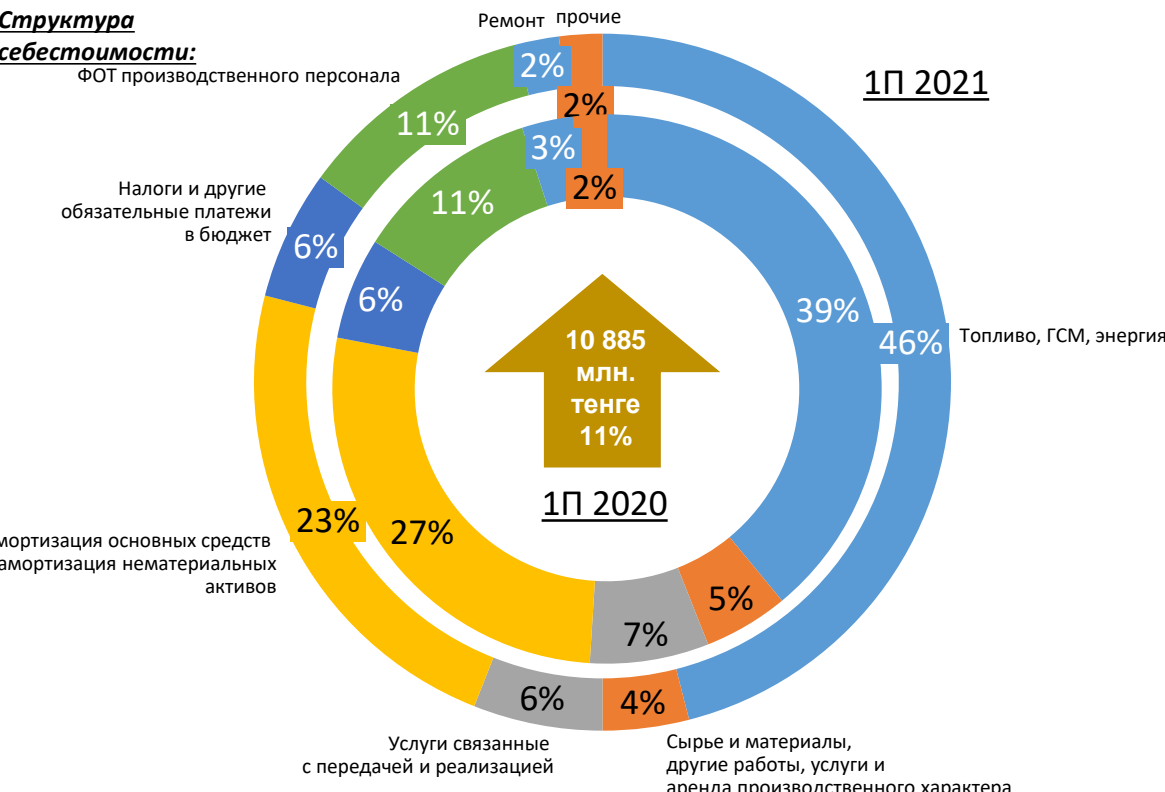
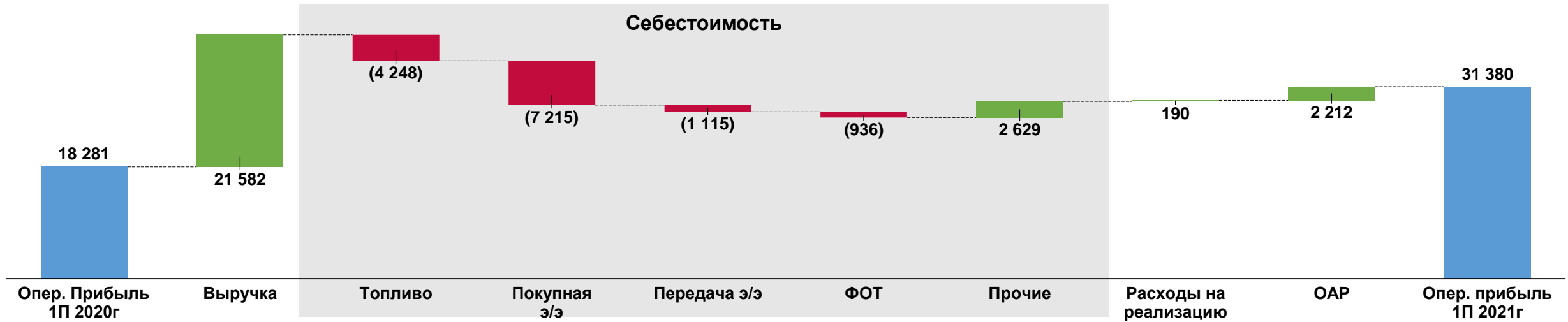
- +2 244 млн. тенге. Увеличение объема передачи э/э на 11%.
- +365 млн. тенге. Увеличение тарифа с 5,95 тенге/кВтч до 6,05 тенге/кВтч (рост 2%);

+8 883 млн. тенге – увеличение выручки за счет роста тарифа на реализацию и увеличения объемов ЭСО АЭС:

- +5 554 млн. тенге. Увеличение объемов реализации э/э на 322 млн. Квтч (рост на 11%);
- +3 329 млн. тенге. Увеличение тарифа на сбыт с 17,24 тенге/кВтч до 18,25 тенге/кВтч (рост 7%).

(12 187) млн. тенге – увеличение внутригрупповой покупки АЭС у ГРЭС-1 и АлЭС, и объема передачи у АЖК.

АНАЛИЗ ОТКЛОНЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2021г. ОТ ФАКТА АНАЛОГИЧНОГО ПЕРИОДА



Консолидированная операционная прибыль за 1 полугодие 2020г. составила 31 380 млн. тенге, что больше на 72% или 13 100 млн. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основные изменения произошли по следующим факторам:

(10 885) млн. тенге – Себестоимость, в том числе:

(4 248) млн. тенге - Топливо: Увеличение расходов в основном по углю в связи со ростом цены угля и объемов производства э/э по ГРЭС-1, а также увеличение расходов по газу в связи ростом объемов производства теплоэнергии по АлЭС.

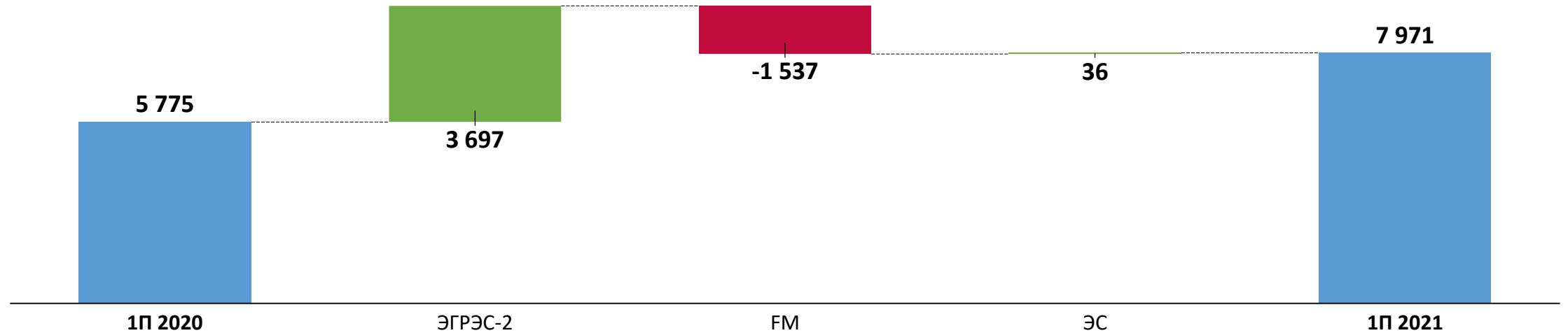
(7 215) млн. тенге - Покупная э/э - увеличение на (7 543) млн. тенге в связи с ростом расходов на покупку э/э у РФЦ (ВИЭ), а также на (5 205) млн. тенге по АЭС за счет увеличения объемов и тарифов покупки э/э. При этом увеличение ВГО привело к снижению расходов на покупки э/э на сумму 5 533 млн. тенге.

(1 115) млн. тенге – Передача э/э: увеличение за счет роста объемов передачи по сетям АО «KEGOC».

(936) млн. тенге – ФОТ – Увеличение обусловлено ежегодной индексацией на инфляцию.

+2 629 млн. тенге – Прочие – Уменьшение в основном по амортизации за счет ГРЭС-1 в связи с переоценкой ОС, проведенной на 31/12/2020г, а также уменьшение ремонтных работ в связи с изменением объемов ремонтных работ по фактическому техническому состоянию

+2 212 млн. тенге – ОАР: основное снижение наблюдается по налогам в связи с тем, что в аналогичном периоде прошлого года доначислялся НДС по БГЭС, а также был рост прочих расходов по БГЭС в результате начисления пени по результатам комплексной проверки Департаментом государственных доходов по ВКО за период с 01.01.2014г. по 31.12.2018г.



Долевая прибыль за 1 полугодие 2021 год составила 7 971 млн. тенге, уменьшение по отношению к аналогичному периоду на 2 196 млн. тенге.

Основные изменения произошли по:

ЭГРЭС-2 (50%) – Увеличение прибыли ГРЭС-2 в размере 3 697 млн. тенге произошло в основном за счет роста операционной прибыли на 5 705 млн. тенге за счет роста объема реализации и тарифа на э/э. При этом негативным фактором явилось увеличение прочих расходов по неосновной деятельности в размере (2 342) млн. тенге в основном за счет расходов по созданию резерва и списанию прочих безнадежных требований, а также за счет расходов, связанных со строительством Блока №3, которые в плане отнесены на капитализацию.

Forum Muider (50%) – Снижение прибыли по FM по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года составило (1 537) млн. тенге, в основном в связи с уменьшением операционной прибыли на (1 160) млн. тенге в результате снижения доходов от основной деятельности (снижение объемов реализации на 5% и цены угля на 2%).