

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПАО «МОСЭНЕРГО» ПО МСФО ЗА 6 МЕС 2021 ГОДА

Ворончихин Денис Сергеевич, Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457). E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ПАО «Мосэнерго» (далее – Мосэнерго или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность Мосэнерго и содержание презентации могли повлиять внешние или иные факторы. Кроме того, настоящая презентация может не включать в себя всю необходимую информацию о Компании. Мосэнерго не дает, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении точности, полноты или достоверности информации, содержащейся в настоящей презентации.

Прогнозные заявления, которые могут содержаться в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными. Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. Мосэнерго предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Для более подробной информации об основных рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету Мосэнерго.

Настоящая презентация не представляет собой и не является частью рекламы ценных бумаг, предложения или приглашения продать или выпустить или предложения купить или подписаться на какие-либо акции Мосэнерго. Ни настоящая презентация, ни ее часть, ни факт представления настоящей презентации или ее распространения не являются основой для какого-либо контракта или инвестиционного решения и не должны приниматься во внимание при заключении какого-либо контракта или принятии инвестиционного решения.

Внешние события:

1. Рост средневзвешенной цены на электроэнергию на 13,1% в отчетном периоде относительно 1 полугодия 2020 года.
2. Более низкая температура наружного воздуха на протяжении отопительного периода в 1 полугодии 2021 года в сравнении с 1 полугодием 2020 года, что позволило нарастить отпуск тепловой энергии на 25%.
3. Увеличение выработки электроэнергии на АЭС и незначительное снижение выработки ГЭС в 1 полугодии 2021 года в сравнении с прошлым годом.¹
4. Рост потребления в ОЭС Центра на 7,2%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 9,1%.¹

Внутренние события:

1. Наступление периода повышенных выплат за предоставление мощности с 01.12.2020 в отношении одного из объектов ДПМ: на ТЭЦ-20 – 420 МВт.
2. Выход в КОМ ДПМ-объекта мощностью 420 МВт на ТЭЦ-26 с 31.12.2020.

¹ По данным СО ЕЭС



Производственная деятельность

1. Международный сертификационный центр AFNOR Certification (Франция) подтвердил соответствие Системы энергетического менеджмента (СЭНМ) ПАО «Мосэнерго» стандарту ISO 50001:2018.



Инвестиционный профиль

1. Рейтинговое агентство Standard&Poor's подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Мосэнерго» на уровне BBB- / прогноз «Стабильный».
2. Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мосэнерго» утвердило размер дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года в размере 0,17945 рубля на одну акцию (по итогам 2019 года дивиденды составили 0,12075 рубля на акцию).



Устойчивое развитие

1. Музей Мосэнерго и энергетики Москвы вошел в число победителей III Всероссийского конкурса «Корпоративный музей», завоевав диплом II степени в номинации «Лучшие образовательные проекты корпоративного музея», а также награду за сохранение исторического наследия.
2. «Мосэнерго» одержало победу на первом конкурсе среди специалистов по охране труда ООО «Газпром энергохолдинг».

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	II кв 2020	II кв 2021	Изм.	6 мес 2020	6 мес 2021	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	25 187	31 417	+24,7%	75 751	99 753	+31,7%
Переменные расходы	(21 467)	(26 886)	+25,2%	(60 963)	(80 200)	+31,6%
Маржинальная прибыль	3 720	4 531	+21,8%	14 788	19 553	+32,2%
Выручка (мощность)	7 427	7 641	+2,9%	16 129	16 691	+3,5%
Выручка (прочая)	539	562	+4,3%	1 072	1 208	+12,7%
Постоянные расходы ¹	(6 194)	(6 787)	+9,6%	(12 459)	(12 902)	+3,6%
ЕБИТДА²	5 194	5 541	+6,7%	18 155	23 173	+27,6%
ЕБИТДА (в соотв. с отчетностью Мосэнерго)³	5 193	5 541	+6,7%	18 151	23 173	+27,7%
ЕБИТДА, скор.⁴	5 492	5 947	+8,3%	19 530	24 550	+25,7%
Амортизация	(5 723)	(5 945)	+3,9%	(11 376)	(12 079)	+6,2%
Операционная прибыль (убыток)	(529)	(404)	-23,6%	6 779	11 094	+63,7%
Прибыль (убыток) за период	896	(373)	-141,6%	6 592	9 067	+37,5%
Прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,023	(0,009)		0,166	0,228	

Производственные результаты⁵

Показатель	II кв 2020	II кв 2021	Изм.	6 мес 2020	6 мес 2021	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	10 619	12 223	+15,1%	27 932	31 581	+13,1%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	11 034	13 554	+22,8%	28 864	34 218	+18,5%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12 159	12 351	+1,6%	40 645	50 819	+25,0%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	230,8	249,7	+8,2%	210,3	223,5	+6,3%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	164,4	164,3	-0,1%	162,9	162,1	-0,5%

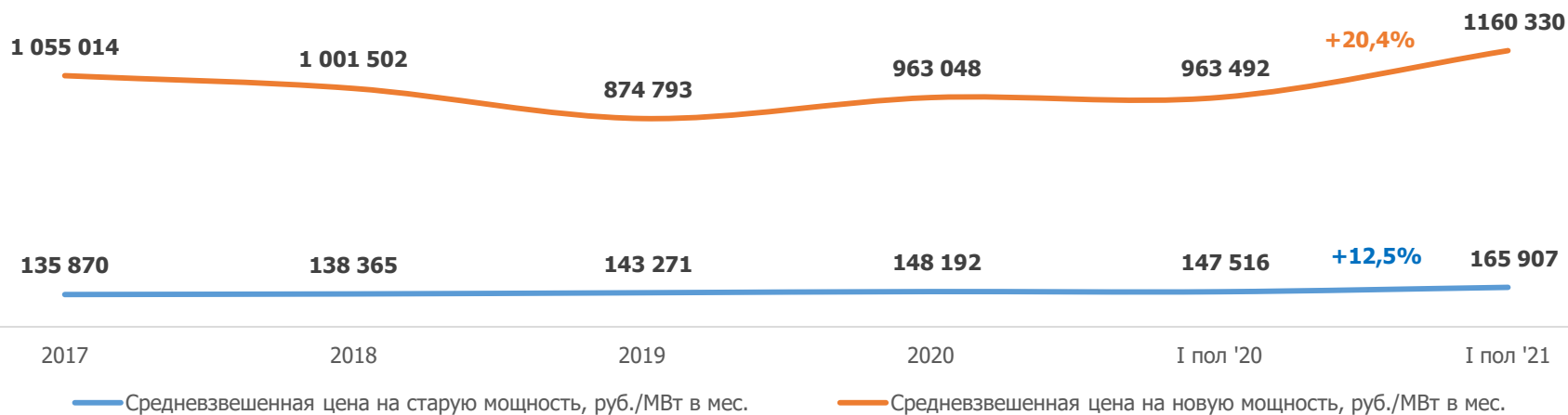
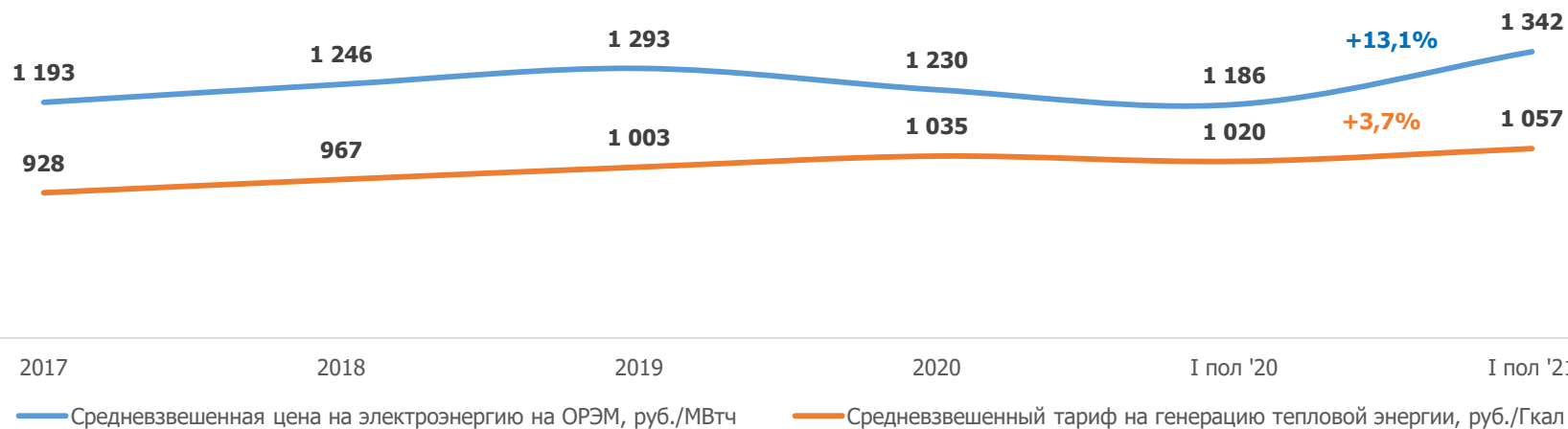
¹ Без учета амортизации

² ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация

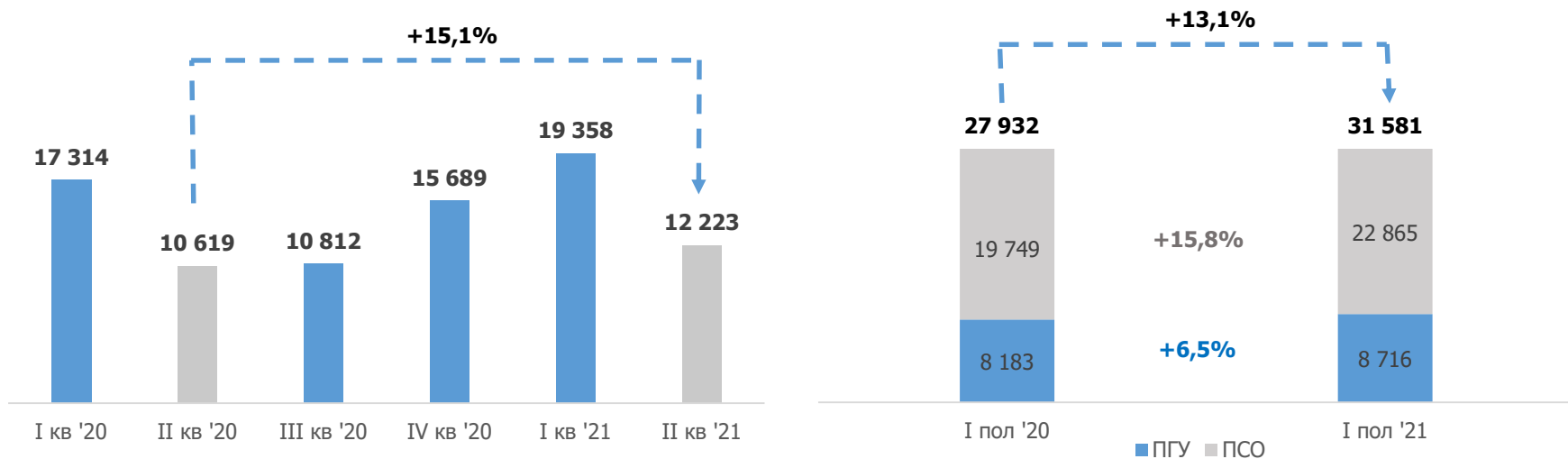
³ ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация + Убыток от обесценения (начисление резерва) по нефинансовым активам - Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по нефинансовым активам + Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по авансам выданным и предоплатам - Убыток от обесценения (начисление резерва) по авансам выданным и предоплатам

⁴ ЕБИТДА = Маржинальная прибыль + Выручка (мощность) + Выручка (прочая) - Постоянные расходы без учета амортизации. Показатель скорректирован на резервы под обесценение активов и прочие резервы

⁵ По данным управленческой отчетности



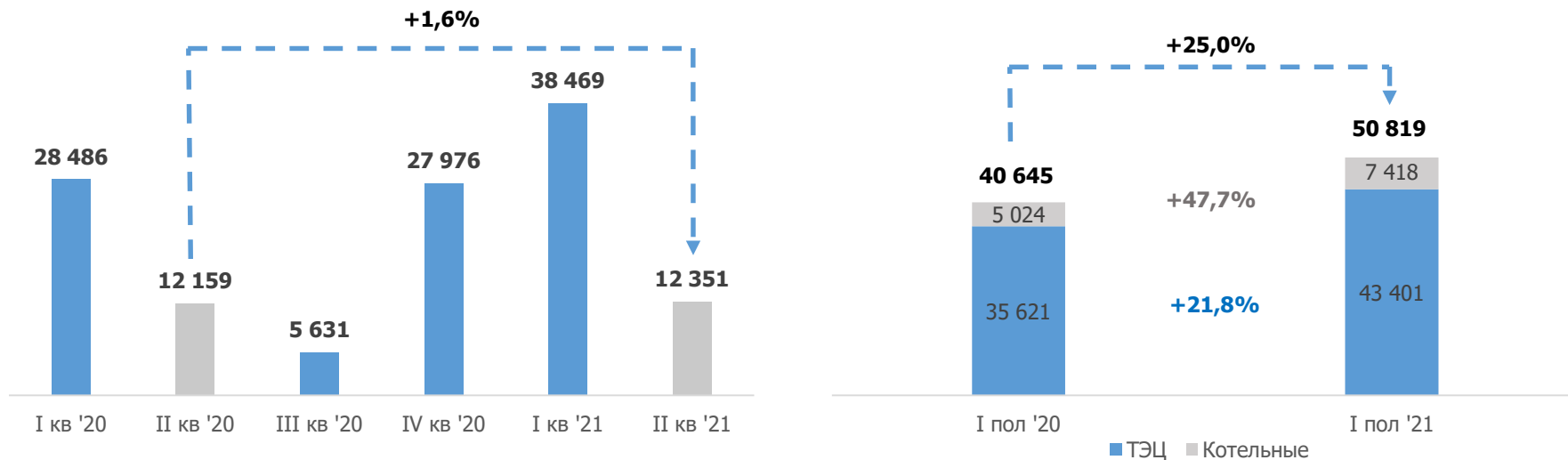
¹ По данным РСБУ



Факторы влияния на выработку электроэнергии в 1 полугодии 2021 года:

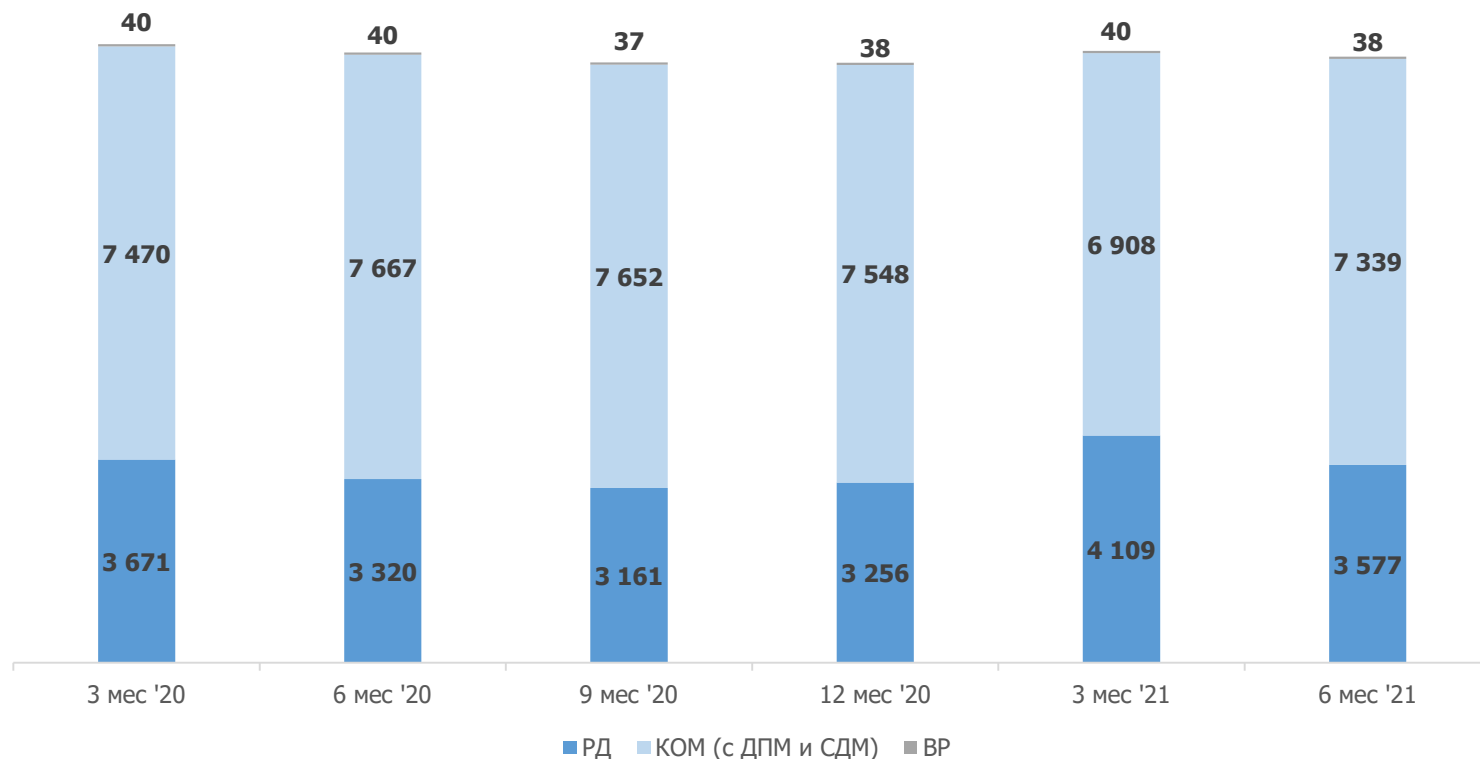
- рост потребления электроэнергии в энергосистеме г. Москвы и Московской области в отчетном периоде;
- более низкая температура наружного воздуха (средняя температура наружного воздуха в ОЗП 1 квартала 2021 года составила -5,9°C (в сравнении с +1,2°C в ОЗП 1 квартала 2020 года).

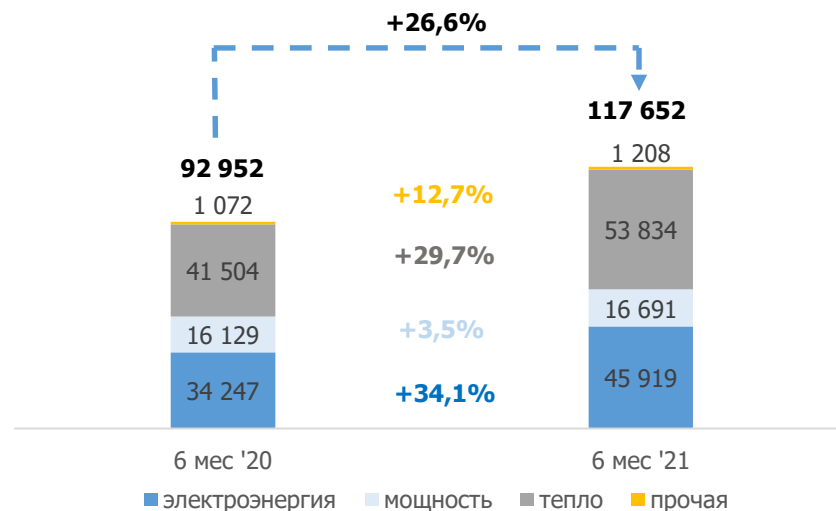
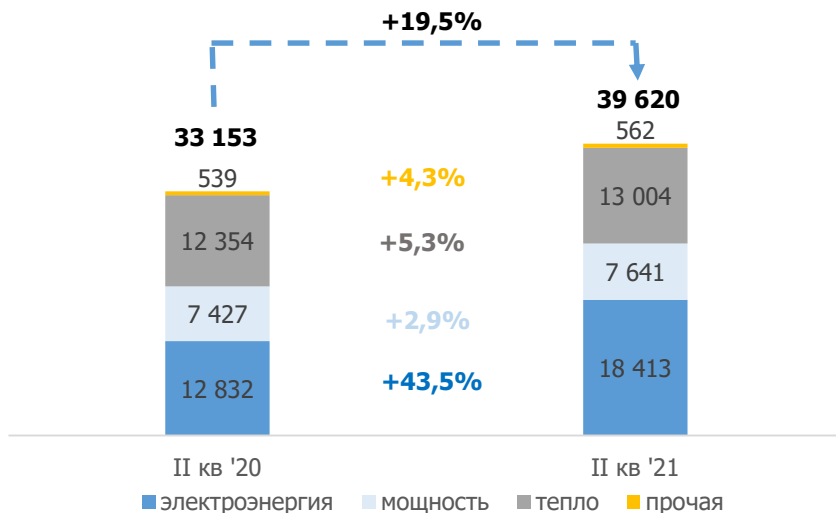
Рост выработки на паросиловом оборудовании (ПСО) обусловлен увеличением теплофикационной нагрузки.



Факторы влияния на отпуск тепловой энергии в 1 полугодии 2021 года:

- более холодная погода в 1 квартале 2021 года в сравнении с 1 кварталом 2020 года;
- более продолжительный отопительный период в 1 полугодии 2021 года (129 дней, против 127 дней годом ранее);
- передача под управление ПАО «Мосэнерго» 4 котельных в мае 2020 года.





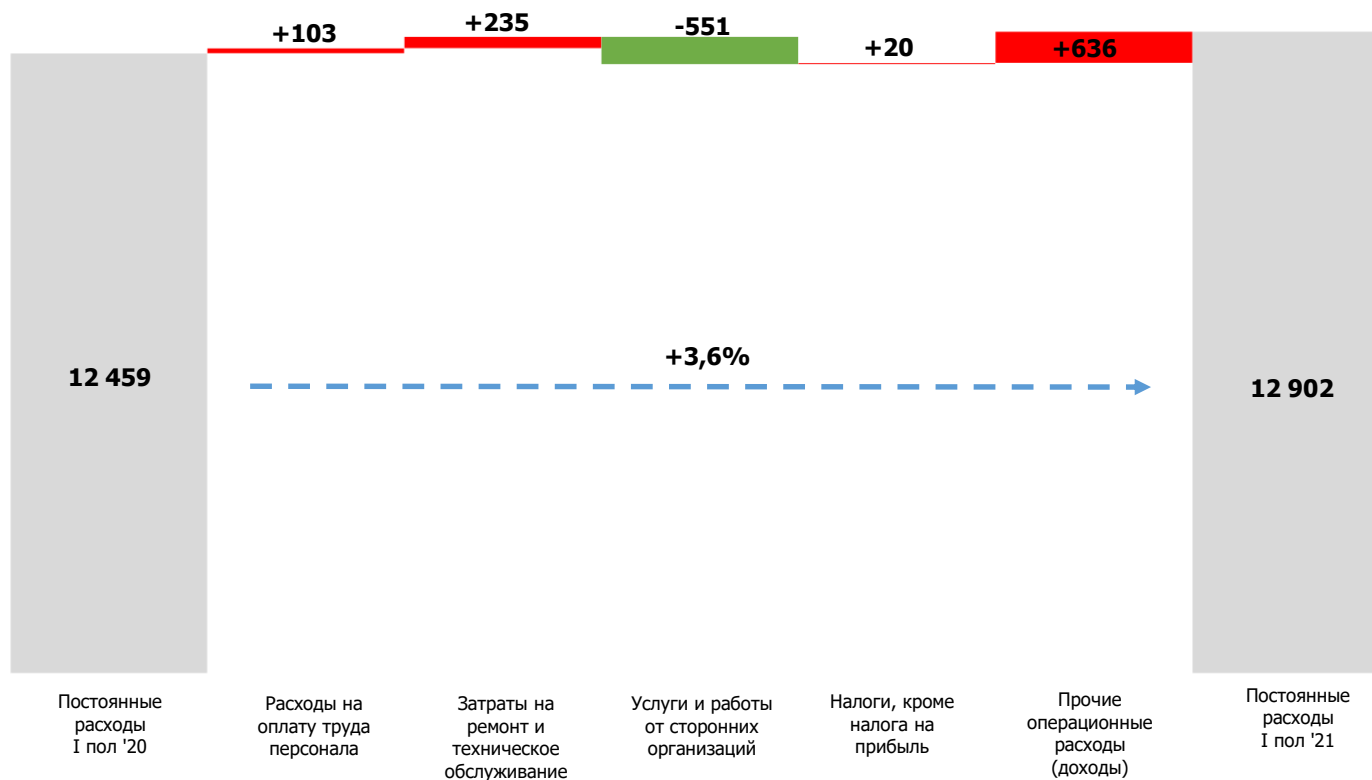
Факторы влияния на выручку во II квартале 2021 года:

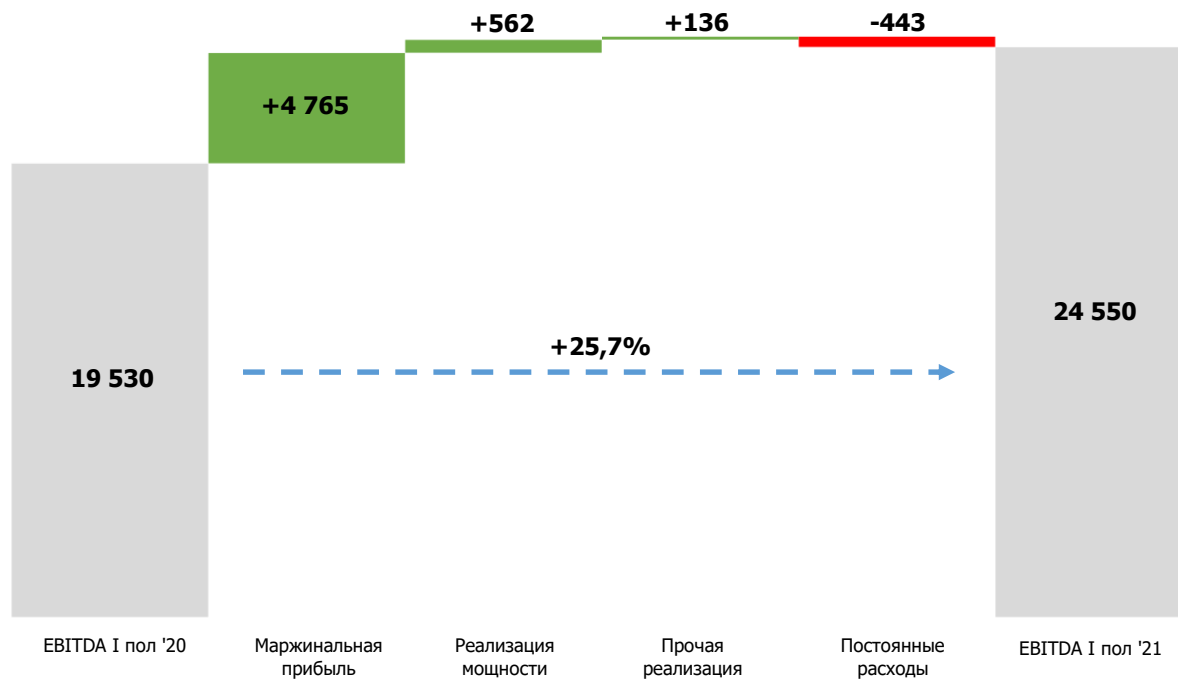
- рост выработки электрической энергии на 15,1%;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию.

Факторы влияния на выручку в I полугодии 2021 года:

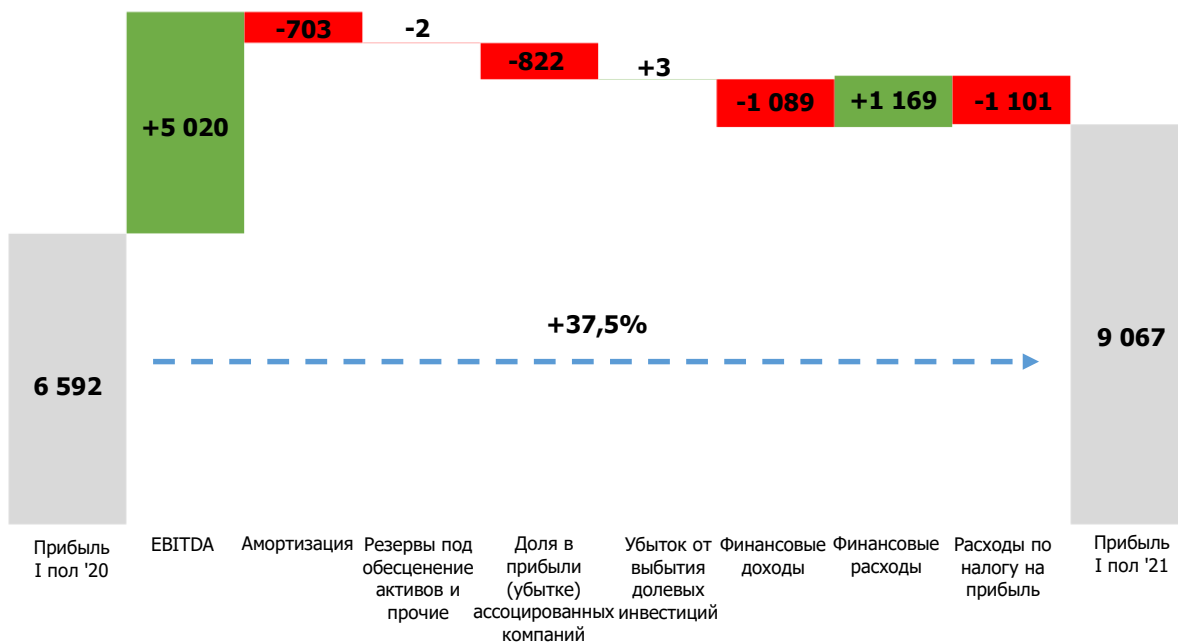
- рост выработки электрической и отпуска тепловой энергии на 13,1% и 25% соответственно;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию и мощность.

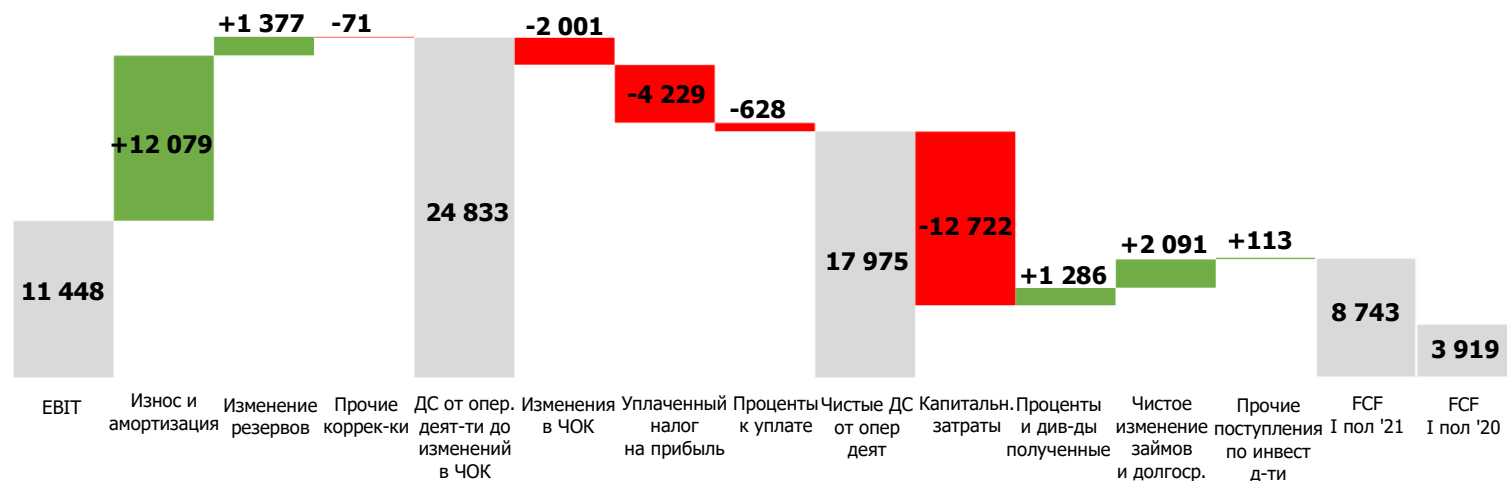
Постоянные расходы, млн руб.

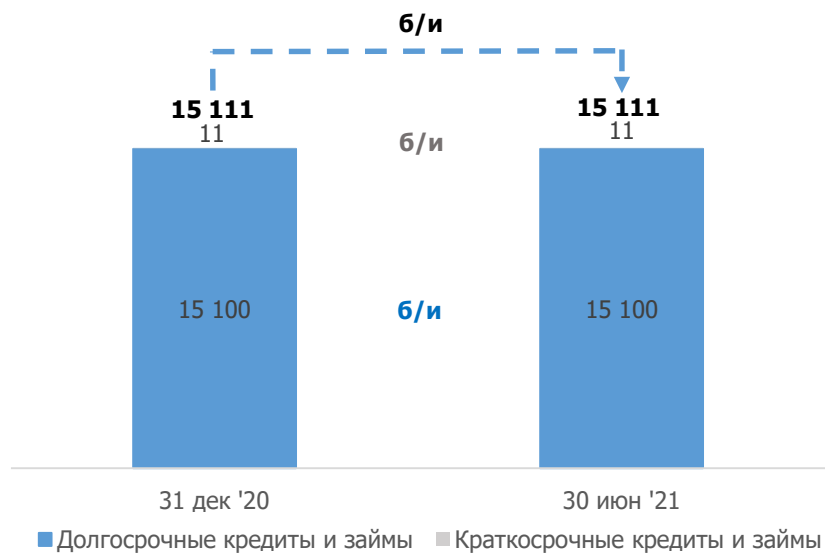




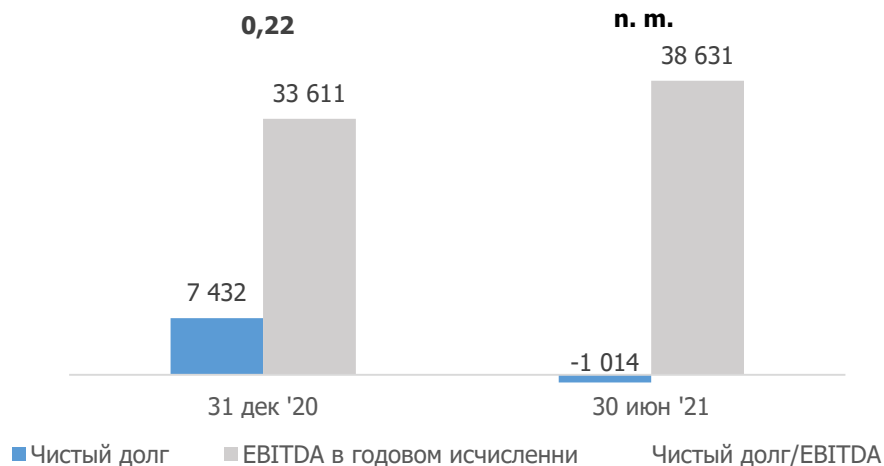
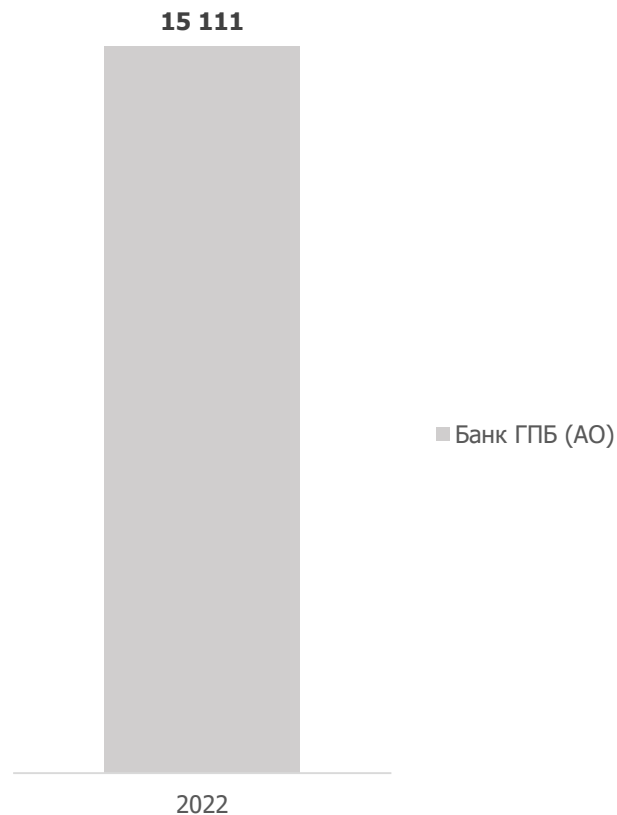
¹ ЕВITDA скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы







Долговой портфель по срокам погашения на 30 июня 2021 года, млн руб. (по балансовой стоимости)





Выход Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС»

- Переход к долгосрочным конкурентным отборам мощности с периодом поставки мощности через 5 лет после отбора.
- Индексация ценовых параметров конкурентного отбора мощности (точек на кривой спроса): +15% на 2022-2023 гг., +20% на 2024-2025 гг.
- Проведение конкурентных отборов проектов модернизации тепловых электростанций. Оплата мощности отобранных проектов предусматривает возврат инвестиций с доходностью на капитал.



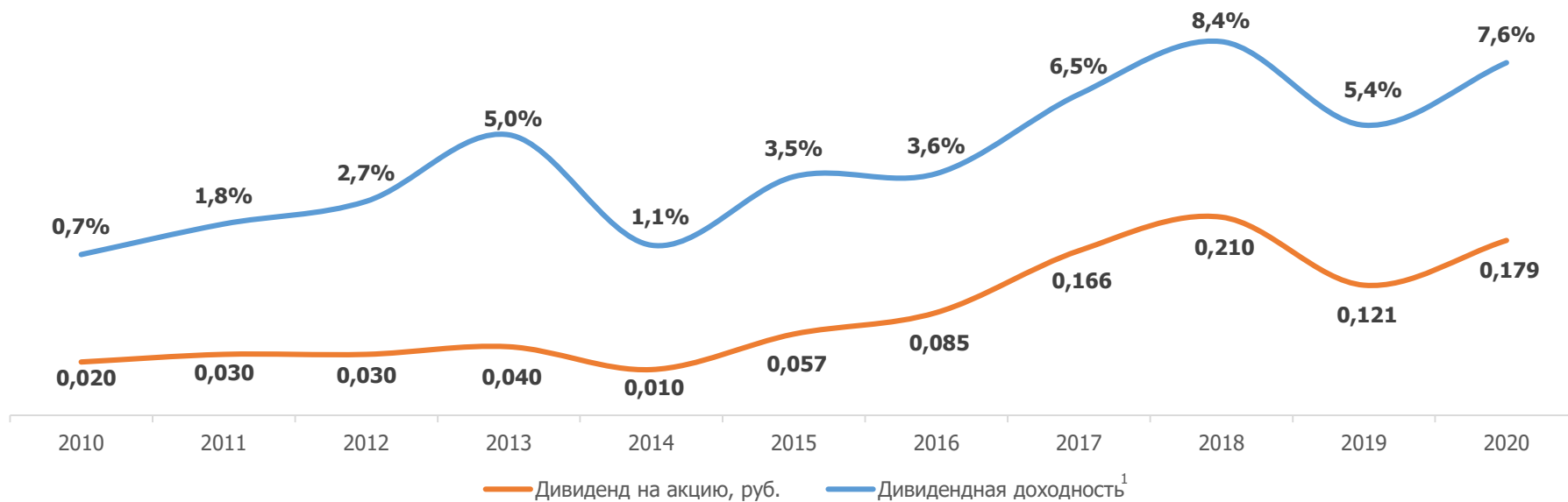
Повышение операционной эффективности

- Завершение модернизации и начало работы турбины 295 МВт на ТЭЦ-22 (Блок 9).
- Реализация программы по улучшению первичных ТЭП и удельного расхода топлива.
- Завершение программы вывода неэффективных мощностей: электрогенерирующие мощности ТЭЦ-17 и ГРЭС-3; оч.90 ата ТЭЦ-20 и ТЭЦ-16.
- Оптимизация и автоматизация водно-химического режима крупнейших электростанций по затратам на водопотребление и водоотведение: ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25.
- Продолжение курса на увеличение межсервисного интервала и нормативного срока эксплуатации газовых турбин ПГУ, увеличение оплачиваемой мощности.
- Отказ от сжигания угля на ТЭЦ-22.



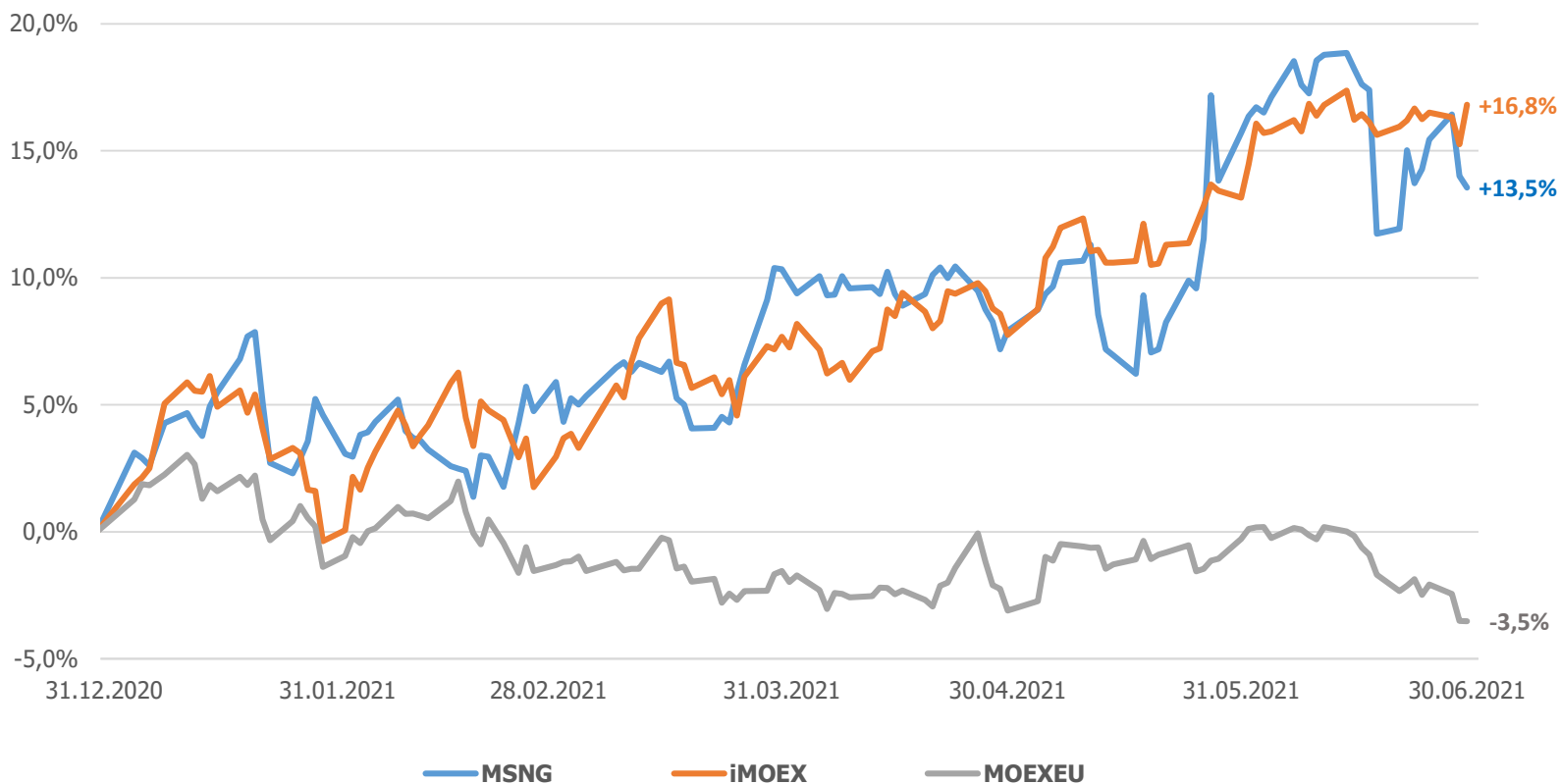
Расширение бизнеса

- Получение положительных эффектов от переключения котельных ПАО «МОЭК» на источники ПАО «Мосэнерго» в границах Старой Москвы.
- Реализация мероприятий по увеличению сбыта тепловой энергии за счет подключения новых территорий, перспективных районов застройки.

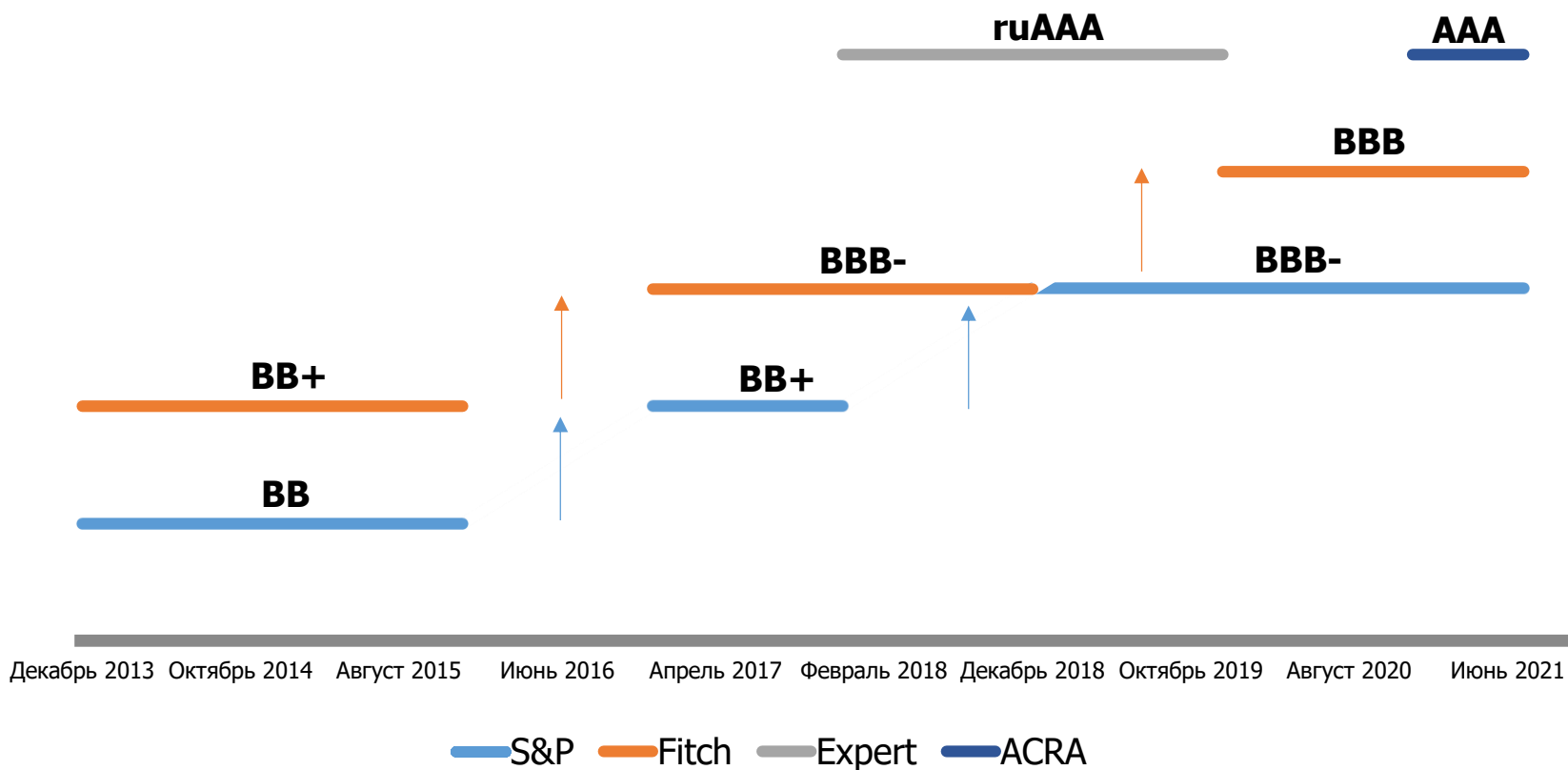


- за последние 25 лет Мосэнерго лишь дважды не выплачивало дивиденды, по итогам 2007 и 2008 годов, на которые пришелся пик финансирования первого крупного блока ДПМ-проектов компании объемом 1,3 ГВт;
- средняя дивидендная доходность в период после завершения обязательной программы ДПМ демонстрирует улучшение в сравнении со средним значением за последние 10 лет (4,6%).

¹ Рассчитана от цены закрытия торгов по акции на дату фиксации реестра с учетом изменения режима расчетов на T+2 с сентября 2013 года



- По итогам 1 полугодия 2021 года акции ПАО «Мосэнерго» опередили по своей динамике отраслевой индекс электроэнергетики (МОЕХЕУ).



¹ рейтинг Expert отозван по решению эмитента 12.10.2020

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Ворончихин Денис Сергеевич
Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457)
E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru