

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МСФО ЗА 9М 2020 ГОДА ПАО «МОСЭНЕРГО»

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. Снижение средневзвешенной цены на электроэнергию на 6,0% в отчетном периоде относительно 9 месяцев 2019 года.
2. Более теплая погода на протяжении отопительного периода в 1 квартале 2020 года в сравнении с ОЗП аналогичного периода 2019 года, что привело к снижению отпуска тепловой энергии на 7,1%.
3. Увеличение выработки АЭС и ГЭС в ОЭС Центра за 9 месяцев 2020 года к аналогичному периоду прошлого года на 5,7% и 39,8% соответственно.
4. Снижение потребления в ОЭС Центра на 1,9%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 2,5%.¹

Внутренние события:

1. Снижение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 2,6% (до 231 г/кВтч) в результате изменения режимов работы оборудования.
2. Внедрен пакет Turn up (пиковый режим) на газовой турбине ПГУ ТЭЦ-16, что позволит увеличить оплачиваемую мощность энергоблока.
3. Переход в период повышенных выплат (10-15 годы) за предоставление мощности с 01.01.2020 в отношении двух объектов ДПМ: на ТЭЦ-16 – 420 МВт и ТЭЦ-12 – 220 МВт. Это привело к увеличению средневзвешенной цены новой мощности за 9 месяцев 2020 года на 9,4% относительно предыдущего периода год-к-году.

¹ По данным СО ЕЭС

Операционные результаты¹

Показатель	9М 2019	9М 2020	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	43 654	38 745	-11,2%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	45 100	40 182	-10,9%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	49 810	46 276	-7,1%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	237,2	231,0	-2,6%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	163,8	164,0	+0,1%

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	9М 2019	9М 2020	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	108 887	97 040	-10,9%
Переменные расходы	(89 204)	(81 408)	-8,7%
Маржинальная прибыль	19 683	15 632	-20,6%
Выручка (мощность)	22 864	23 441	+2,5%
Выручка (прочая)	1 627	1 627	-
Постоянные расходы ²	(17 834)	(18 702)	+4,9%
ЕБИТДА³	26 225	21 264	-18,9%
ЕБИТДА, скор.⁴	26 340	21 998	-16,5%
Амортизация	(13 551)	(17 203)	+27,0%
Операционная прибыль	12 674	4 061	-68,0%
Прибыль за период	12 624	5 344	-57,7%

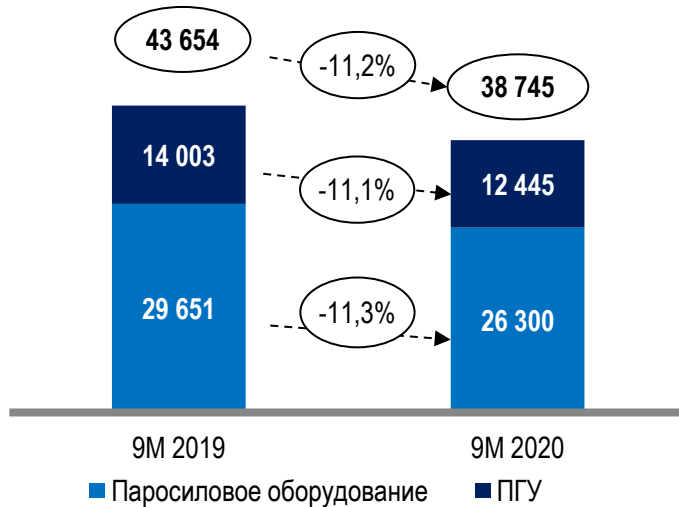
¹ По данным управленческой отчетности

² Без учета амортизации

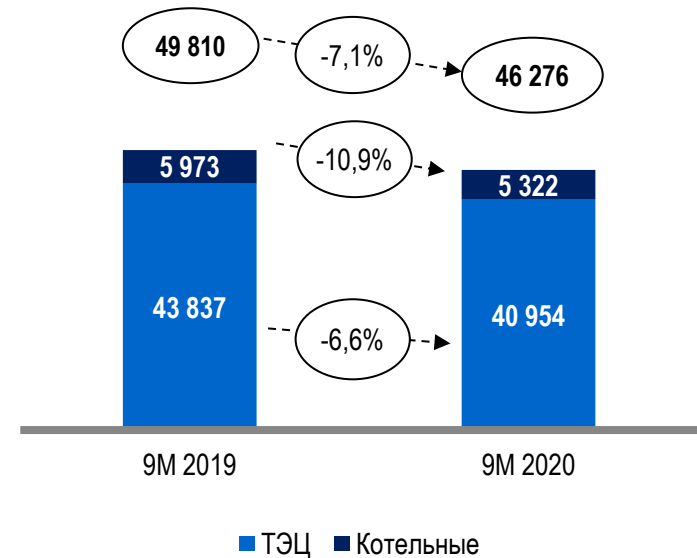
³ ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация

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

Выработка электроэнергии, млн кВтч



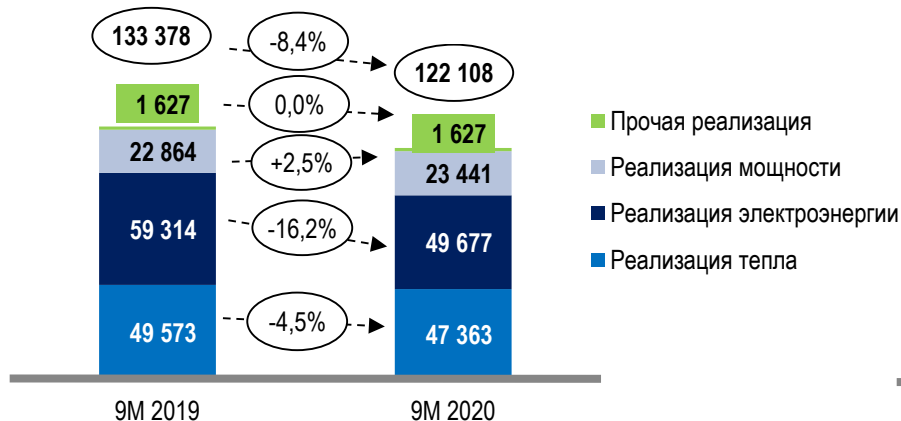
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал



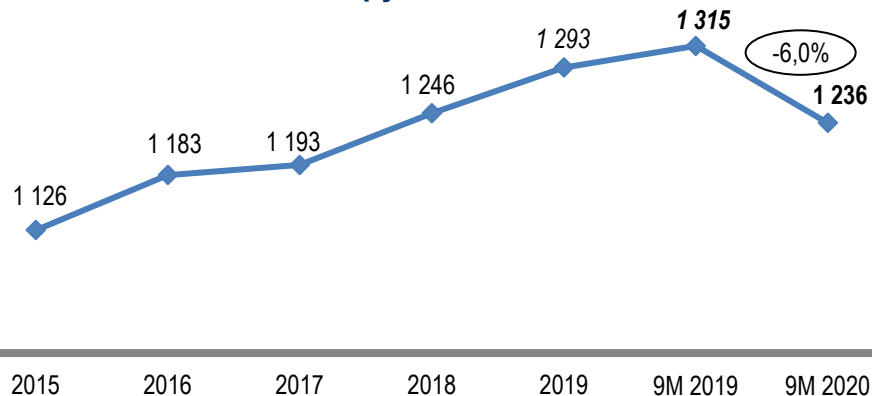
Снижение выработки электроэнергии и отпуски тепловой энергии связано:

- с более высокой температурой наружного воздуха в отчетный период (средняя температура наружного воздуха в ОЗП 9 месяцев 2020 года составила +2,9°C (в сравнении с +0,9°C в ОЗП 9 месяцев 2019 года);
- увеличением выработки электроэнергии на ГЭС и АЭС в ОЭС Центра;
- введением ограничений в связи с мерами по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

Выручка, млн руб.



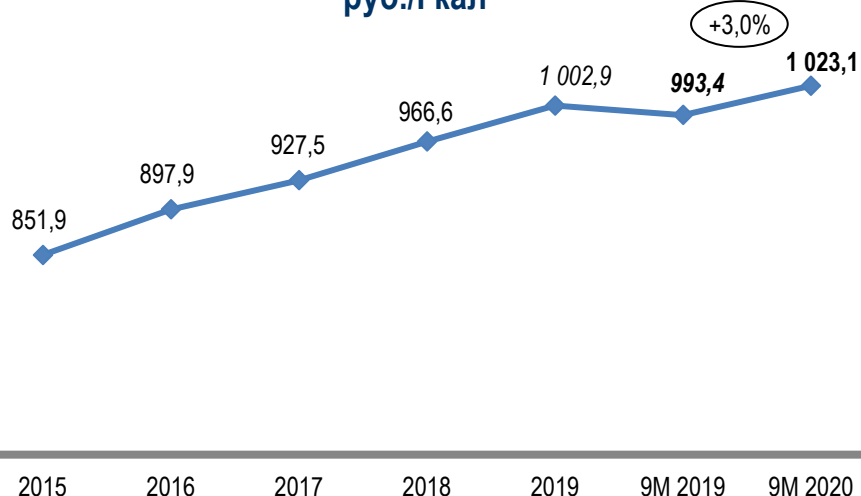
Средневзвешенная цена на электроэнергию на ОРЭМ, руб./МВтч¹



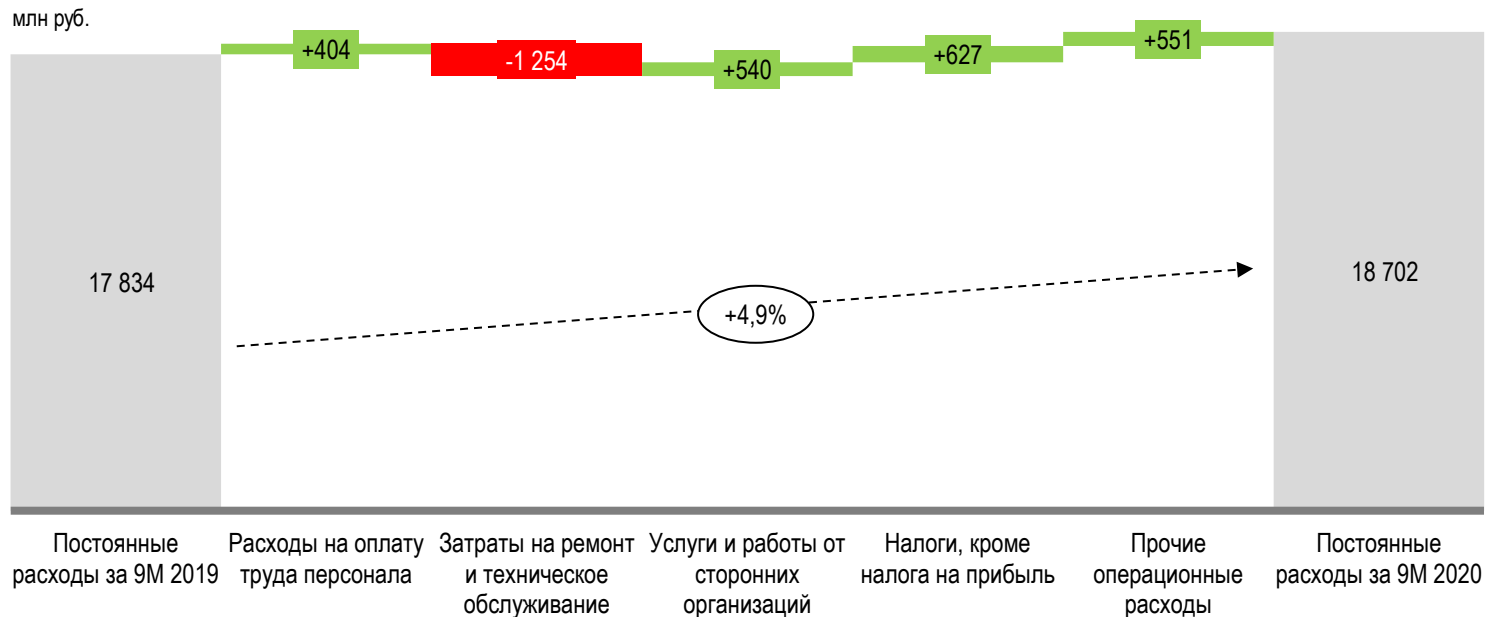
Средневзвешенная цена на мощность¹



Средневзвешенный тариф на генерацию тепловой энергии, руб./Гкал¹

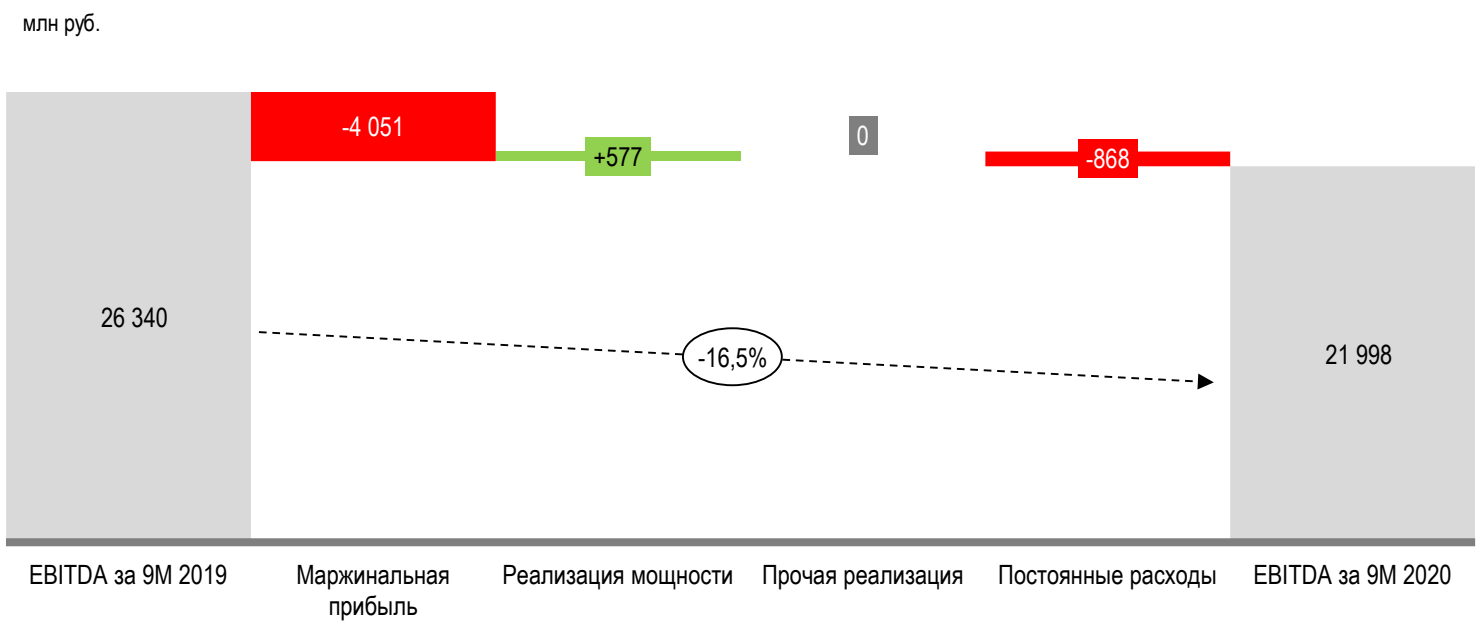


¹ По данным РСБУ

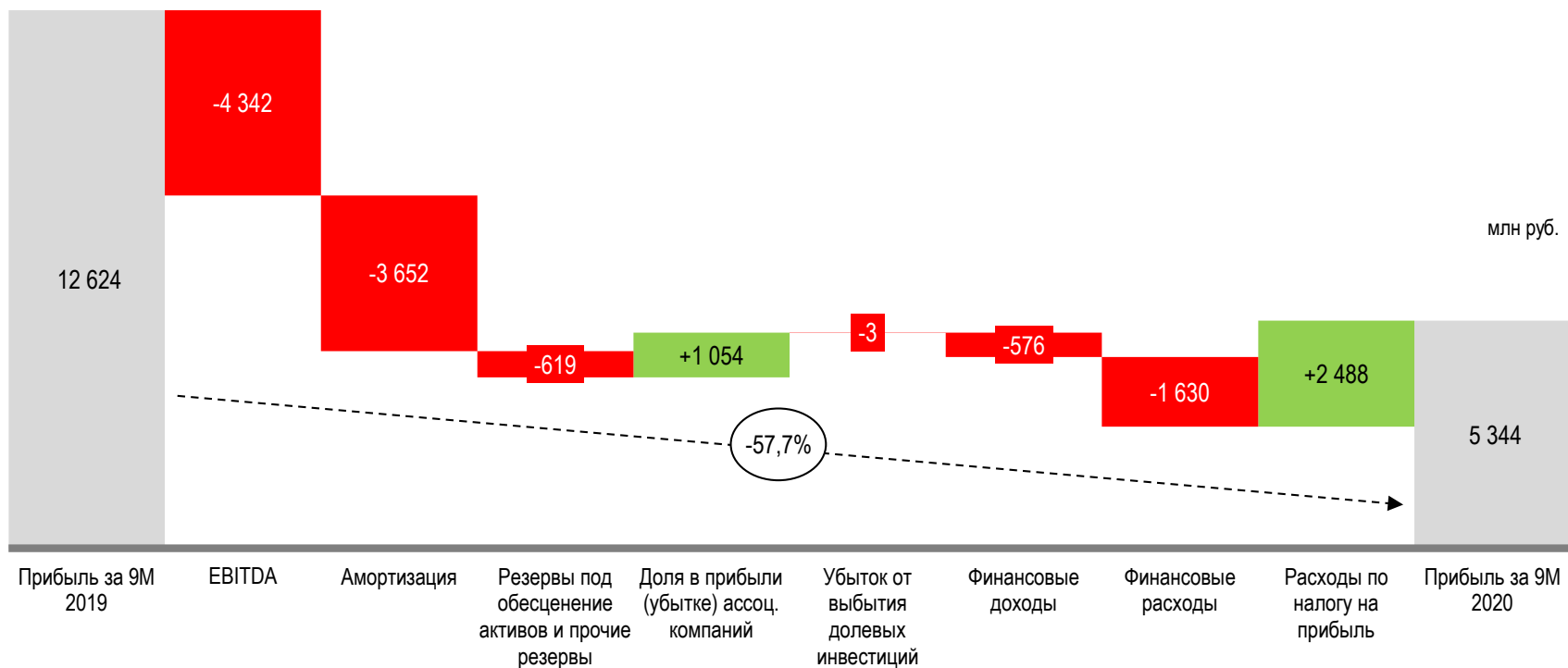


Факторы изменения постоянных расходов

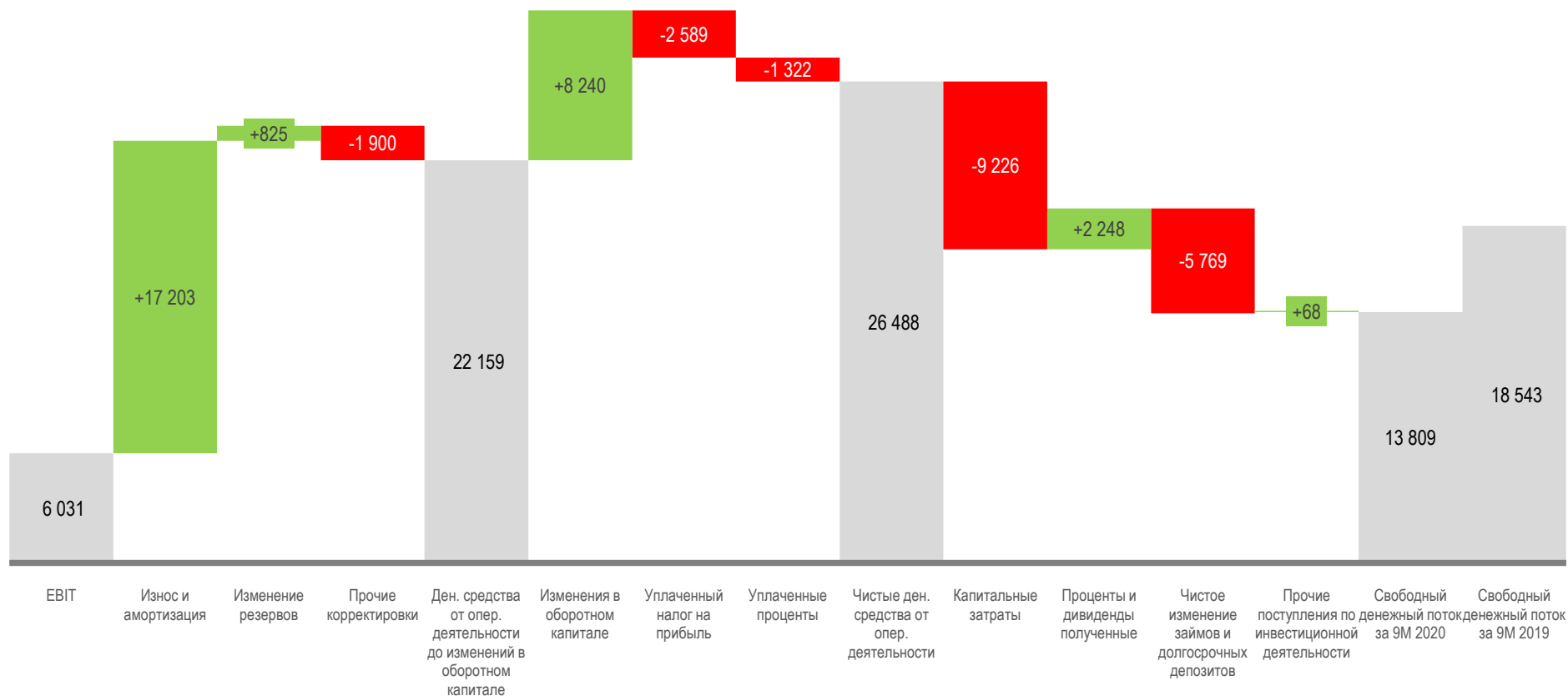
- Рост по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» произошел в результате подачи уточненной декларации по налогу на имущество за предыдущие периоды и получение льготы по налогу в виде единовременного дохода в 1 квартале 2019 года. Увеличение постоянных расходов за 9 месяцев 2020 года, скорректированных на эту статью, составило лишь 1,4%.



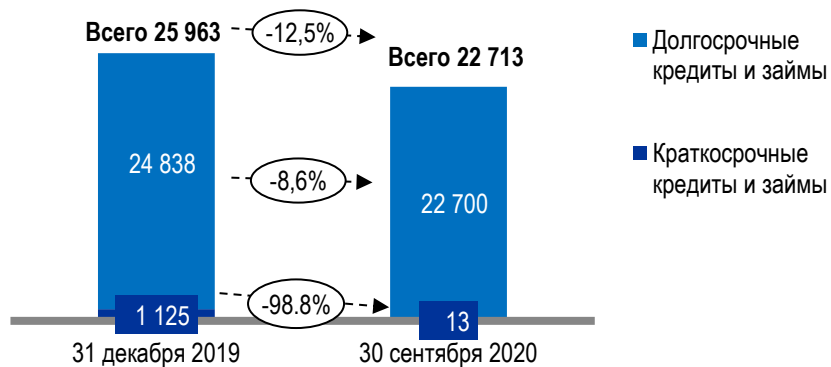
¹ ЕБИТДА скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы



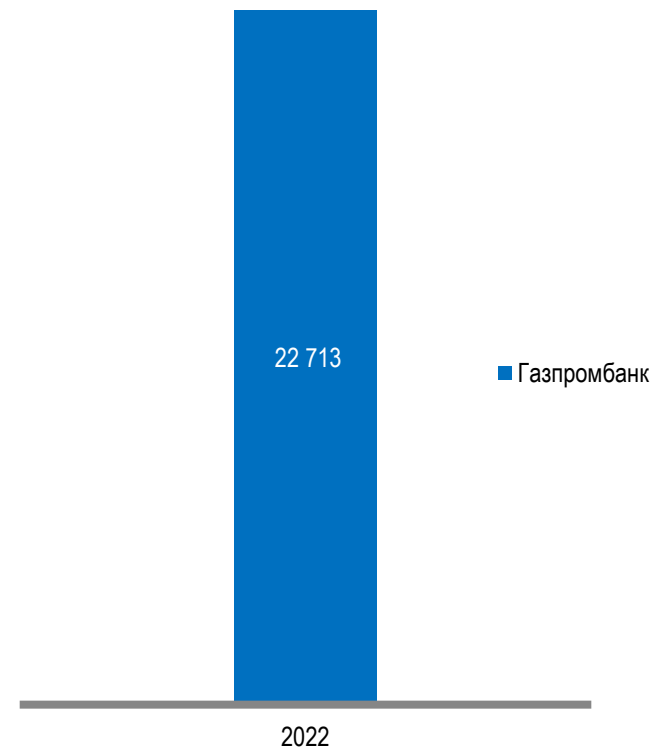
млн руб.



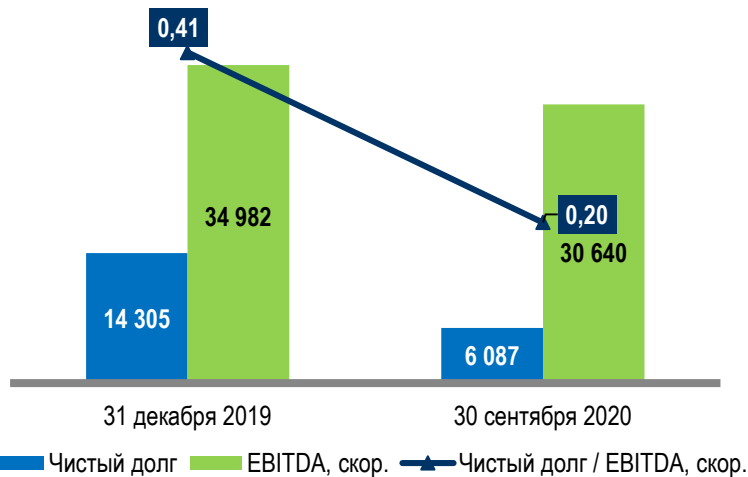
Структура долга, млн руб.

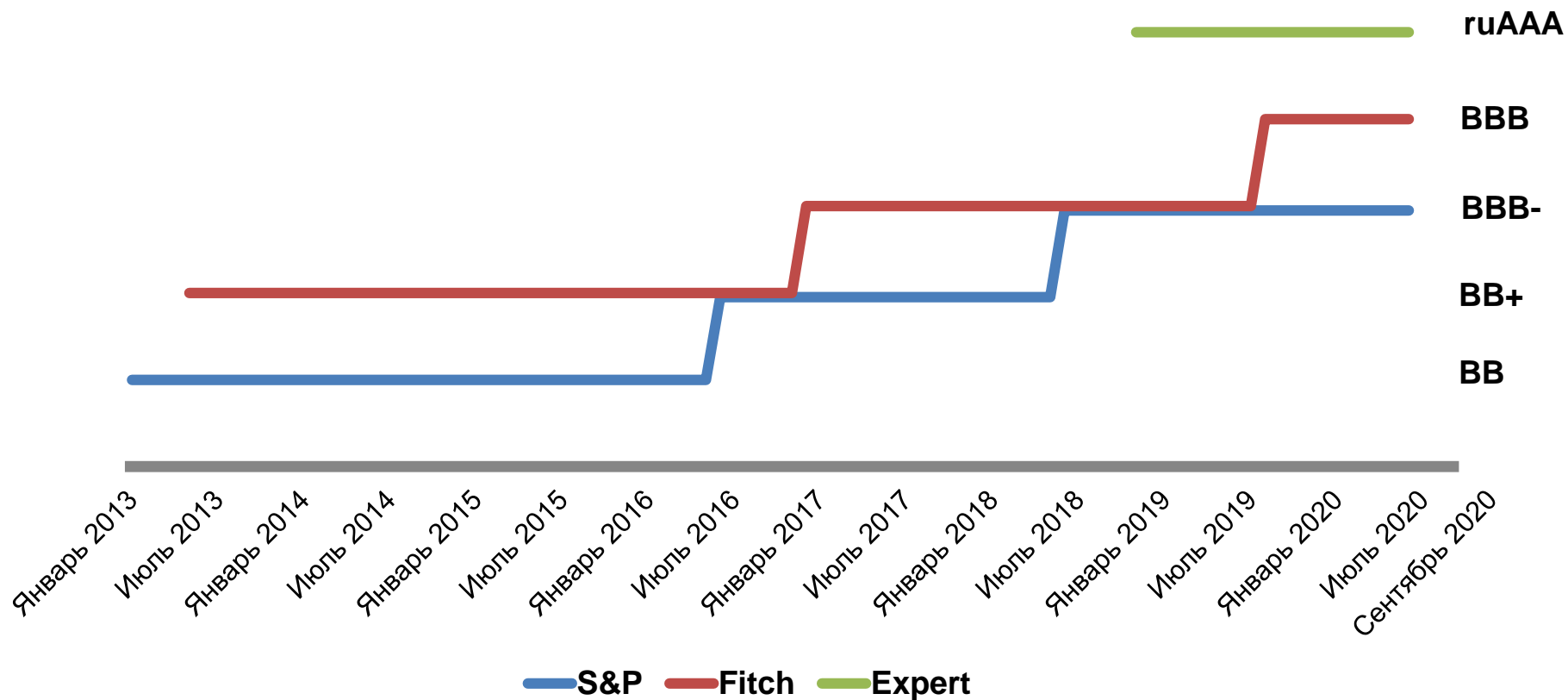


Долговой портфель по срокам погашения на 30 сентября 2020 года, млн руб. (по балансовой стоимости)



Чистый долг и EBITDA за 12 месяцев, млн руб.





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.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

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