

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПАО «МОСЭНЕРГО» ПО МСФО ЗА 2021 ГОД

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

Внешние события:

1. Увеличение средневзвешенной цены на электроэнергию на 13,2% в отчетном периоде.
2. Более низкая температура наружного воздуха на протяжении отопительного периода в 2021 году в сравнении с 2020 годом.
3. Более продолжительный отопительный период по итогам 2021 года (239 дней в сравнении с 222 днями в 2020 году).
4. Рост потребления в ОЭС Центра на 6,8%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 8,7%.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

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	IV кв 2020	IV кв 2021	Изм.	2020	2021	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	49 345	59 872	+21,3%	146 385	189 198	+29,2%
Переменные расходы	(39 276)	(47 234)	+20,3%	(119 825)	(154 688)	+29,1%
Маржинальная прибыль	10 069	12 638	+25,5%	26 560	34 510	+29,9%
Выручка (мощность)	8 758	9 062	+3,5%	32 199	33 119	+2,9%
Выручка (прочая)	697	907	+30,1%	2 324	2 841	+22,2%
Постоянные расходы ¹	(7 911)	(8 245)	+4,2%	(27 472)	(28 419)	+3,4%
ЕБИТДА ²	9 208	750	-91,9%	30 472	26 679	-12,4%
ЕБИТДА (в соотв. с отчетностью Мосэнерго) ³	10 952	13 845	+26,4%	32 125	39 774	+23,8%
ЕБИТДА, скор.⁴	11 613	14 362	+23,7%	33 611	42 051	+25,1%
Амортизация	(5 671)	(6 178)	+8,9%	(22 874)	(24 093)	+5,3%
Операционная прибыль (убыток)	3 537	(5 428)	-	7 598	2 586	-66,0%
Прибыль (убыток) за период	2 701	(4 447)	-	8 045	2 894	-64,0%
Прибыль за период, скор. ⁵	5 106	9 165	+79,5%	11 184	18 266	+63,3%

Производственные результаты⁶

Показатель	IV кв 2020	IV кв 2021	Изм.	2020	2021	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	15 689	17 914	+14,2%	54 434	62 012	+13,9%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	16 259	19 177	+17,9%	56 441	67 117	+18,9%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	27 976	30 876	+10,4%	74 252	89 181	+20,1%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	207,0	209,8	+1,4%	224,1	233,9	+4,4%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	162,1	161,9	-0,1%	163,3	162,7	-0,4%

¹ Без учета амортизации

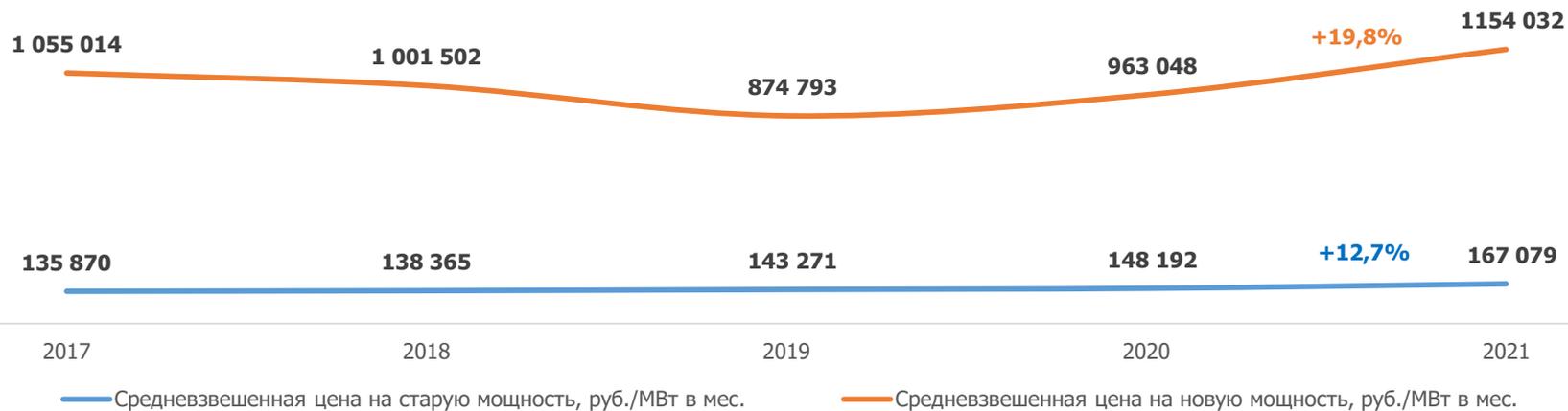
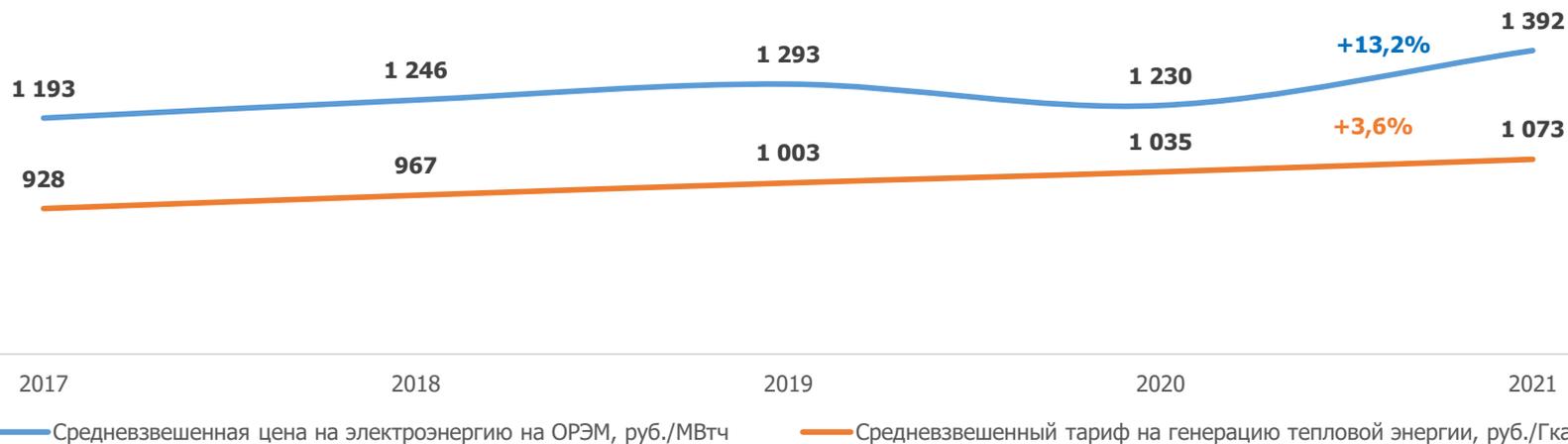
² ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация

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

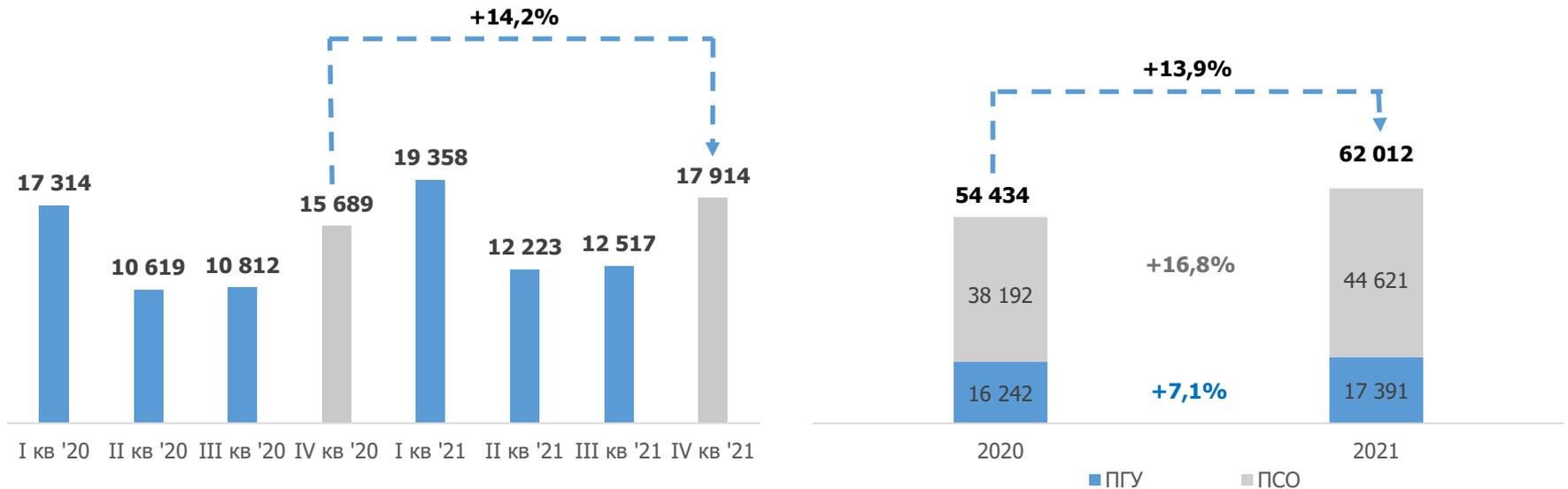
⁴ ЕБИТДА = Маржинальная прибыль + Выручка (мощность) + Выручка (прочая) - Постоянные расходы без учета амортизации. Показатель скорректирован на резервы под обесценение активов и прочие резервы

⁵ Скорректирован на размер резервов под обесценение и прочие резервы

⁶ По данным управленческой отчетности



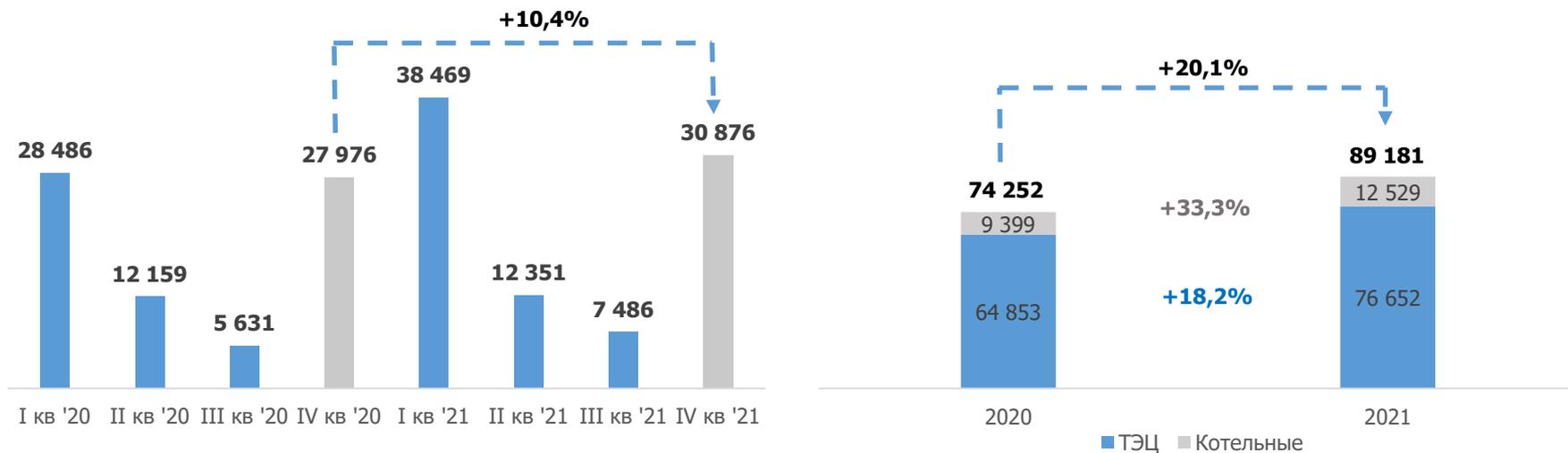
¹ По данным РСБУ



Факторы влияния на выработку электроэнергии в 2021 году:

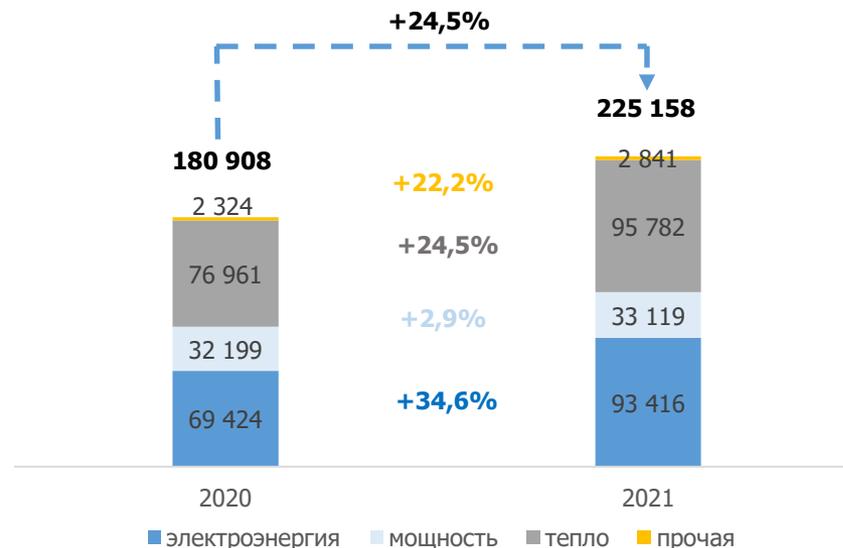
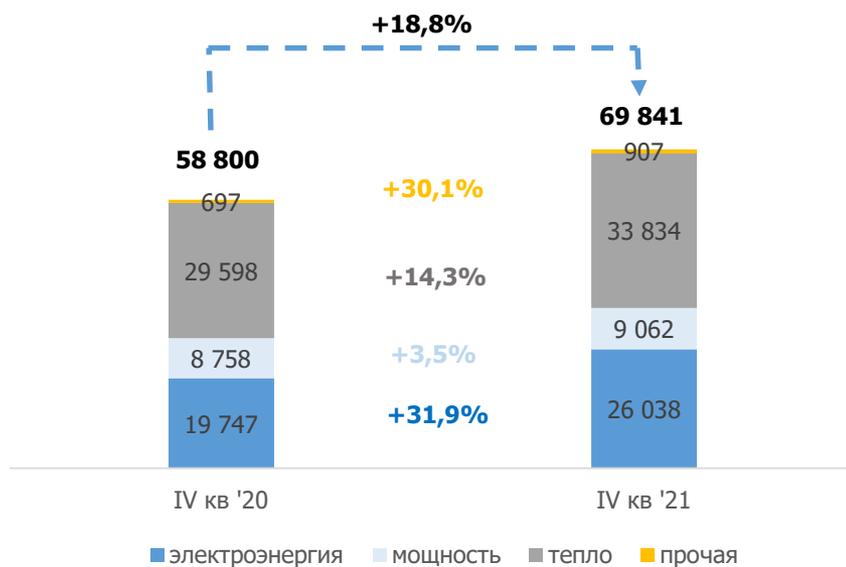
- рост потребления электроэнергии в энергосистеме г. Москвы и Московской области в отчетном периоде;
- более низкая температура наружного воздуха в отопительном периоде 2021 года - 0,0°C, в сравнении с +2,7°C в ОЗП 2020 года.

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



Факторы влияния на отпуск тепловой энергии в 2021 году:

- более холодная погода в отопительные месяцы 2021 года в сравнении с 2020 годом;
- более продолжительный отопительный период по итогам 2021 года (239 дней, против 222 дней годом ранее);
- передача под управление ПАО «Мосэнерго» 4 котельных в мае 2020 года.

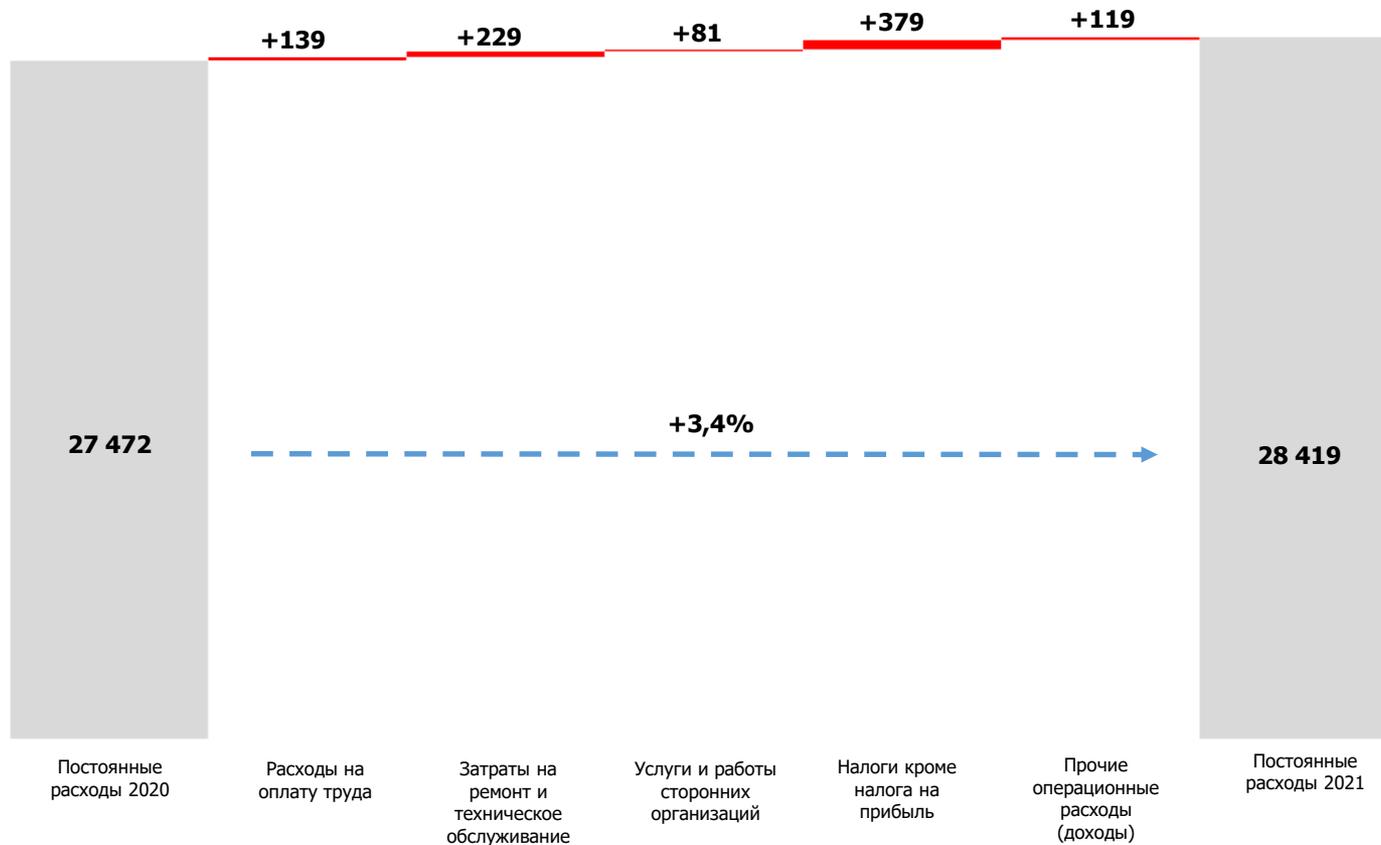


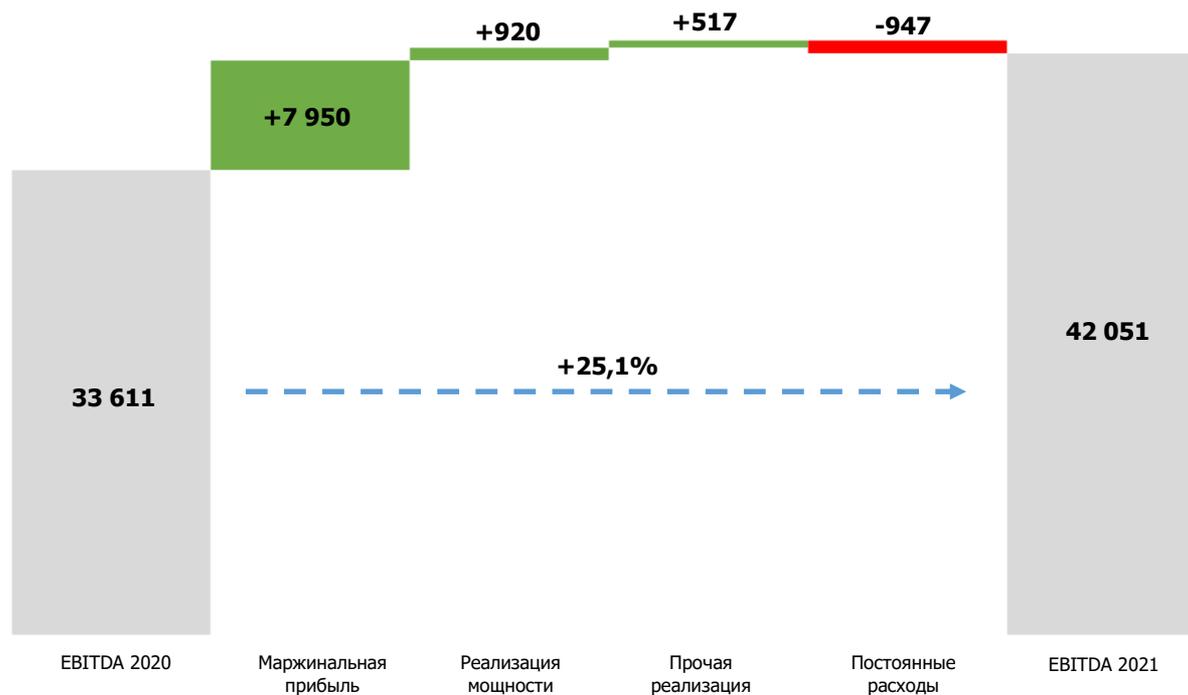
Факторы влияния на выручку во IV квартале 2021 года:

- рост выработки электрической энергии на 14,2%;
- увеличение отпуска тепловой энергии на 10,4%;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию.

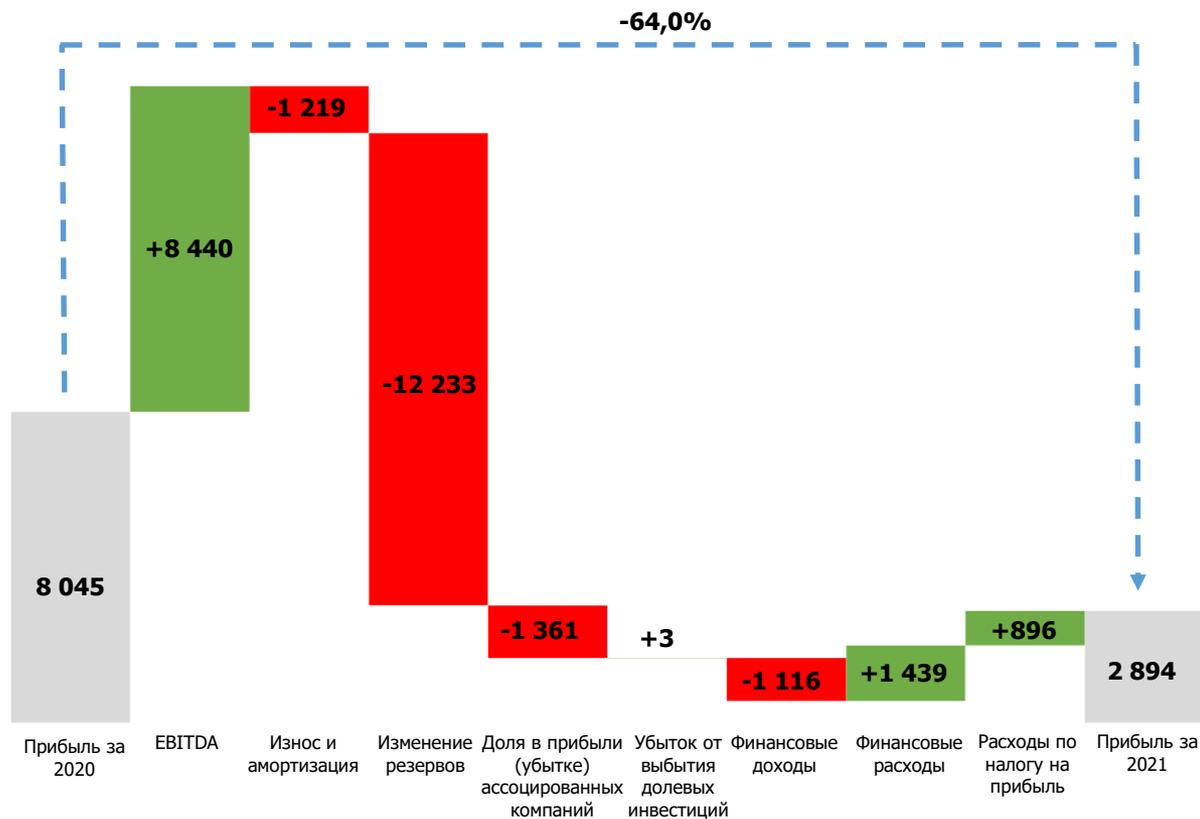
Факторы влияния на выручку по итогам 2021 года:

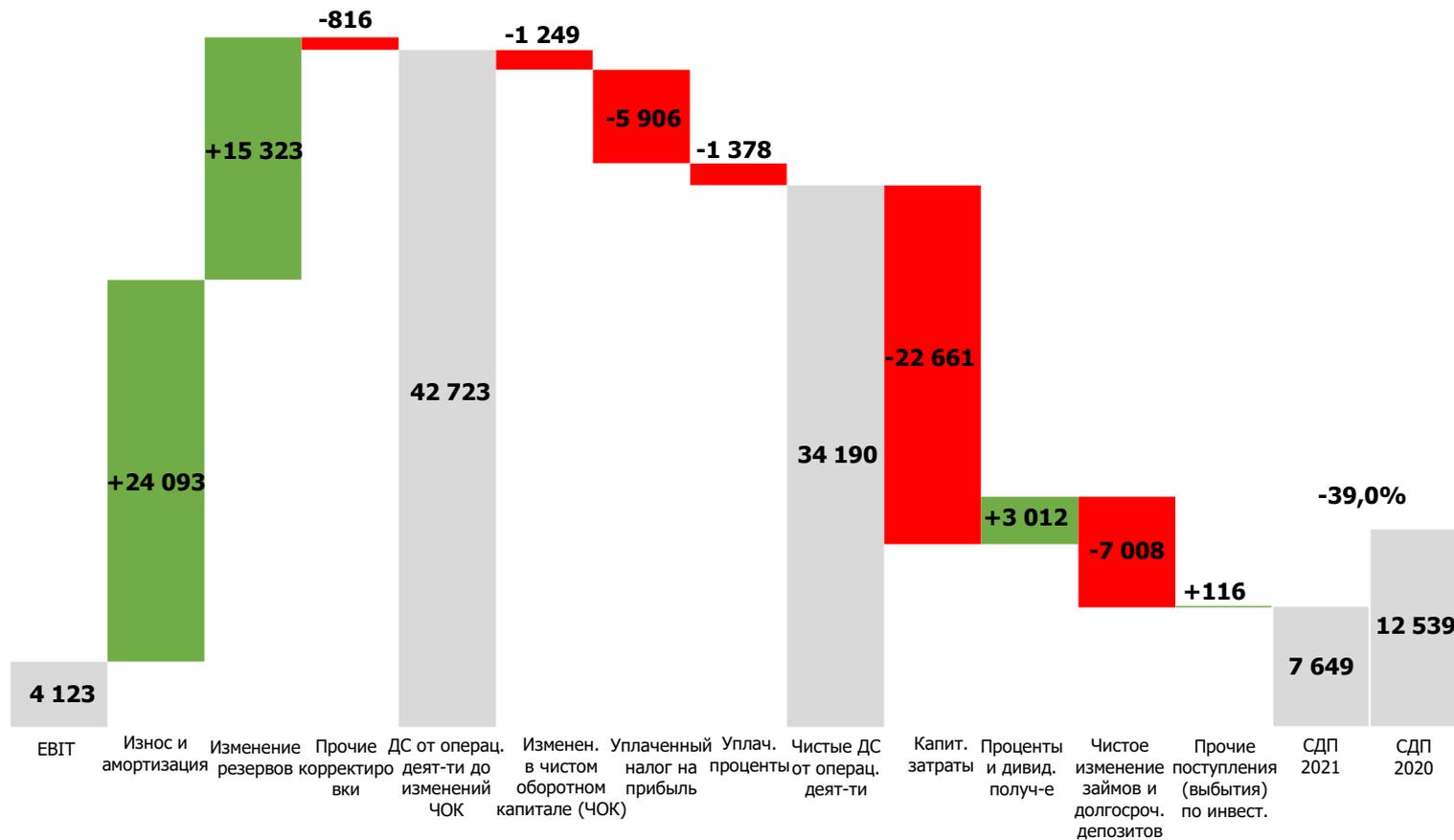
- рост выработки электрической и отпуска тепловой энергии на 13,9% и 20,1% соответственно;
- положительная динамика средневзвешенных цен на электрическую энергию и мощность.

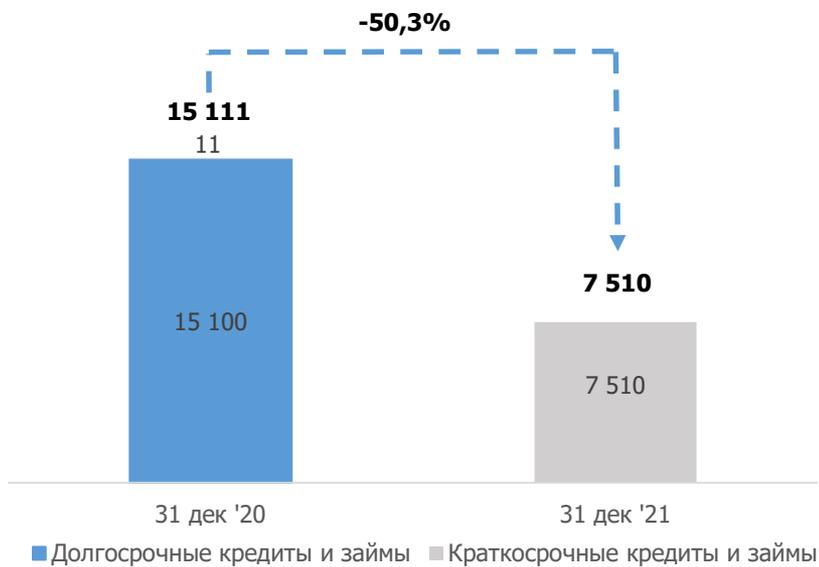




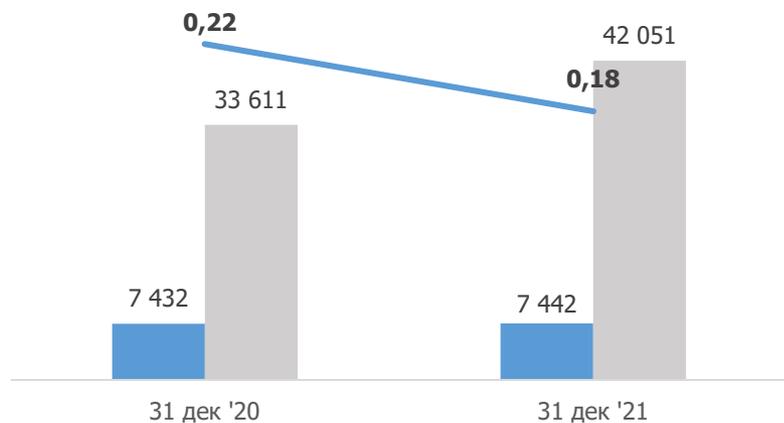
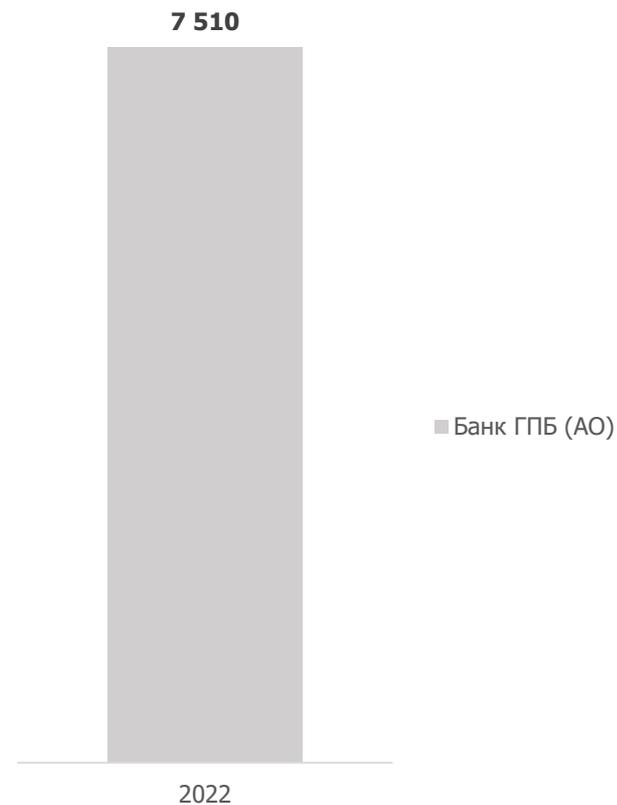
¹ ЕБИТДА скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы







Долговой портфель по срокам погашения на 31 декабря 2021 года, млн руб. (по балансовой стоимости)



ПРИЛОЖЕНИЯ



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.



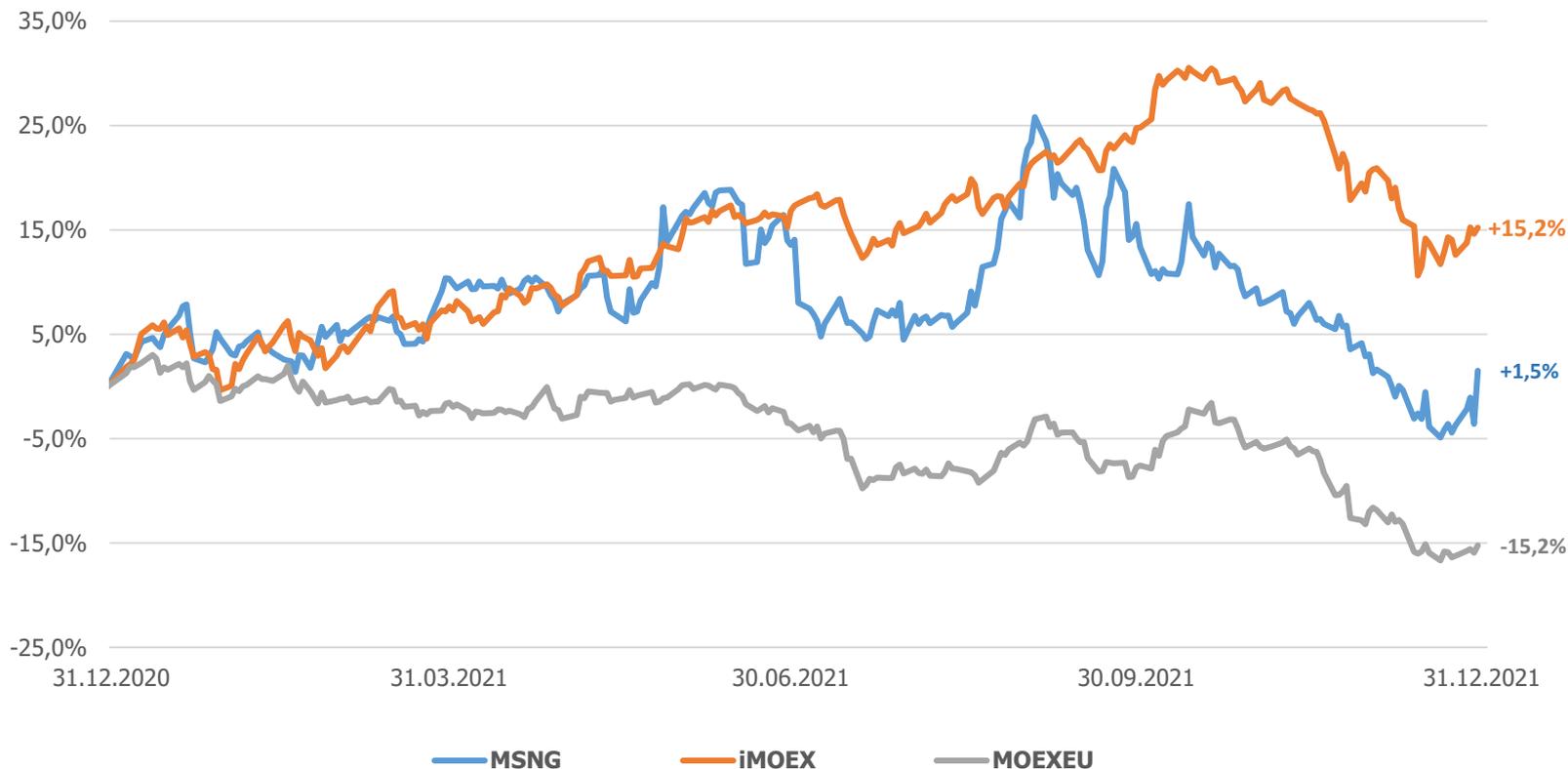
Повышение операционной эффективности

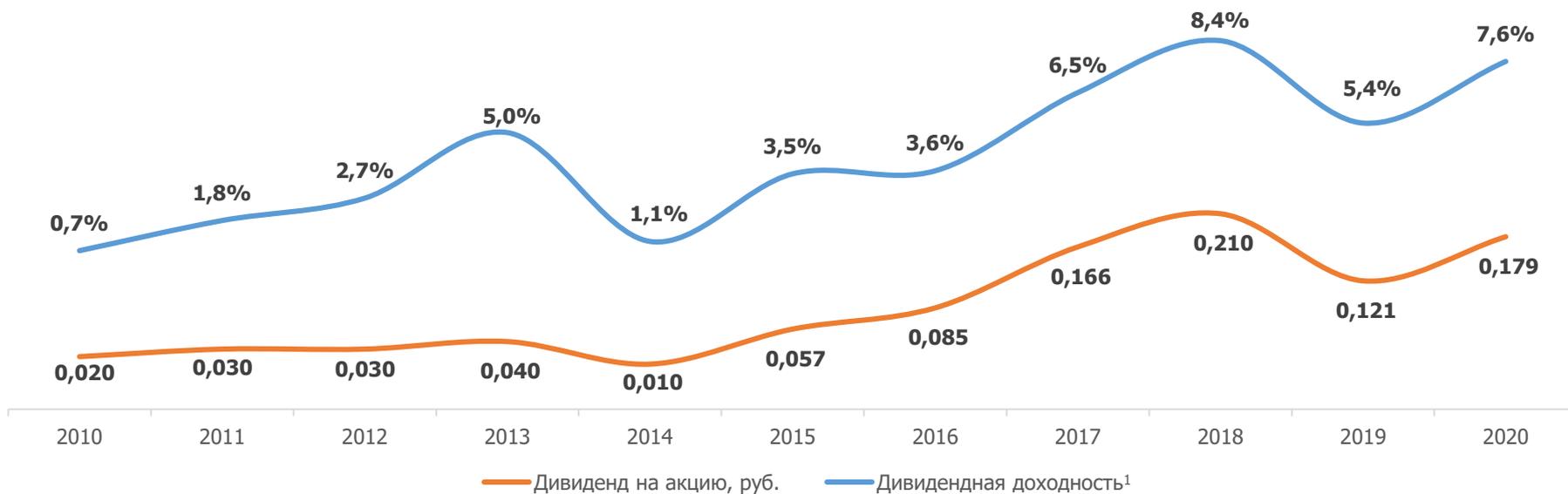
- Завершение модернизации и начало работы турбины 295 МВт на ТЭЦ-22 (Блок 9).
- Реализация программы по улучшению первичных ТЭП и удельного расхода топлива.
- Завершение программы вывода неэффективных мощностей: электрогенерирующие мощности ТЭЦ-17 и ГРЭС-3; оч.90 ата ТЭЦ-20 и ТЭЦ-16.
- Оптимизация и 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.





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

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.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

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