

Результаты деятельности ПАО «МРСК Центра» за 9М 2019 года (МСФО)

декабрь 2019



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «МРСК Центра» (далее – Компания). Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий МРСК Центра в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает МРСК Центра. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем. МРСК Центра предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности МРСК Центра, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем. Помимо официальной информации о деятельности МРСК Центра, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению МРСК Центра, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

МРСК Центра не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации. МРСК Центра не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Компания относится к субъектам естественных монополий, тарифы на деятельность которых определяются государственными регулирующими органами



ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии



Технологическое присоединение



Дополнительные услуги

ТЕРРИТОРИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

11

субъектов РФ

ТЕРРИТОРИЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ

458

тысяч км²

2,7 % территории РФ

НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

13,6

млн человек

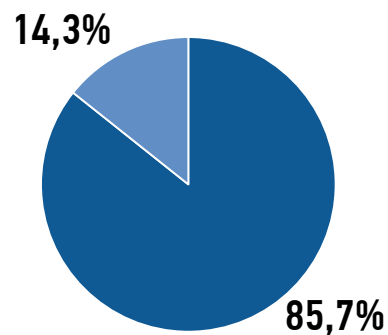
9,5 % численности РФ

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗА 9М 2019 ГОДА

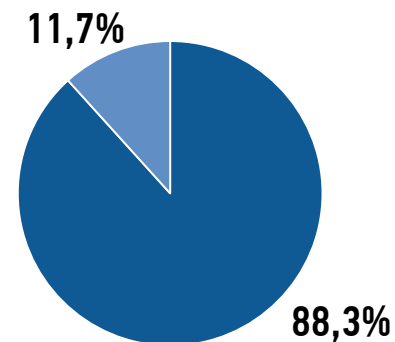
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Доля рынка на территории присутствия по передаче электроэнергии* в 2019 г., %



Доля рынка на территории присутствия по технологическому присоединению в 2019 г., %



* Доля необходимой валовой выручки (НВВ) МРСК Центра в НВВ регионов присутствия

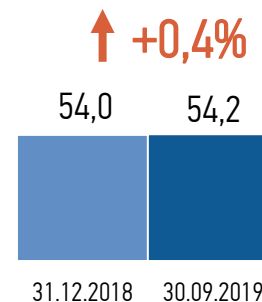
** С учетом объемов оказанных услуг на территории исполнения МРСК Центра функций гарантирующего поставщика

ИТОГИ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ АКТИВАМ ЗА 9М 2019 ГОДА

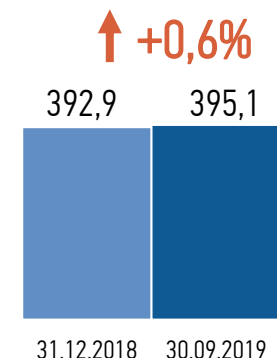
Показатель	30.09.2019*
Протяженность ЛЭП (по трассе), тыс. км	395,1
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	51,3
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	323,2
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	20,6
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,2
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,4
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	19,8
Количество подстанций, тыс. шт.	103,2
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	100,8
Количество у.е., млн	2,4
Количество районов электрических сетей, шт.	274

* С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам

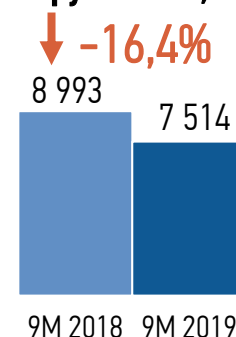
**Мощность подстанций,
тыс. МВА**



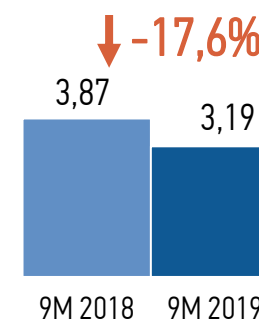
**Протяженность ЛЭП
(по трассе), тыс. км**



**Количество технологических
нарушений**, шт.**



Удельная аварийность,
шт. на 1000 ед. оборудования**

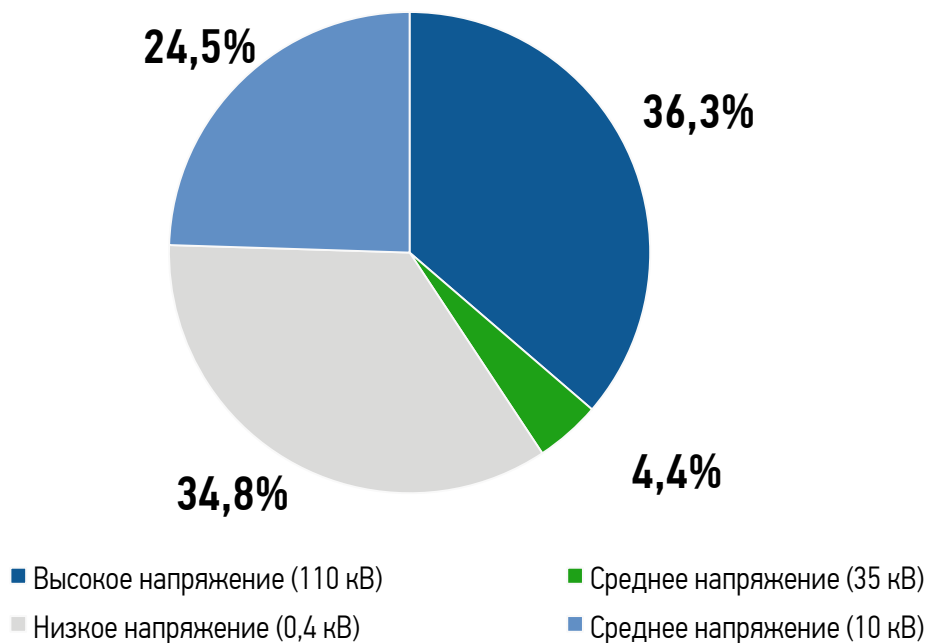


** По сети 6кВ и выше

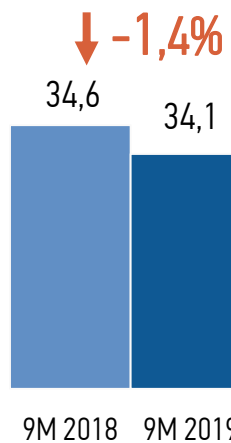
Увеличение показателей по производственному потенциалу связано с вводом в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства согласно реализуемой Инвестиционной программы

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

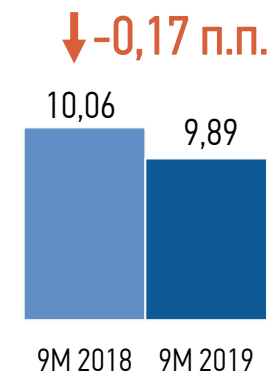
**Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии), %**



**Объем услуг по передаче э/э,
млрд кВт*ч**



**Потери э/энергии
(в сопоставимых условиях¹), %**

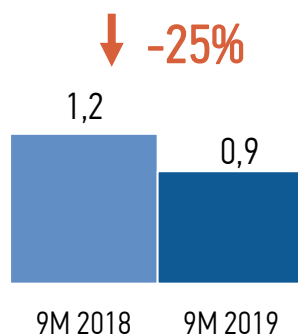


¹ - В условиях состава электросетевых активов 2018 г.

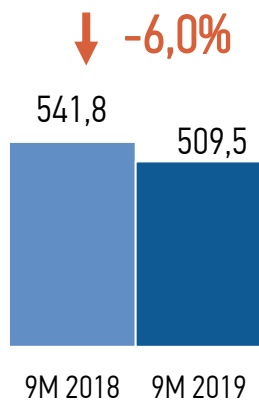
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2019 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

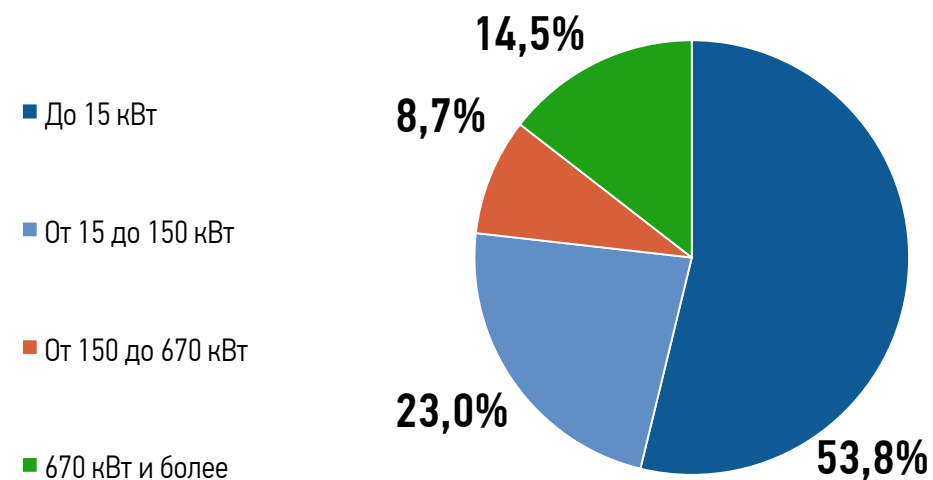
**Объем выручки (МСФО),
млрд руб.**



Объем присоединенной мощности, МВт












Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, %



ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

Прочая выручка (МСФО) и выручка от дополнительных услуг, млрд руб.

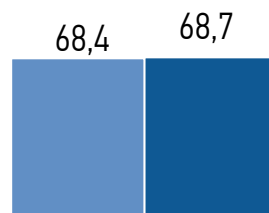


-  Организация систем наружного освещения
-  Технологическое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования
-  Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов
-  Предоставление технических ресурсов
-  Испытания и диагностика оборудования
-  Установка и замена приборов учёта
-  Сопровождение ТП
-  Энергоаудит и энергосервис
-  Проектирование и строительство объектов энергетики

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 9М 2019 ГОДА ПО МСФО

**Выручка,
млрд руб.**

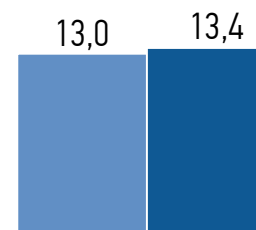
↑+0,4%



9М 2018 9М 2019

**ЕБИТДА,
млрд руб.**

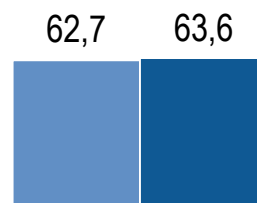
↑+3,1%



9М 2018 9М 2019

**Операционные расходы,
млрд руб.**

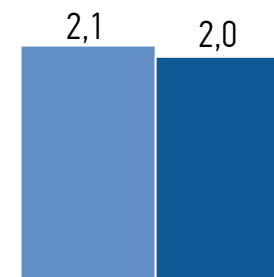
↑+1,4%



9М 2018 9М 2019

**Прибыль за период,
млрд руб.**

↓-4,8%



9М 2018 9М 2019

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	9М 2019	9М 2018	Изменение
Услуги по передаче электроэнергии	22,8	22,6	0,9%
Расходы на персонал	14,0	14,2	-1,4%
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	10,7	10,1	5,9%
Амортизация	8,1	7,4	9,5%
Прочие материальные расходы	2,3	2,4	-4,2%
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	1,6	1,4	14,3%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, покупной э/э по потерям и бездоговорному потреблению	0,4	0,3	33,3%
Прочие расходы	0,6	0,6	0,0%
Прочие работы и услуги производственного характера	0,5	0,4	25,0%
Электроэнергия для продажи	0,3	0,3	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,3	0,3	0,0%
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	0,4	0,4	0,0%
Признанные оценочные обязательства	0,2	0,5	-60,0%
Краткосрочная аренда/Аренда	0,0	0,3	-100,0%
Другие операционные расходы	1,4	1,5	-6,7%
ВСЕГО	63,6	62,7	1,4%

- Затраты на приобретение потерь э/э выросли из-за роста стоимости э/э на ОРЭМ
- Амортизация увеличилась вследствие ввода новых объектов (выполнения инвестиционной программы) и амортизации активов в форме права пользования в связи применением с 1 января 2019 года нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда»
- Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению представляет собой урегулирование разногласий с контрагентами вследствие принятых судебных решений.

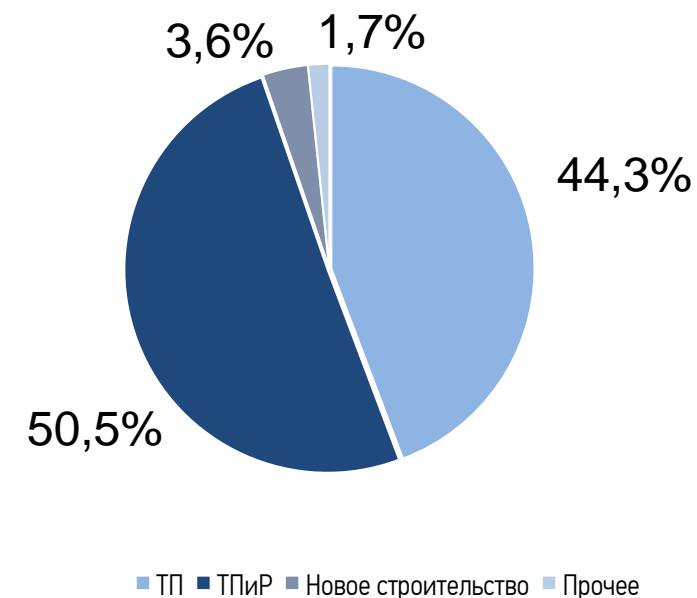
Главными причинами опережающего темпа роста себестоимости по сравнению с темпом роста выручки стали рост неподконтрольных расходов, а также рост амортизационных отчислений

Фактическое выполнение ИП за 9М 2019 года

Показатель	План* 9М 2019	Факт 9М 2019	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	6 461	6 437	99,6%
Финансирование, млн руб. с НДС	7 892	7 568	95,9%
Ввод, млн руб. без НДС	5 428	5 467	100,7%
Ввод, МВА	220	229	104,1%
Ввод, км	1 842	2 263	122,8%

* Согласно утвержденной ИПР 2018-2022 (приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@)

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 9М 2019 года



Наиболее крупные объекты ИП реализуемые в 2019 году

ПС 110/10 кВ «Спутник»
(Воронежская обл.)
(СМР)

- Проектная мощность 80 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта

ПС 35/10 кВ Никольское
(Белгородская обл.)
(СМР)

- Проектная мощность 8 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

ПС 110/10 кВ «Высокая»
(Курская обл.)
(ПИР)

- Проектная мощность 50 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

МСФО	31.12.2018	30.09.2019	Изменение
Чистый долг*, млрд руб.	39,6	42,5	7,3%

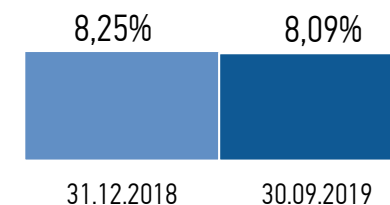
Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB+	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	-
Эксперт РА	национальная, долгосрочный	ruAA	Стабильный

Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения
Биржевые облигации серии БО-04	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии БО-06	5,0	4B02-06-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет

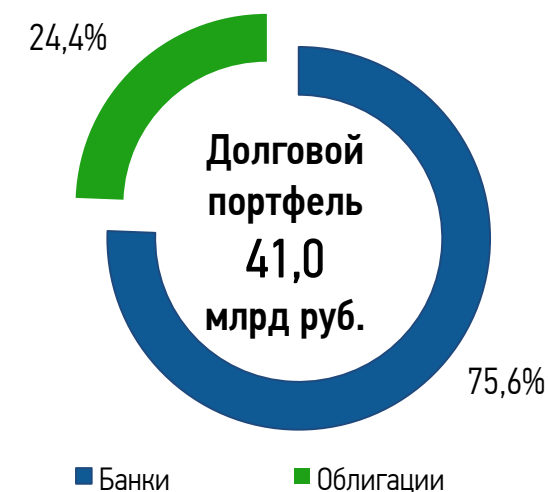
* Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты. В составе кредитов и займов учтены обязательства по аренде в связи с применением с 1 января 2019 года нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

Средневзвешенная ставка заимствования ПАО «МРСК Центра» (на конец отчетного периода)

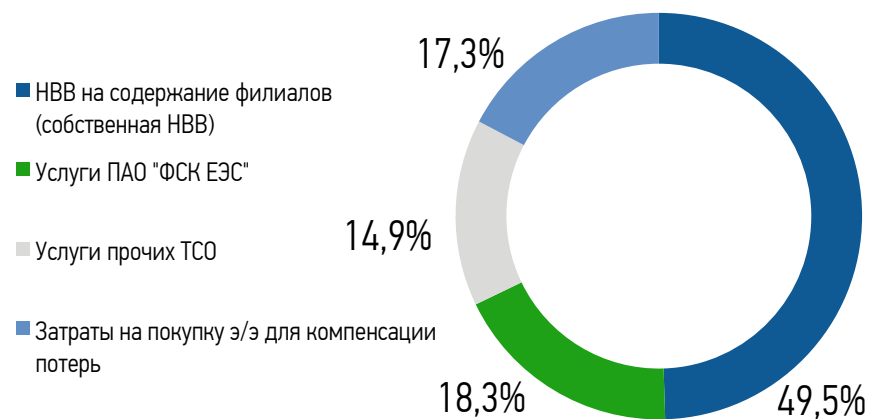
↓ -0,16 п.п.



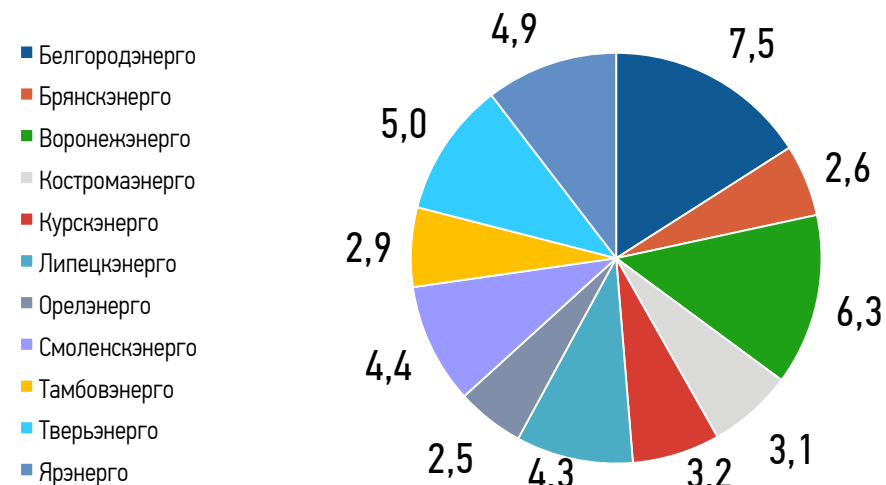
Структура долгового портфеля ПАО «МРСК Центра» (на 30.09.2019)



Структура НВВ МРСК Центра в 2019 году

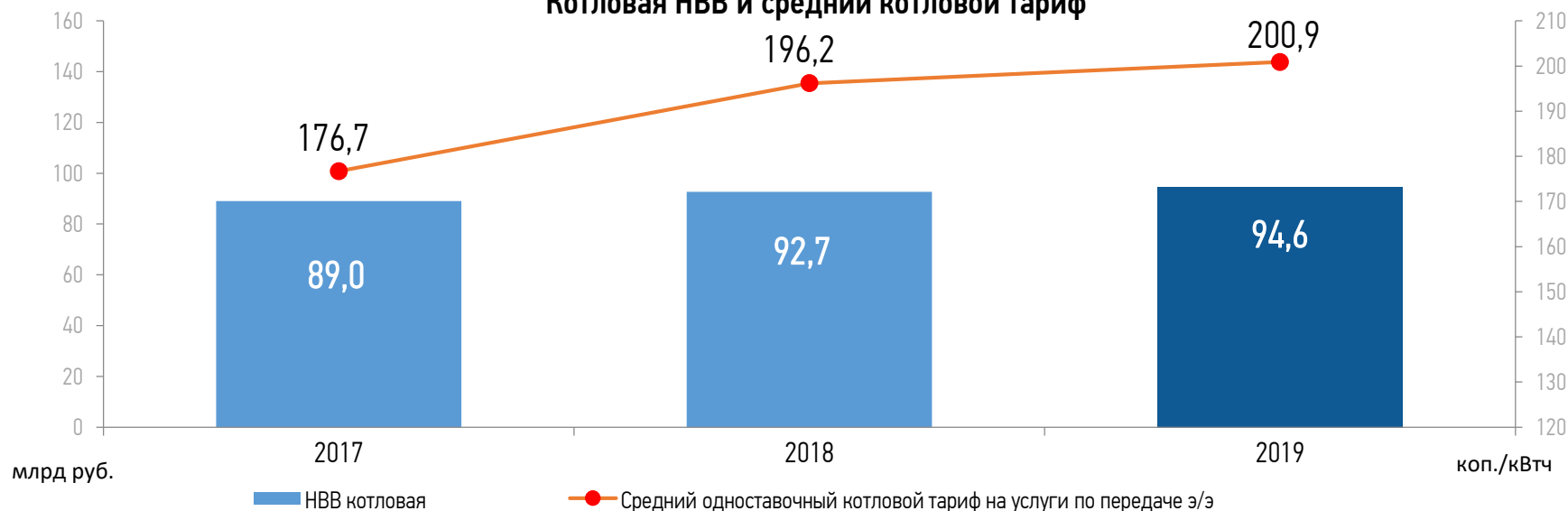


НВВ на содержание МРСК Центра в 2019 году (по филиалам)*, млрд руб.



* Без учета затрат ФСК ЕЭС, прочих ТСО, потерь РСК

Котловая НВВ и средний котловой тариф



II
УРОВЕНЬ

Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже

11,8
млрд Р

Капитализация на 29.11.2019

НРКУ
7+

Рейтинг корпоративного управления НП «РИД»

87,1%

Оценка эффективности корпоративного управления (из 100% возможных) проводилась в 2019 году Департаментом внутреннего аудита компании



НАГРАДЫ И ДОСТИЖЕНИЯ

- Годовой отчет МРСК Центра за 2018 год стал призером XXII Ежегодного конкурса годовых отчетов в основной номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей»
- Годовой отчет МРСК Центра за 2018 год отмечен в международном конкурсе LACP: Золотая награда в секторе «Энергоснабжение – Электроэнергетика», вошел в топ-20 среди отчетов крупнейших российских компаний и топ-50 компаний-участников в регионе «Европа, Ближний Восток и Африка» (ЕМЕА)

ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

- 1 Деятельность в ключевых регионах Центральной России с устойчивым спросом на услуги

- 2 Лидер по количеству электросетевых активов

- 3 Дивидендная политика, направленная на регулярные выплаты, и положительная дивидендная история

- 4 Рейтинг корпоративного управления НРКУ 7+

- 5 Free-float 34%*

- 6 Высокая информационная открытость**

6,8
млрд руб.

направлено на выплату
дивидендов
за последние 9 лет

9,05
баллов из 10

Оценка положительного
восприятия инвестсообществом**
за 2018 г.



по протяженности
линий электропередачи
среди МРСК



по объему
трансформаторной
мощности среди МРСК

* Согласно методике расчета Московской Биржи

** Согласно результатам проведенного анализа восприятия инвесторами деятельности ПАО «МРСК Центра» (Perception Study) по итогам 2018 года



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Контакты

119017, Москва, Малая Ордынка ул., 15

Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 33-34

Факс: (+7) 495 747 92 95

E-mail: ir@mrsk-1.ru

www.mrsk-1.ru/ru/investors/

Twitter



Следите за последними новостями компании, появлением новых материалов и релизов

[Официальный аккаунт IR Россети Центр в Twitter](#)

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	9М 2019	9М 2018	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	68,7	68,4	0,4%
Услуги по передаче электроэнергии	66,3	65,7	0,9%
Услуги по подключению к электросетям	0,9	1,2	-25,0%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,4	0,4	0,0%
Прочая выручка	1,0	1,1	-9,1%
Операционные расходы	63,6	62,7	1,4%
Прочие доходы	0,9	0,8	12,5%
Операционная прибыль	5,4	5,6	-3,6%
ЕБИТДА	13,4	13,0	3,1%
ЕБИТДА margin, %	19,5	19,0	0,5 п.п.
Прибыль за период	2,0	2,1	-4,8%
Прибыль за период margin, %	2,9	3,1	-0,2 п.п.

На итоговый финансовый результат основное влияние оказало снижение объемов услуг по передаче э/э и услуг по технологическому присоединению, а также рост цен на э/э на ОРЭМ