

Результаты деятельности «Россети Центр» за 12 месяцев 2019 года и прогнозы на 2020 год

март 2020

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

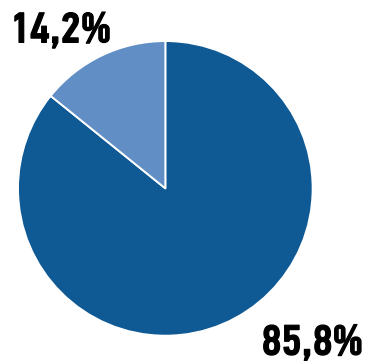
НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

13,6
млн человек
9,5 % численности РФ

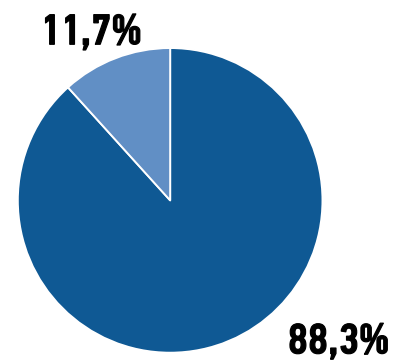
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Доля рынка на территории присутствия по передаче электроэнергии* в 2020 г., %



Доля рынка на территории присутствия по технологическому присоединению в 2020 г., %



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

** С учетом объемов оказанных услуг на территории исполнения «Россети Центр» функций гарантирующего поставщика

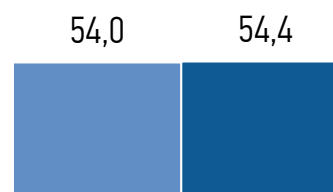
ИТОГИ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ АКТИВАМ ЗА 12М 2019 ГОДА

Показатель	31.12.2019*
Протяженность ЛЭП (по трассе), тыс. км	395,6
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	51,3
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	323,6
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	20,7
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,4
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,5
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	19,9
Количество подстанций, тыс. шт.	103,6
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	101,2
Количество у.е., млн	2,5
Количество районов электрических сетей, шт.	257

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

**Мощность подстанций,
тыс. МВА**

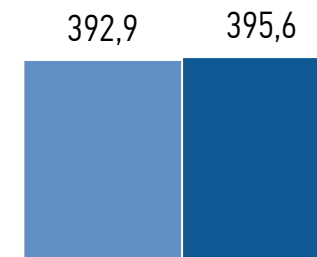
↑ +0,7%



31.12.2018 31.12.2019

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

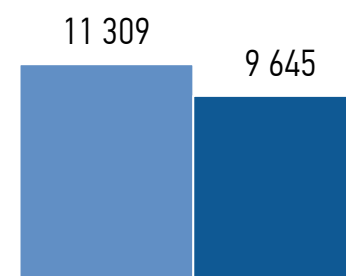
↑ +0,7%



31.12.2018 31.12.2019

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

↓ -14,7%

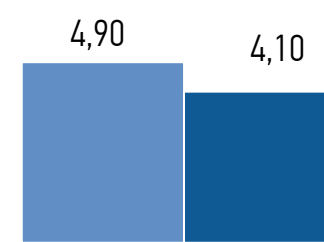


2018 2019

** По сети 6кВ и выше

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

↓ -16,3%

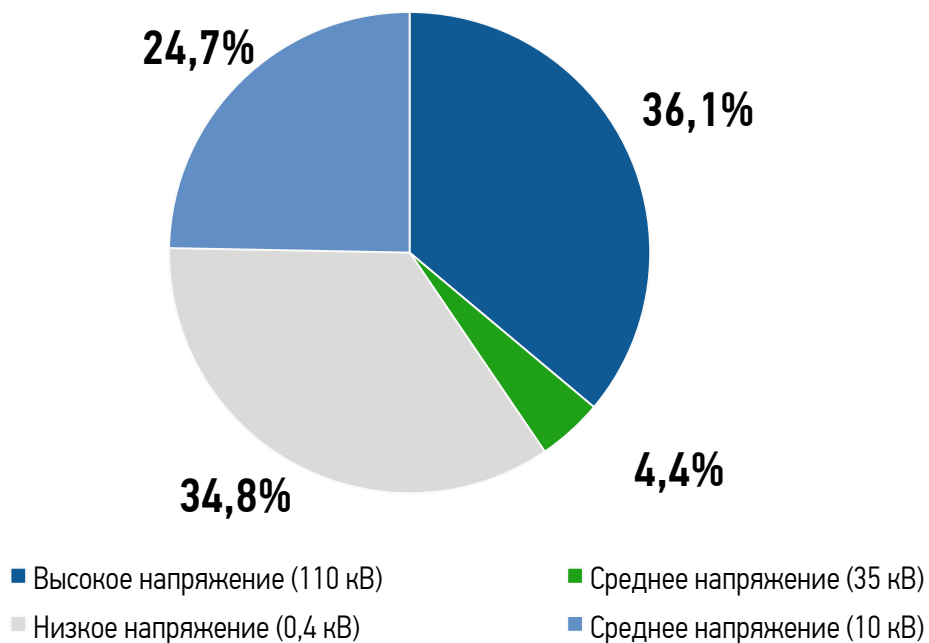


2018 2019

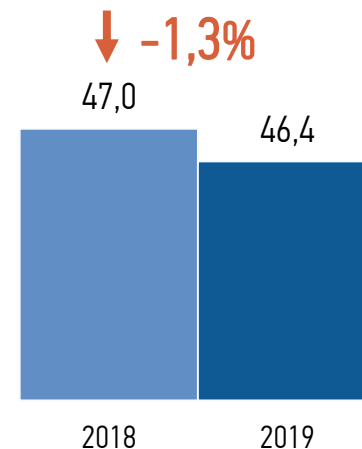
Увеличение показателей по производственному потенциалу связано с вводом в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства согласно реализуемой Инвестиционной программы

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

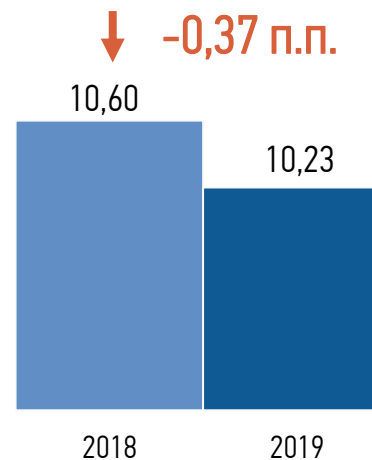
**Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии), %**



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



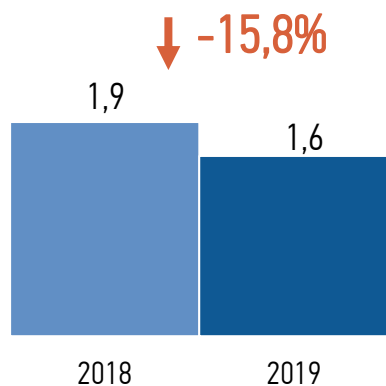
Потери э/энергии, %



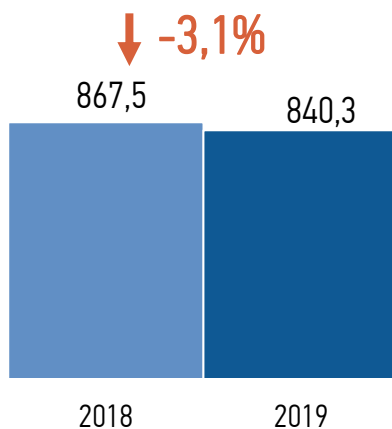
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2019 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

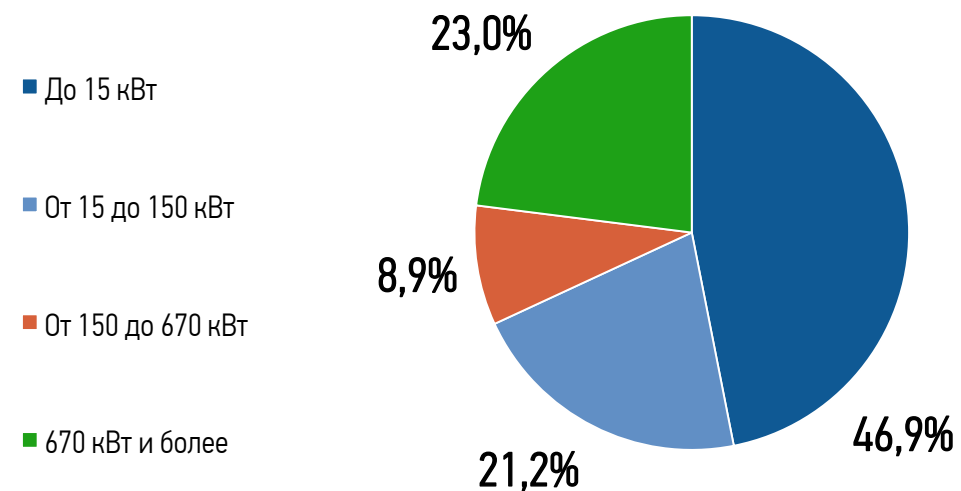
Объем выручки (МСФО), млрд руб.



Объем присоединенной мощности, МВт

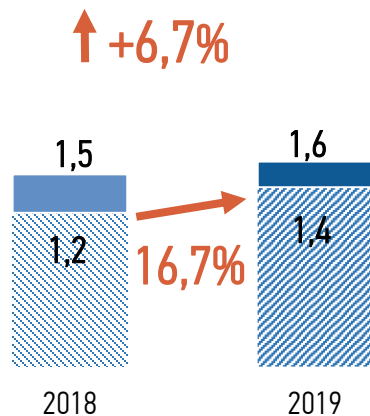


Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, %



ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

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

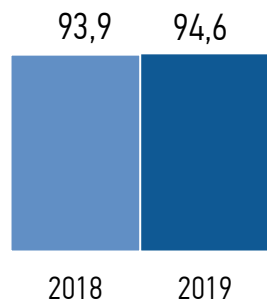


- ✔ Организация систем наружного освещения
- ✔ Технологическое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования
- ✔ Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов
- ✔ Предоставление технических ресурсов
- ✔ Испытания и диагностика оборудования
- ✔ Установка и замена приборов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

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 12М 2019 ГОДА ПО МСФО

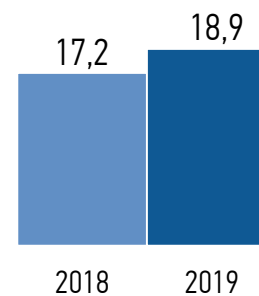
**Выручка,
млрд руб.**

↑ + 0,7%



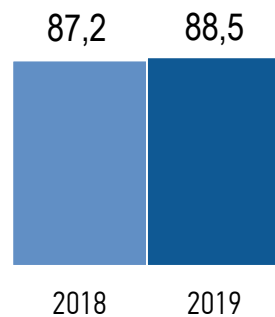
**ЕБИТДА,
млрд руб.**

↑ + 9,9%



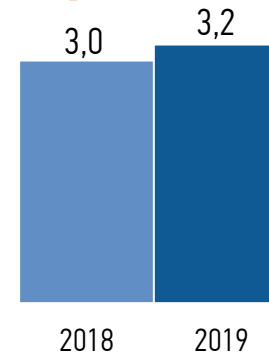
**Операционные расходы,
млрд руб.**

↑ + 1,5%



**Прибыль за период,
млрд руб.**

↑ + 6,7%



Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	12М 2019	12М 2018	Изменение
Услуги по передаче электроэнергии	30,5	30,5	0,0%
Расходы на вознаграждения работникам	19,4	19,3	0,5%
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	15,2	15,0	1,3%
Амортизация	10,8	9,9	9,1%
Прочие материальные расходы	3,1	3,2	-3,1%
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	2,1	1,9	10,5%
Признанные оценочные обязательства	1,7	0,5	240,0%
Прочие расходы	1,1	1,3	-15,4%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	0,6	0,9	-33,3%
Прочие работы и услуги производственного характера	0,6	0,8	-25,0%
Электроэнергия для продажи	0,5	0,5	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,4	0,4	0,0%
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	0,6	0,5	20,0%
Аренда	0,0	0,5	-100,0%
Страхование	0,1	0,1	0,0%
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	0,3	0,3	0,0%
Транспортные услуги	0,0	0,1	-100,0%
Услуги связи	0,3	0,3	0,0%
Другие операционные расходы	1,2	1,2	0,0%
ВСЕГО	88,5	87,2	1,5%

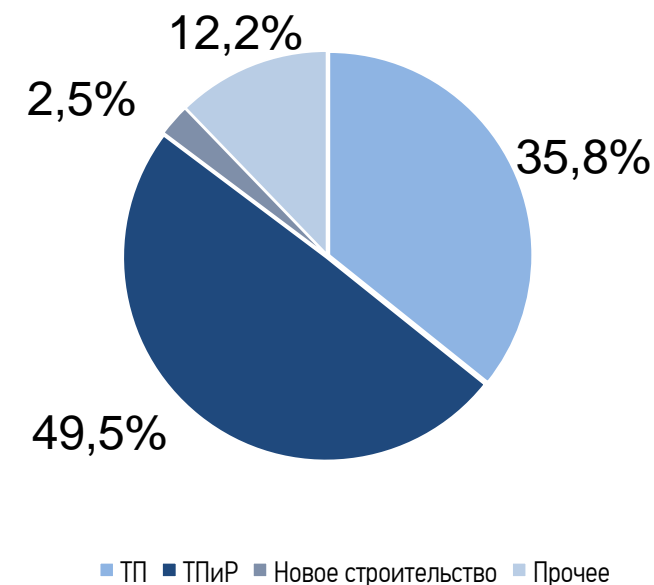
- Затраты на приобретение потерь э/э выросли из-за роста стоимости э/э на ОРЭМ
- Амортизация увеличилась вследствие ввода новых объектов (выполнения инвестиционной программы) и амортизации активов в форме права пользования в связи применением с 1 января 2019 года нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Одновременно снизились затраты на аренду
- Расходы по налогам и сборам увеличились в связи с ростом ставки налога на имущество в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса Российской Федерации
- Признанные оценочные обязательства сформировались из-за необходимости формирования резервов под судебные споры со сбытовыми компаниями.

Фактическое выполнение ИП за 12М 2019 года

Показатель	План* 12М 2019	Факт 12М 2019	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	12 446	11 836	95,1%
Финансирование, млн руб. с НДС	14 337	13 563	94,6%
Ввод, млн руб. без НДС	11 174	11 246	100,6%
Ввод, МВА	405	426	105,2%
Ввод, км	3 240	3 351	103,4%

* Согласно утвержденной ИПР 2019-2024 (приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@)

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 12М 2019 года



Наиболее крупные объекты ИП реализуемые в 2019 году

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

(Основные СМР, монтаж основного оборудования)

- Проектная мощность 80 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

ПС 35/10 кВ Никольское (Белгородская обл.)

(Введена в эксплуатацию в августе 2019г.)

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

ПС 110/35/10 кВ Козино (1 этап) (Смоленская обл.)

(Введена в эксплуатацию в августе 2019г.)

- Проектная мощность 8 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

МСФО	31.12.2018	31.12.2019	Изменение
Чистый долг*, млрд руб.	39,6	45,0	13,6%

*В составе Долга учтены обязательства по аренде в размере: 2,9 млрд руб. на 31.12.2019
(применение с 01.01.2019 г. нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда»)*

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

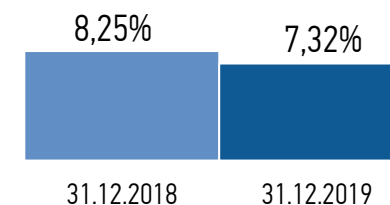
Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения
Биржевые облигации серии Б0-04**	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии Б0-06	5,0	4B02-06-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии 001P-01	5,0	4B02-01-10214-A-001P от 15.11.2019	до 10-и лет

** Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты.*

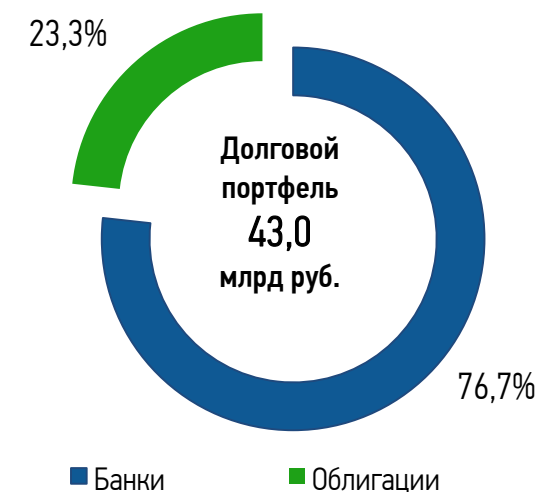
*** Приобретены в рамках оферты 19.11.2019.*

**Средневзвешенная ставка
заимствования
Россети Центр
(на конец отчетного периода)**

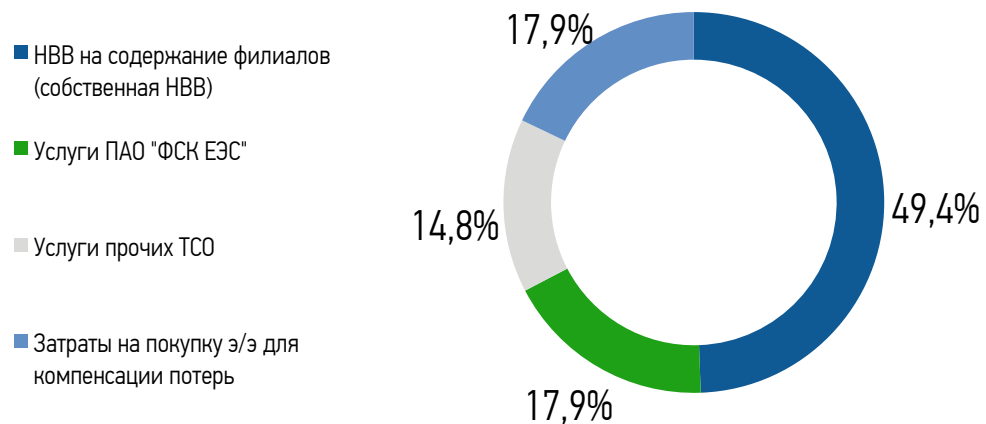
↓ -0,93 п.п.



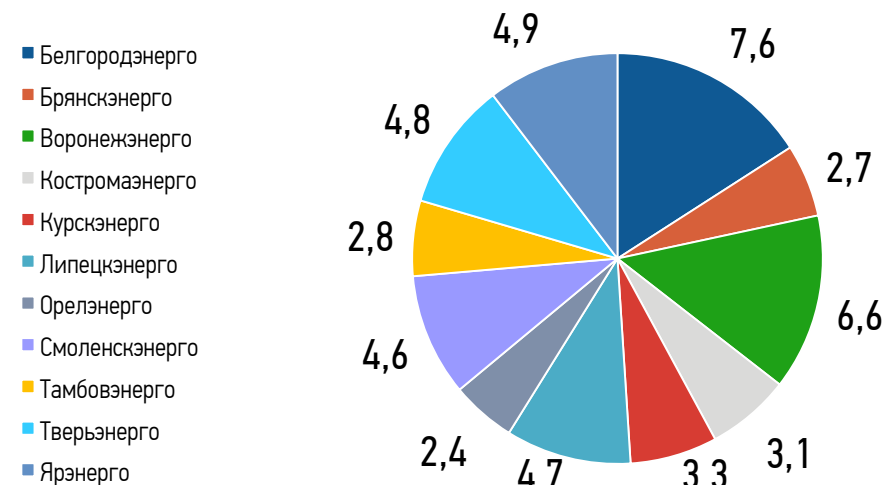
**Структура долгового портфеля
Россети Центр
(на 31.12.2019)**



Структура НВВ в 2020 году



Собственная НВВ на содержание в 2020 году (по филиалам)*, млрд руб.



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

Котловая НВВ и средний котловой тариф



Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	План 2020 года	Факт 2019 года (РСБУ)	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	96,2	94,5	1,8%
Выручка от передачи электроэнергии	92,7	90,9	2,0%
Выручка от технологического присоединения	1,2	1,5	-20,0%
Выручка от продажи электроэнергии	0,5	0,5	0,0%
Выручка от реализации по прочей деятельности	1,8	1,6	12,5%
Себестоимость	87,8	84,5	3,9%
Прибыль от продаж ¹	6,1	7,6	-19,7%
Прибыль от продаж margin, %	6,3%	8,0%	-1,7 п.п.
ЕБИТДА ²	18,1	16,0	13,1%
ЕБИТДА margin, %	18,8%	16,9%	1,9 п.п.
Чистая прибыль	2,0	0,2	900,0%
Чистая прибыль margin, %	2,1%	0,2%	1,9 п.п.
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВт·ч	46,2	46,4	-0,4%
Потери э/э, %	9,83%	10,23%	-0,40 п.п.

[1] Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

[2] Показатель ЕБИТДА рассчитан по формуле: чистая прибыль + налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи + проценты к уплате + амортизация



Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже

Плановый период	Дивиденды за:					
	2014	2015	2016	2017	2018	9М 2019
Дивиденд на одну акцию, руб.	0,0197	0,0108	0,044215195	0,0208212	0,0207533	0,0200649
Дивидендная доходность*, %	8,23	4,56	16,06	4,72	6,13	6,86**
Размер объявленных дивидендов, тыс. руб.	831 693	455 954	1 866 675	879 028	876 162	847 099
Доля чистой прибыли по РСБУ, направленная на выплату дивидендов, %	25,01	50,16	100	43,27	62,34	95,94

* По данным Московской Биржи.

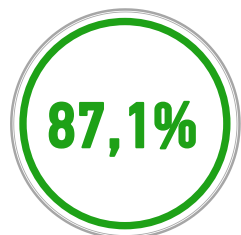
** Согласно расчетам Компании на дату принятия решения о размере дивидендов как соотношению объявленных дивидендов за отчетный период, выплачиваемых на одну акцию, и медианного значения рыночных цен акции за отчетный период.



Капитализация на 25.03.2020



Рейтинг корпоративного управления НП «РИД»



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

НАГРАДЫ И ДОСТИЖЕНИЯ



Годовой отчет Россети Центр 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 Россети Центр 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» (EMEA)

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**

7,7
млрд руб.

направлено на выплату
дивидендов
за последние 10 лет

9,25
баллов из 10

Оценка положительного
восприятия инвестсообществом**
за 2019 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 «Россети Центр» (Perception Study) по итогам 2019 года



-  ■ Единый Центр управления сетями (20 шт.)
-  ■ Городской диспетчерский пункт (10 шт.)
-  ■ Цифровая ПС (16 шт.)
-  ■ Цифровой РЭС (30 шт.)
-  ■ Накопители электроэнергии (2 шт.)
-  ■ Автоматизированная система диагностики ВЛ с применением БПЛА (НИОКР)
-  ■ Программный комплекс анализа Big Data в целях выявления неучтённых объёмов ээ (пилот)
-  ■ Комплексная система управления здоровьем (НИОКР)
-  ■ Единый контакт-центр (2 площадки)



Проекты во всех регионах присутствия
Россети Центр и Россети Центр и Приволжье:

- ✓ Цифровая радиосвязь
- ✓ Цифровой электромонтёр
- ✓ ГЛОНАСС автотранспорта
- ✓ Интеллектуальный учёт и передача данных параметров сети
- ✓ Развитие КИСУР
- ✓ Развитие компетенций персонала в области ЦТ
- ✓ Терминал самообслуживания
- ✓ Развитие допслужги по наружному освещению
- ✓ Информационная безопасность

ОСНОВНЫЕ РЕАЛИЗОВАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 2019 ГОДА



4 Центра управления сетями и 4 ГДП



2 Цифровые подстанции



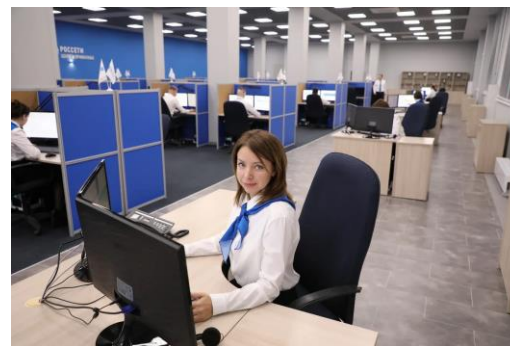
Цифровые РЭС
(304 реклоузера, 263 разъединителя с моторным приводом)



2 накопителя электроэнергии



ГЛОНАСС:
12 780 транспортных средств оснащено мобильными модулями



КОНТАКТ-ЦЕНТР:
Открыта вторая площадка в г. Иваново



Интеллектуальный учет электроэнергии



Цифровая радиосвязь DMR

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	12М 2019	12М 2018	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	94,6	93,9	0,7%
Услуги по передаче электроэнергии	90,9	90,0	1,0%
Услуги по подключению к электросетям	1,6	1,9	-15,8%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,5	0,5	0,0%
Прочая выручка	1,6	1,5	6,7%
Операционные расходы	88,5	87,2	1,5%
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	0,8	0,5	60,0%
Чистое (начисление)/восстановление убытка от обесценения ОС	0,9	(0,1)	-
Прочие доходы	2,5	1,4	78,6%
Прочие расходы	0,6	0,1	500,0%
Операционная прибыль	8,1	7,4	9,5%
ЕБИТДА	18,9	17,2	9,9%
ЕБИТДА margin, %	20,0	18,3	1,7 п.п.
Прибыль за период	3,2	3,0	6,7%
Прибыль за период margin, %	3,4	3,2	0,2 п.п.

**На итоговый финансовый результат
основное влияние оказал рост выручки
от оказания услуг по передаче э/э за
счет роста тарифа**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА* НА 2020-2024 ГГ.

Плановый период	2020	2021	2022	2023	2024	Итог 2020- 2024
Освоение капитальных вложений, млрд руб. без НДС	13,4	13,0	12,6	12,4	12,0	63,4
Финансирование капитальных вложений, млрд руб. с НДС	16,6	14,9	14,8	14,8	14,5	75,6
Ввод основных фондов, млрд руб. без НДС	14,6	12,9	12,6	13,2	12,6	65,9
Ввод основных фондов, МВА	506	396	289	266	213	1 670
Ввод основных фондов, км	3 253	2 600	2 700	3 243	3 794	15 590

** Согласно утвержденной ИПР 2019-2024 (приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@)*