

Результаты деятельности «Россети Центр» за 6 месяцев 2020 года и прогнозы на 2020 год

сентябрь 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

13,2

млн человек

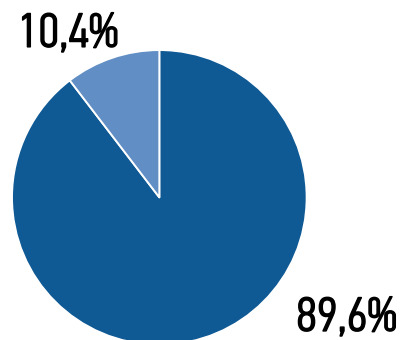
9,0 % численности РФ

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗА 6М 2020 ГОДА

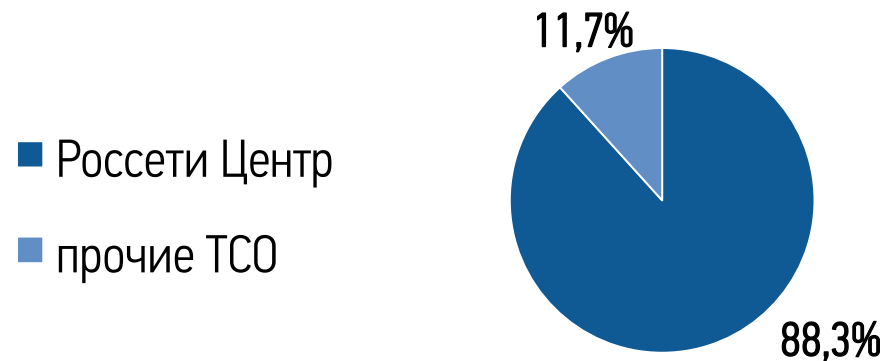
ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



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 ЯрЭСК, ВГЭС, БОЭ

** С учетом объемов услуг в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика и АО «ТЭС»

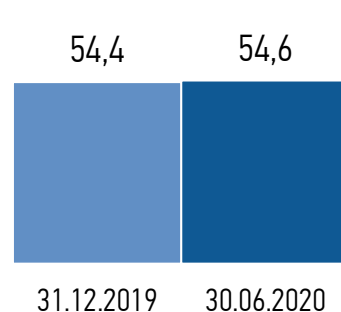
ИТОГИ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ АКТИВАМ ЗА 6М 2020 ГОДА

Показатель	30.06.2020*
Протяженность ЛЭП (по трассе), тыс. км	396,6
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	51,3
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	324,4
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	20,9
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,6
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,6
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	20,0
Количество подстанций, тыс. шт.	104,0
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	102,0
Количество у.е., млн	2,5
Количество районов электрических сетей, шт.	257

* С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам по «Россети Центр»

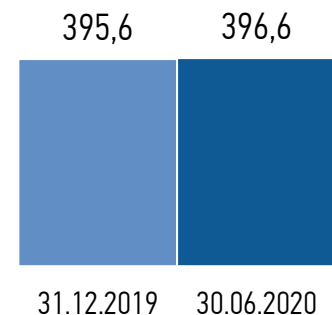
**Мощность подстанций,
тыс. МВА**

↑ +0,4%



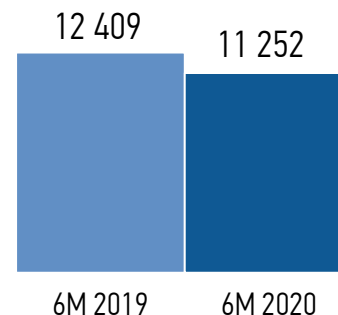
**Протяженность ЛЭП
(по трассе), тыс. км**

↑ +0,3%



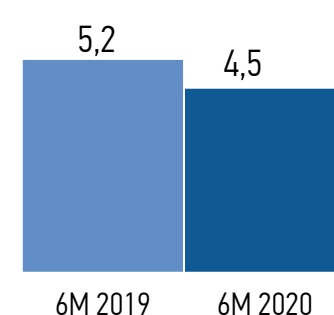
**Количество технологических
нарушений**, шт.**

↓ -9,3%



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

↓ -13,5%



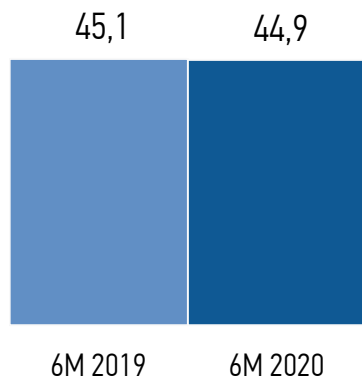
** По сети 0,4 кВ и выше «Россети Центр»

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

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

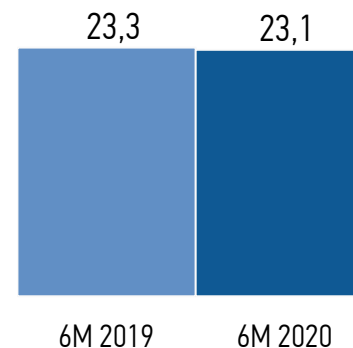
Объем выручки (МСФО), млрд руб.

↓ -0,4%

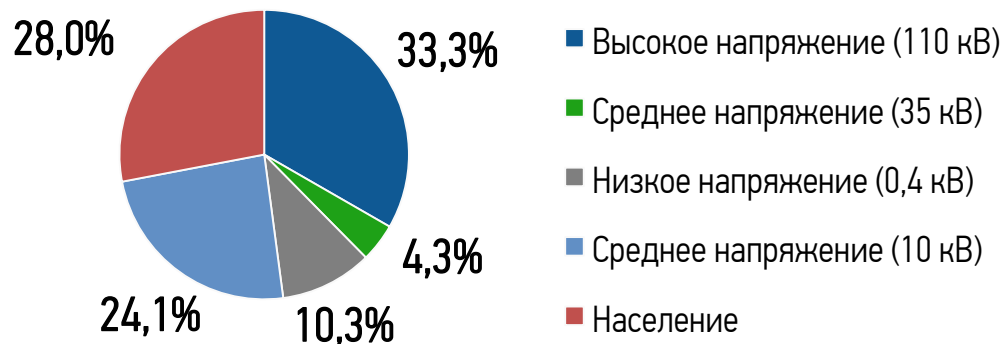


Объем услуг по передаче э/э*, млрд кВт*ч

↓ -0,9%

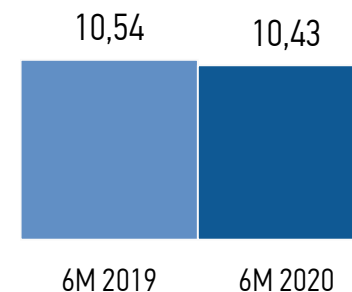


Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии)*, %



Потери э/энергии*, %

↓ -0,11 п.п.



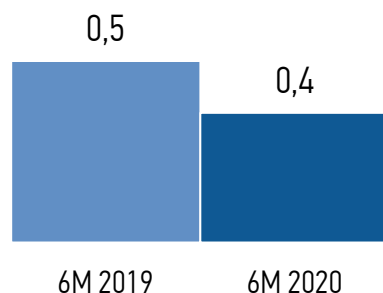
*С учетом объемов услуг в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика и АО «ТГЭС»

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 6М 2020 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

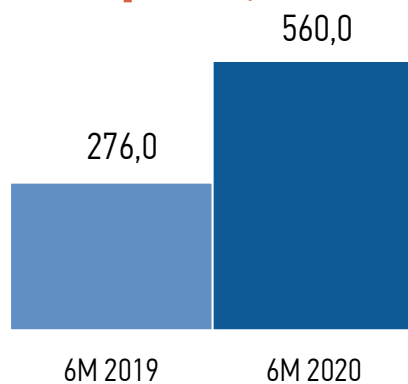
Объем выручки (МСФО), млрд руб.

↓ -20,0%

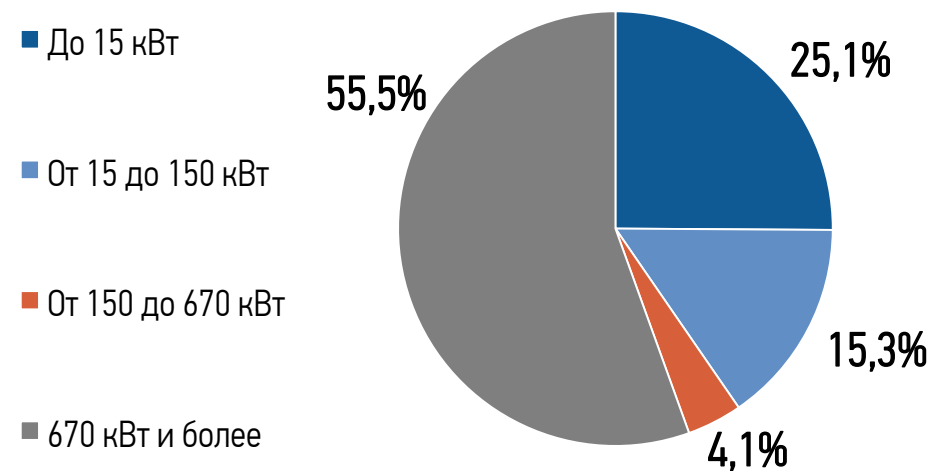


Объем присоединенной мощности*, МВт

↑ +102,9%



Структура присоединенной мощности по категориям заявителей*, %



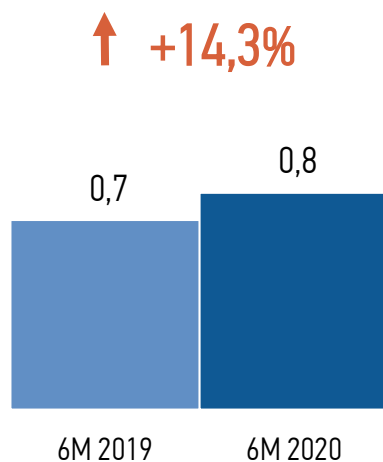
Увеличение показателей по присоединенной мощности обусловлено технологическим присоединением объекта генерации

* По «Россети Центр» без учета ДЗО/ВЗО

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 6М 2020 ГОДА

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

Прочая выручка (МСФО), млрд руб.

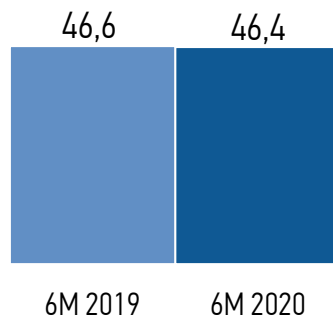


- ✓ АРЕНДА И УСЛУГИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ СТОРОННЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
- ✓ УСЛУГИ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ И РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ
- ✓ ВЫПОЛНЕНИЕ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ
- ✓ КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ И ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛУГИ
- ✓ АГЕНТСКИЕ УСЛУГИ
- ✓ УСЛУГИ СВЯЗИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
- ✓ ДРУГИЕ УСЛУГИ ПО ПРОЧЕЙ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 6М 2020 ГОДА ПО МСФО

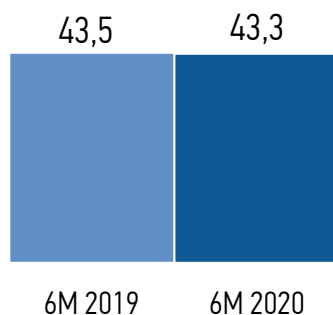
**Выручка,
млрд руб.**

↓ - 0,4%



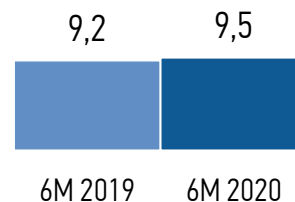
**Операционные расходы,
млрд руб.**

↓ - 0,5%



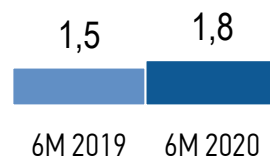
**ЕВITDA,
млрд руб.**

↑ + 3,3%



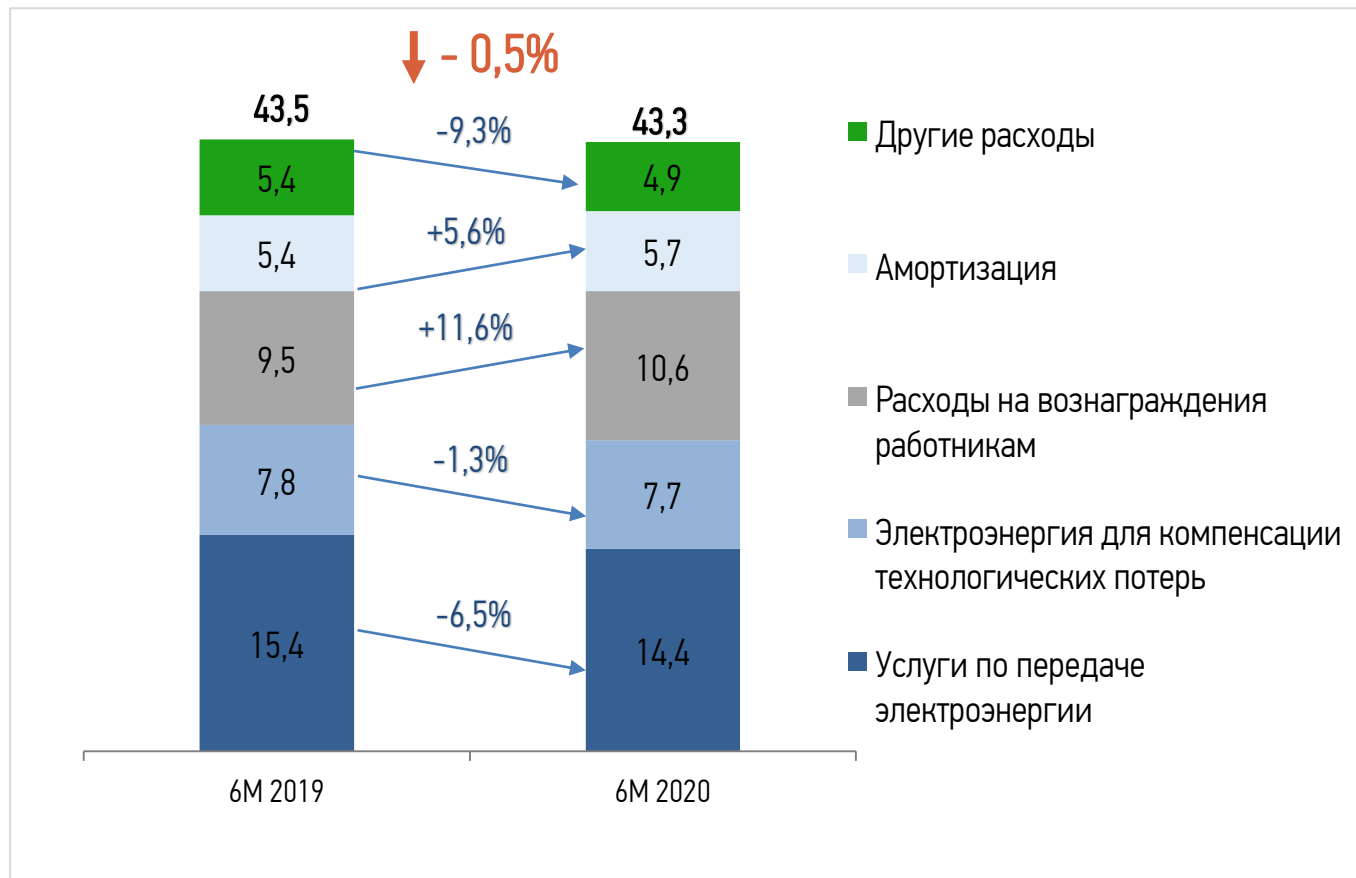
**Прибыль за период,
млрд руб.**

↑ + 20,0%



- Снижение выручки в результате сокращения объема потребления услуг по передаче электроэнергии вследствие замедления экономической активности в условиях пандемии
- Снижение операционных расходов в результате уменьшения расходов на услуги по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» (снижение объема нормативных потерь и заявленной мощности) и услуги территориальных сетевых организаций (сокращение объема оказанных услуг), сокращения объема потерь электроэнергии
- Рост ЕВITDA и прибыли обусловлен сокращением операционных расходов

Операционные расходы, млрд руб.



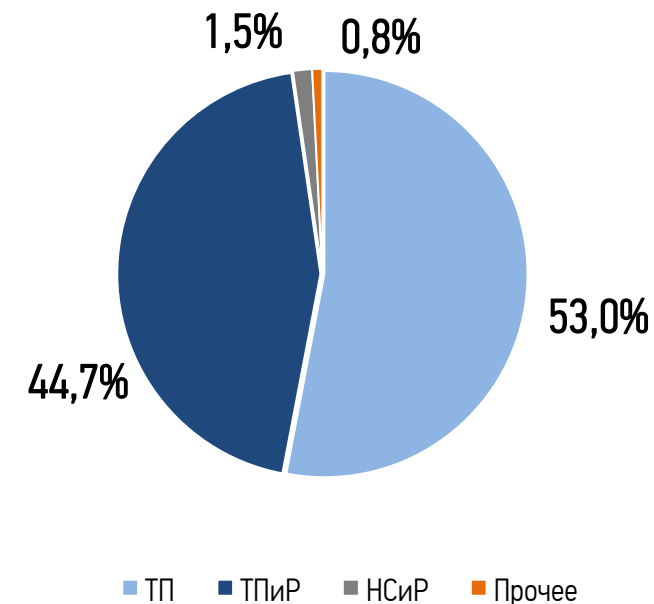
- Расходы на услуги по передаче электроэнергии сократились в результате снижения объема заявленной мощности и нормативных потерь ПАО «ФСК ЕЭС», а также объема оказанных услуг территориальными сетевыми организациями
- Затраты на компенсацию потерь электроэнергии сокращаются в результате выполнения мероприятий по снижению потерь в сетях
- Рост расходов на вознаграждение работникам обусловлен включением в Группу персонала новых дочерних компаний АО «ВГЭС» и АО «ТГЭС», индексацией заработной платы, выплатой компенсаций в период действия режима повышенной готовности
- Амортизация выросла вследствие вхождения в Группу имущества новых дочерних компаний АО «ВГЭС» и АО «ТГЭС», а также в результате ввода новых объектов в рамках исполнения инвестиционной программы
- Сокращение других операционных расходов связано с переносом части затрат на вторую половину текущего года в целях сохранения финансовой устойчивости в условиях снижения выручки по передаче электроэнергии

Фактическое выполнение ИП за 6М 2020 года

Показатель	План* 6М 2020	Факт 6М 2020	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	3 931	4 326	110,1%
Финансирование, млн руб. с НДС	5 627	4 701	83,5%
Ввод, млн руб. без НДС	2 716	2 742	101,0%
Ввод, МВА	88	95	108,6%
Ввод, км	835	942	112,8%

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

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 6М 2020 года



Наиболее крупные объекты ИП реализуемые в 2020 году

ПС 110/10 кВ «Спутник»
(Воронежская обл.)
(СМР, ПНР завершен, получено разрешение РТН
на постоянную эксплуатацию.)

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

ПС 110/35/10 кВ Козино (2 этап)
(Смоленская обл.)
(Ввод в эксплуатацию сентябрь 2020.)

- Проектная мощность 16 МВА
- Новые мощности
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

МСФО	31.12.2019	30.06.2020	Изменение
Чистый долг*, млрд руб.	45,0	44,4	-1,3%

В составе Долга учтены обязательства по аренде в размере: 2,9 млрд руб. на 31.12.2019, 3,0 млрд руб. на 30.06.2020 (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

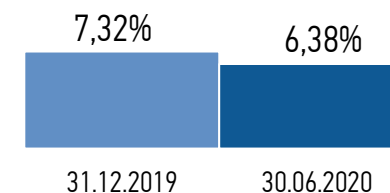
Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения
Биржевые облигации серии BO-04**	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии BO-06	5,0	4B02-06-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии 001P-01	5,0	4B02-01-10214-A-001P от 15.11.2019	до 5-и лет
Биржевые облигации серии 001P-02	5,0	4B02-02-10214-A-001P от 01.06.2020	до 3-х лет

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

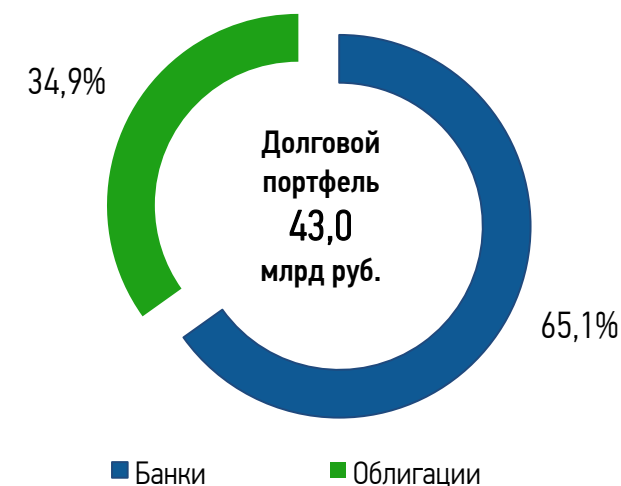
** Приобретены в рамках oferty 19.11.2019.

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

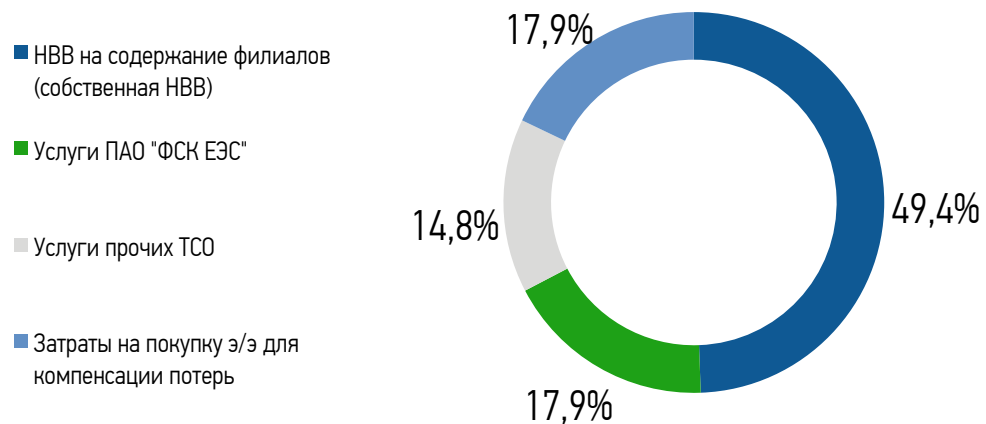
↓ -0,94 п.п.



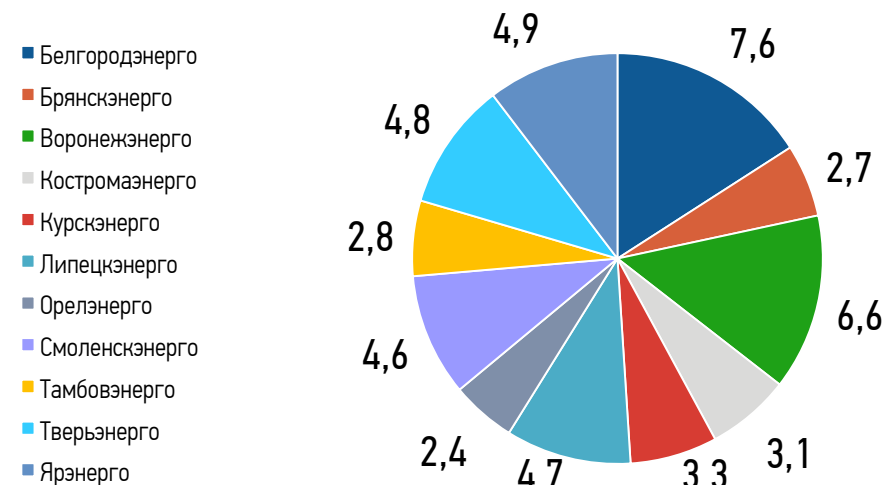
**Структура долгового портфеля
«Россети Центр»
(на 30.06.2020)**



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	2020 год прогноз	2019 года факт	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	94,2	94,5	-0,3%
Выручка от передачи электроэнергии*	90,2	91,1	-1,0%
Выручка от технологического присоединения	1,2	1,5	-20%
Выручка от продажи электроэнергии*	0,3	0,3	0%
Выручка от реализации по прочей деятельности	2,6	1,6	62,5%
Себестоимость	86,1	84,5	1,9%
Прибыль от продаж ¹	5,8	7,6	-23,7%
Прибыль от продаж margin, %	6,2%	8,0%	-1,8 п.п.
ЕБИТДА ²	17,4	16,0	8,8%
ЕБИТДА margin, %	18,5%	16,9%	1,6 п.п.
Чистая прибыль	1,8	0,2	в 9 раз
Чистая прибыль margin, %	1,9%	0,2%	1,7 п.п.
Объем услуг по передаче э/энергии ³ , млрд кВт·ч	45,1	46,4	-2,8%
Потери э/э, %	9,76%	10,23%	-0,47 п.п.

- Снижение выручки связано с сокращением объема оказания услуг по передаче электроэнергии на 1,2 млрд кВт·ч (-0,9 млрд руб.), при росте выручки от нерегулируемых услуг на 1 млрд руб. (переустройство объектов «Россети Центр», вознаграждение за исполнение функций ЕИО «Россети Цип»)
- Рост операционных расходов в себестоимости на 1,9% в целом обусловлен удорожанием материалов и услуг и индексацией заработной платы вследствие инфляции
- Рост ЕБИТДА и чистой прибыли обеспечивается улучшением сальдо восстановления и создания оценочных резервов на 2,5 млрд руб. и сальдо процентов к получению/уплате на 0,4 млрд руб.

[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

[3] На территориях деятельности «Россети Центр» с учетом объемов услуг в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика

* Внутренняя услуга по передаче ээ отражена в Выручке по передаче ээ



II
УРОВЕНЬ

Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже



12,4
млрд Р

Капитализация на 28.08.2020

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.



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

-  Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2019 год завоевал в международном конкурсе ARC Awards **бронзовую награду** в номинации «Интегрированный годовой отчет»
-  Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2019 год отмечен в международном конкурсе LACP: **Серебряная награда** в категории «Интегрированный отчет» сектора «Энергоснабжение – Электроэнергетика»
-  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»**

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 НКРУ 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)



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](#)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА* НА 2020-2024 ГГ.

Плановый период	2020	2021	2022	2023	2024	Итого 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@)

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	6М 2020	6М 2019	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	46,4	46,6	-0,4%
Услуги по передаче электроэнергии	44,9	45,1	-0,4%
Услуги по подключению к электросетям	0,4	0,5	-20,0%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,3	0,3	0,0%
Прочая выручка	0,8	0,7	14,3%
Операционные расходы	43,3	43,5	-0,5%
Операционная прибыль	3,7	3,8	-2,6%
ЕБИТДА	9,5	9,2	3,3%
ЕБИТДА margin, %	20,5	19,7	0,8 п.п.
Прибыль за период	1,8	1,5	20,0%
Прибыль за период margin, %	3,9	3,2	0,7 п.п.

- Снижение выручки в результате сокращения объема потребления услуг по передаче электроэнергии в условиях пандемии
- Снижение операционных расходов в результате уменьшения расходов на услуги по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» (снижение объема нормативных потерь и заявленной мощности) и услуги территориальных сетевых организаций (сокращение объема оказанных услуг), сокращения объема потерь электроэнергии
- Рост ЕБИТДА и прибыли обусловлен переносом части операционных расходов на вторую половину года

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	6М 2020	6М 2019	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	45,7	46,5	-1,7%
Выручка от передачи электроэнергии	44,3	45,1	-1,8%
Выручка от технологического присоединения	0,4	0,5	-20,0%
Выручка от перепродажи э/энергии и мощности	0,3	0,3	0,0%
Прочая выручка	0,8	0,7	14,3%
Себестоимость	42,0	42,3	-0,7%
Прибыль от продаж ¹	2,7	3,3	-18,2%
Прибыль от продаж margin, %	5,9%	7,1%	-1,2 п.п.
EBITDA ²	8,5	8,7	-2,3%
EBITDA margin, %	18,6%	18,7%	-0,1 п.п.
Чистая прибыль	0,9	0,8	12,5%
Чистая прибыль margin, %	2,0%	1,7%	0,3 п.п.
Показатели	На 30.06.2020	На 31.12.2019	Изменение
Совокупные активы	123,6	122,4	1,0%
Чистые активы	56,6	55,7	1,6%
Займы и кредиты	43,2	43,2	0,0%
Денежные средства и денежные эквиваленты + Финансовые вложения	1,5	1,0	50,0%
Чистый долг ³	41,7	42,2	-1,2%

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

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

[3] Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты – краткосрочные финансовые вложения