

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»

**Результаты деятельности
ПАО «МРСК Центра»
за 9М 2018 года (МСФО)**



Москва, ноябрь 2018

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги МРСК Центра. 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



МРСК Центра относится к предприятиям естественных монополий – тарифы устанавливаются органами исполнительной власти

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии



Технологическое присоединение



Энергосетевые 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 2018 ГОДА

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «МРСК ЦЕНТРА»

УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

34,6 млрд кВт·ч

Объем оказанных услуг**

65,7 млрд руб.

Объем выручки (МСФО)

УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

541,8 мВт

Объем присоединенной мощности

1,2 млрд руб.

Объем выручки (МСФО)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СЕРВИСЫ

93,9 тыс.

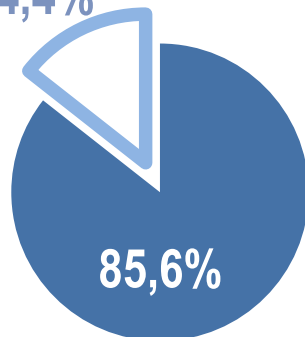
Обращений

1,1 млрд руб.

Объем выручки (МСФО)

Доля рынка на территории присутствия
по передаче электроэнергии* в 2018 г., %

14,4%

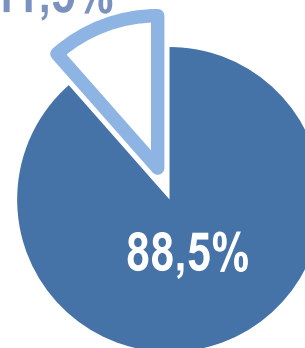


■ ПАО «МРСК Центра»

■ прочие ТСО

Доля рынка на территории присутствия
по технологическому присоединению в 2018 г., %

11,5%



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

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

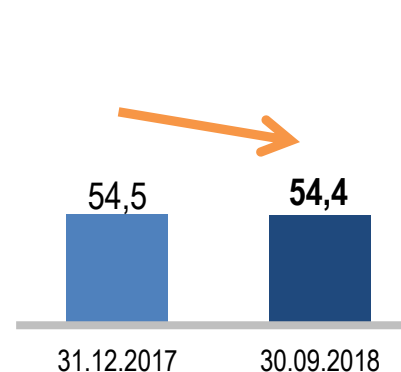
ИТОГИ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ АКТИВАМ ЗА 9М 2018 ГОДА

ПОКАЗАТЕЛЬ

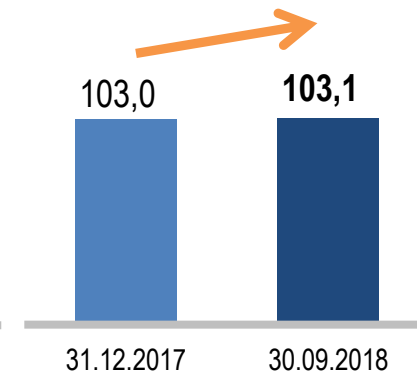
30.09.2018

Протяженность воздушных линий 0,4-110 кВ (по трассе), тысяч км	377,5
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тысяч км	51,7
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тысяч км	325,8
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тысяч км	19,9
Мощность подстанций, тысяч МВА	54,4
Мощность ПС 35-110 кВ, тысяч МВА	34,4
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тысяч МВА	20,0
Количество подстанций, тысяч шт.	103,1
Количество ПС 35-110 кВ, тысяч шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тысяч шт.	100,7
Количество у.е., млн	2,3
Количество районов электрических сетей, шт.	277

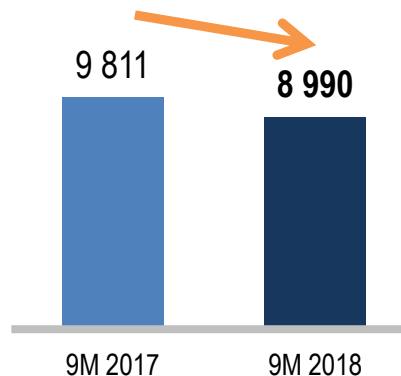
Мощность подстанций,
тысяч МВА



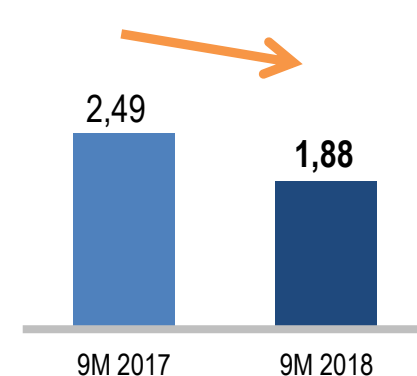
Количество подстанций,
тысяч шт.



Количество технологических
нарушений, шт.



Удельная аварийность,
шт. на 1000 ед. оборудования

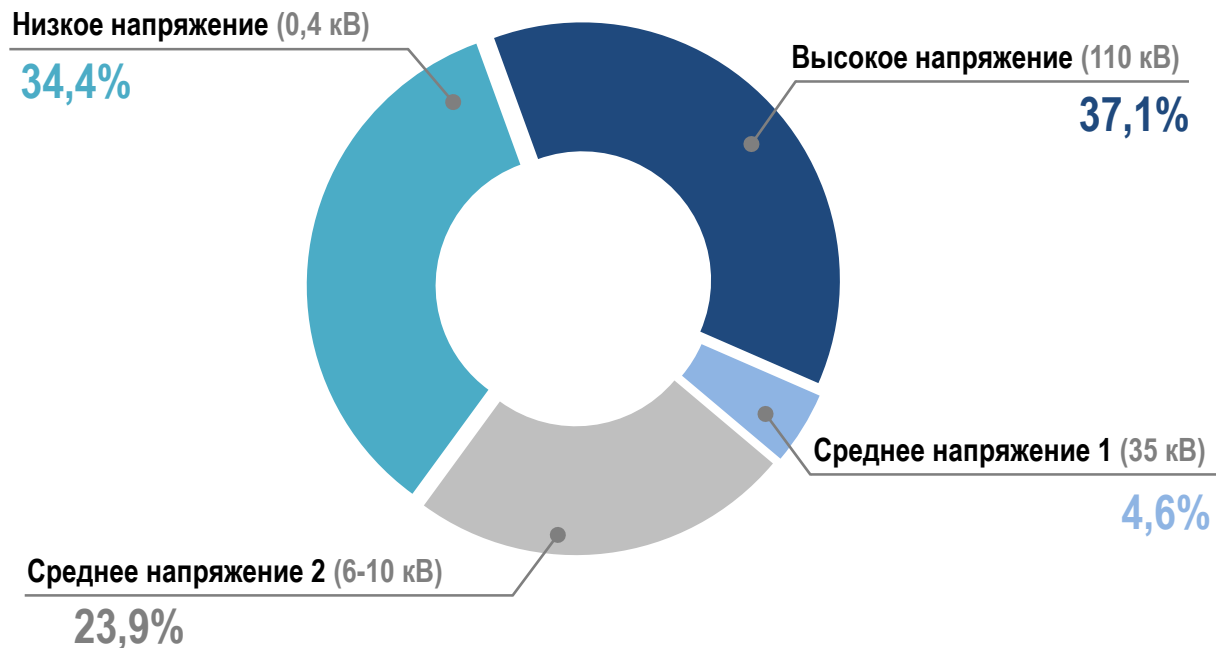


* С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования, оборудования в лизинге и оборудования, обслуживаемого по договорам

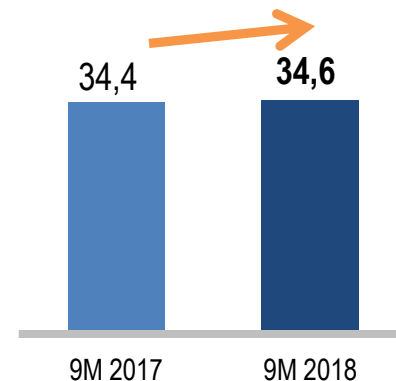
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2018 ГОДА

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

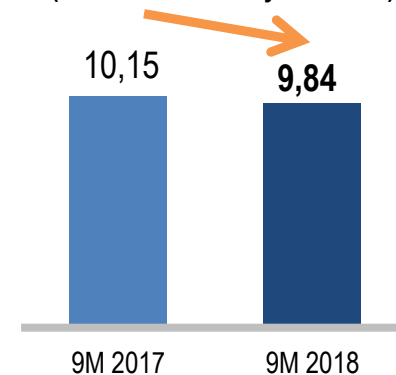
Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии), %



Объем услуг по передаче э/э
(в сопоставимых условиях*), млрд кВт*ч



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

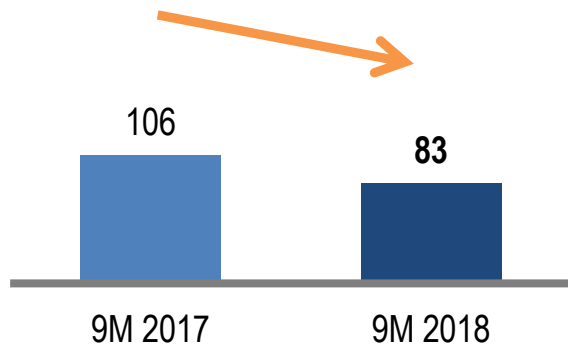


* В сопоставимых условиях баланса электроэнергии

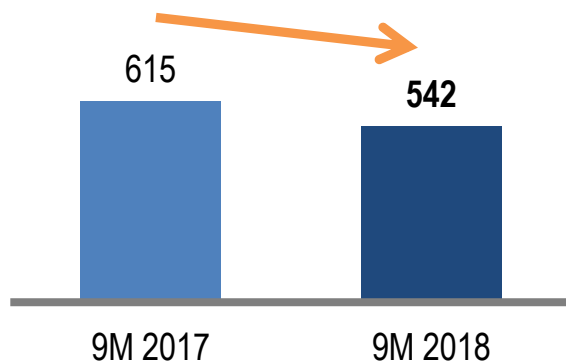
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2018 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

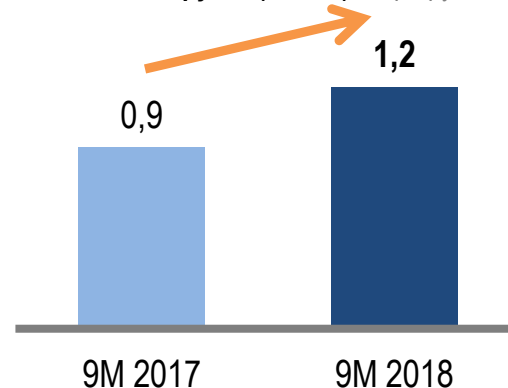
Среднее время исполнения договоров ТП с мероприятиями со стороны сетевой организации («договор – уведомление») категории «Doing Business», дней



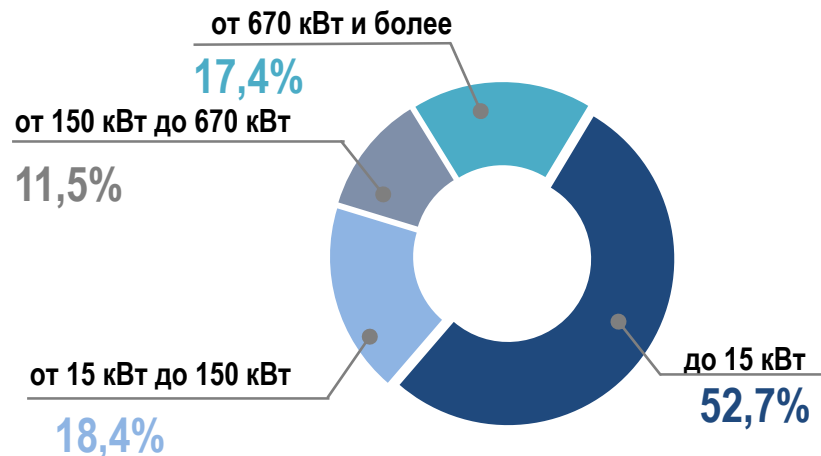
Объем присоединенной мощности, МВт



Объем выручки (МСФО), млрд руб.



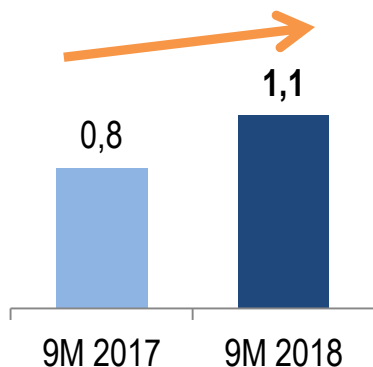
Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, %



ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2018 ГОДА

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

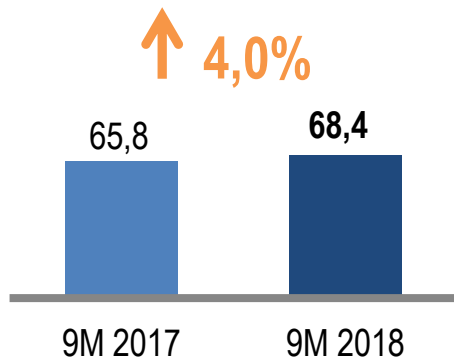
Выручка по дополнительным услугам (МСФО),
млрд руб.



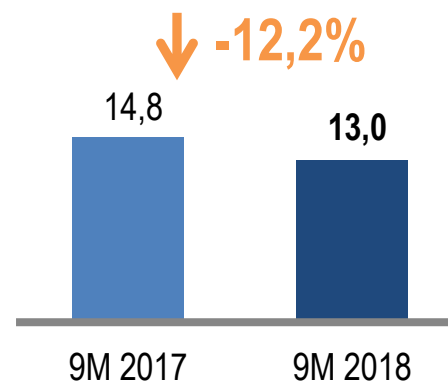
- ✔ Организация систем наружного освещения
- ✔ Технологическое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования
- ✔ Переустройство электросетевых объектов
- ✔ Установка и замена приборов учёта
- ✔ Сопровождение ТП
- ✔ Энергоаудит и энергосервис
- ✔ Проектирование и строительство объектов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

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 9М 2018 ГОДА ПО МСФО

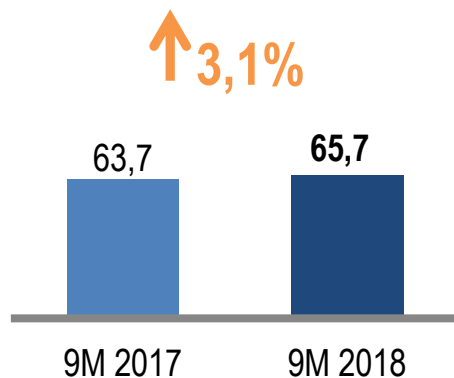
ВЫРУЧКА, млрд руб.



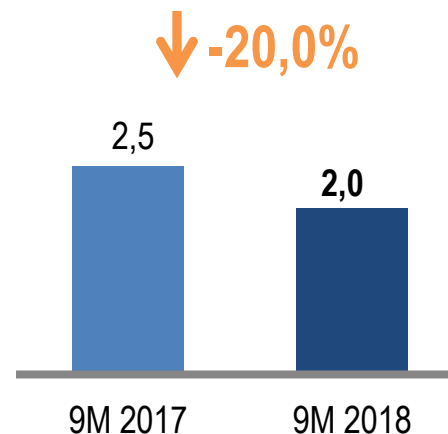
ЕБИТДА, млрд руб.



ВЫРУЧКА ОТ ПЕРЕДАЧИ Э/Э, млрд руб.



ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД, млрд руб.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2018 ГОДА ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

	9М 2018	9М 2017	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	68,4	65,8	4,0%
Услуги по передаче электроэнергии	65,7	63,7	3,1%
Услуги по подключению к электросетям	1,2	0,9	33,3%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,4	0,4	0,0%
Прочая выручка	1,1	0,8	37,5%
Операционные расходы	63,7	59,0	8,0%
Чистые прочие доходы	0,8	0,7	14,3%
Операционная прибыль	5,5	7,4	-25,7%
ЕБИТДА	13,0	14,8	-12,2%
ЕБИТДА margin, %	19,0%	22,5%	-3,5 п.п.
Прибыль за период	2,0	2,5	-20,0%
Прибыль за период margin, %	2,9%	3,8%	-0,9 п.п.

На итоговый финансовый результат основное влияние оказали: рост тарифной выручки и увеличение себестоимости передачи электроэнергии по причинам, находящимся вне зоны влияния менеджмента Компании

АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ЗА 9М 2018 ГОДА ПО МСФО

млрд руб.	9М 2018	9М 2017	Изм., %
Услуги по передаче электроэнергии	22,6	21,6	4,6%
Расходы на вознаграждения работникам	14,2	13,8	2,9%
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	10,1	8,8	14,8%
Амортизация	7,5	7,2	4,2%
Прочие материальные расходы	2,4	2,3	4,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	1,4	1,2	16,7%
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	0,9	(0,4)	325%
Прочие услуги	0,6	0,6	0,0%
Признанные оценочные обязательства	0,5	0,1	400%
Прочие работы и услуги производственного характера	0,4	0,3	33,3%
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	0,4	0,4	0,0%
Электроэнергия для продажи	0,3	0,3	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,3	0,2	50,0%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	0,3	0,9	-66,7%
Другие операционные расходы	1,8	1,7	5,9%
ВСЕГО	63,7	59,0	8,0%

- Затраты на приобретение потерь э/э выросли из-за роста стоимости э/э на ОРЭМ;
- Амортизация увеличилась вследствие ввода новых объектов (выполнения инвестиционной программы);
- Резерв под ожидаемые кредитные убытки представляет собой резерв под обесценение дебиторской задолженности за исключением резерва под обесценение авансов выданных (МСФО 9);
- Рост по статье Признанные оценочные обязательства связан с начислением резервов по судебным разбирательствам из-за разногласий с контрагентами по услугам передачи э/э.

Главными причинами опережающего темпа роста себестоимости по сравнению с темпом роста выручки стали рост расходов на покупную электроэнергию для компенсации потерь, а также начисление необходимых резервов.

ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ НА 30.09.2018

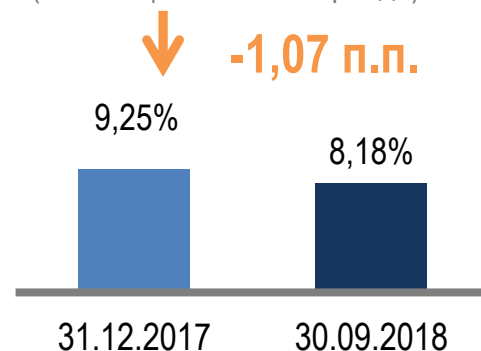
МСФО	31.12.2017	30.09.2018
Чистый долг*, млрд руб.	40,1	39,4

Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	—
RAEX	национальная, долгосрочный	ruAA	Стабильный
HRA	национальный	AA	—

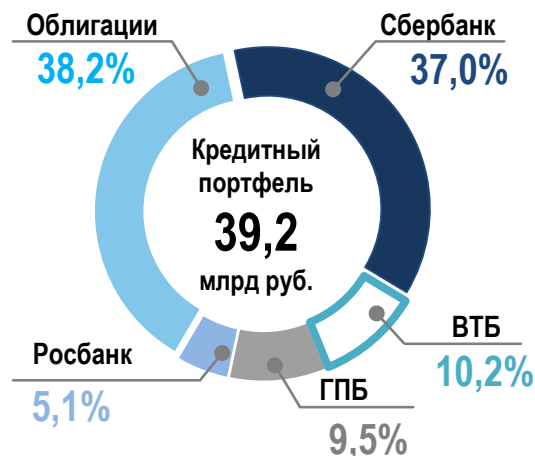
Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения	Статус	Ставка купона (%)
Биржевые облигации серии БО-04	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	11,58%
Биржевые облигации серии БО-05	5,0	4B02-05-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	9,32%
Биржевые облигации серии БО-06	5,0	4B02-06-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	6,95%

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

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



Структура кредитного портфеля ПАО «МРСК Центра»
(на 30.09.2018)



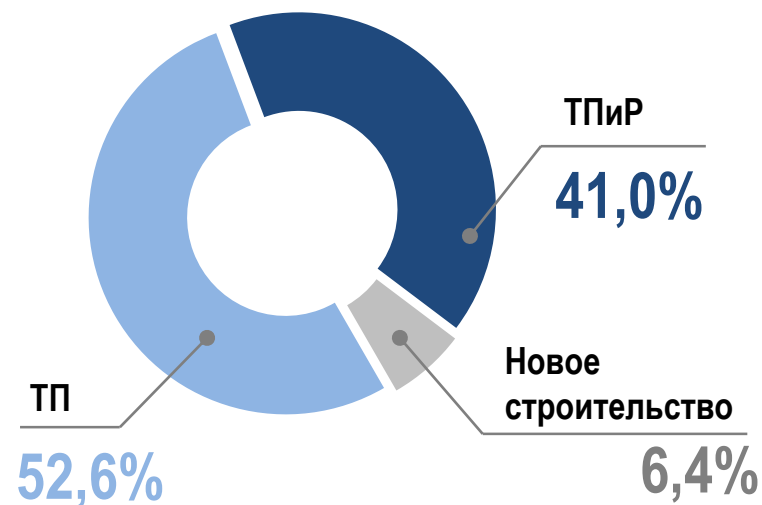
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 30.09.2018

Фактическое выполнение ИП за 9М 2018 года

ПОКАЗАТЕЛЬ	ПЛАН* 9М 2018	ФАКТ 9М 2018	% ВЫПОЛНЕНИЯ
Капиталовложения, млн руб. без НДС	7 127	7 027	98,6%
Финансирование, млн руб. с НДС	8 661	8 496	98,1%
Ввод, МВА	185	253	136,8%
Ввод, км	1 870	2 279	121,9%

* Согласно утвержденной ИПР 2016-2022 (приказ Минэнерго РФ от 14.11.2017 №17@)

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 9М 2018 года



Приоритетные объекты ИП, реализуемые в 2018 году

ПС 110/35/10 кВ «Короча» (БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛ.)

- Проектная мощность 80 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10/6 кВ «Спутник» (ВОРОНЕЖСКАЯ ОБЛ.)

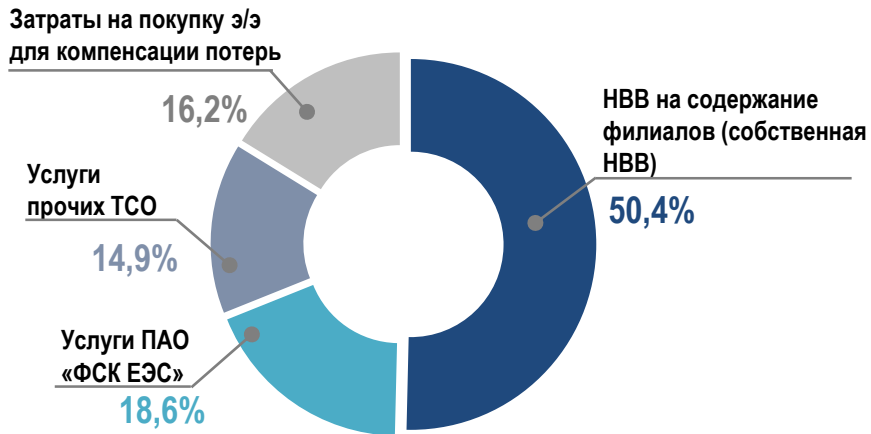
- Проектная мощность 80 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта

КЛ 110 кВ «Бутурлиновка» (ВОРОНЕЖСКАЯ ОБЛ.)

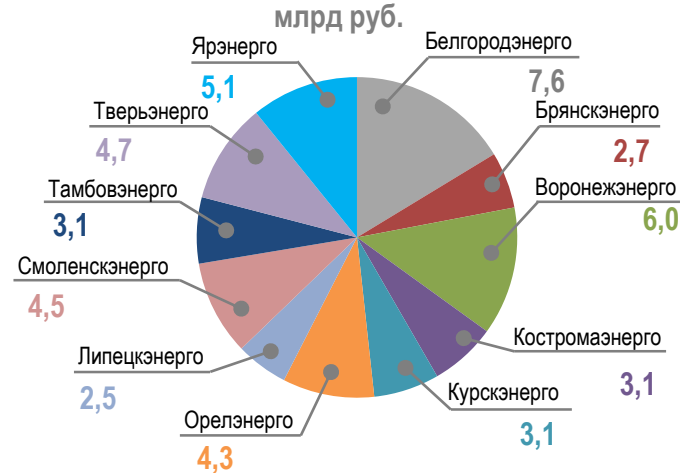
- Проектная длина 1,1 км
- Выдача мощности НВАЭС-2 через сети ПАО «МРСК Центра»

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Структура НВВ МРСК Центра в 2018 году



НВВ на содержание МРСК Центра в 2018 году (по филиалам)*, млрд руб.



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

млрд руб.

Котловая НВВ и средний одноставочный котловой тариф на услуги по передаче э/э

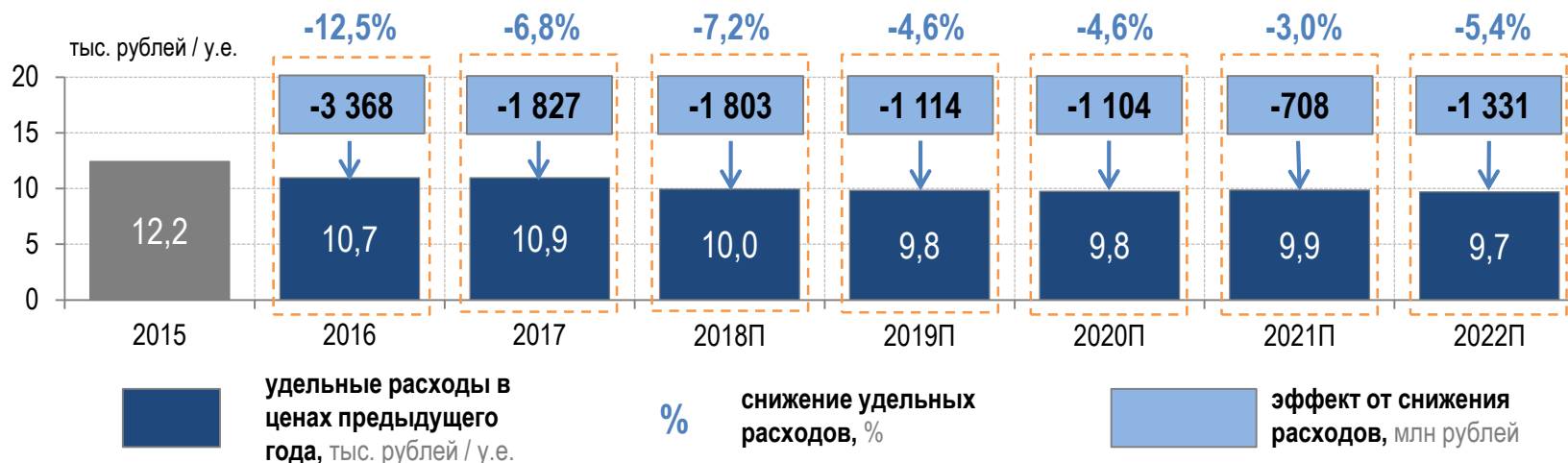


■ НВВ котловая

● Средний одноставочный котловой тариф на услуги по передаче э/э

ПОВЫШЕНИЕ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

СНИЖЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ (ЗАТРАТ) НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ НА 2-3% ЕЖЕГОДНО



ВЫПОЛНЕНИЕ ПОРУЧЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА И ФОИВ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Поручение

Эффект

Снижение операционных издержек на 10% в 2013 году по отношению к 2010 году (поручение Минэнерго РФ от 23.12.2010 № АШ-446пр)

По итогам 2013 года достигнуто снижение операционных издержек на 16,3% от уровня 2010 года

Сокращение административных и управленческих расходов в 2014 году не менее чем на 15 % от их фактической величины в 2013 году (поручение Председателя Правительства РФ от 11.11.2013 г. № 6732п-П9, Директива Правительства РФ от 23.04.2014 № 2454п-П13)

По итогам 2014 года сокращение административных и управленческих расходов составляет 15% от уровня 2013 года

Снижение операционных расходов в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации на 15% к 2017 году от уровня 2012 года (Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р)

По итогам 2017 года достигнуто снижение операционных расходов на 29,2% от уровня 2012 года

Снижение операционных расходов не менее чем на 2-3 процента ежегодно (поручение Президента РФ от 05.12.2014 № Пр-2821, Директива Правительства РФ от 16.04.2015 № 2303-П13);

По итогам 2017 года эффект составляет 6,8% (или 1 827 млн руб.) от уровня 2016 года. В 2018-2022 гг. Бизнес-планом Общества предусмотрено снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2% ежегодно

Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 3 процента ежегодно (Директива Правительства РФ от 29.03.2016 №2073п-П13) – по итогам 2017 года

ПОКАЗАТЕЛИ БИЗНЕС-ПЛАНА НА 2018 ГОД

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатели	Факт 2017 (РСБУ)	План 2018	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	91,1	95,6	4,9%
Выручка от передачи электроэнергии	87,6	92,8	5,9%
Выручка от технологического присоединения	1,6	1,6	0,0%
Выручка от продажи электроэнергии	0,6	0,0	-100,0%
Прочая выручка	1,3	1,2	-7,7%
Себестоимость	79,0	83,2	5,3%
Прибыль от продаж¹	9,8	10,1	3,1%
ЕБИТДА²	19,4	19,3	-0,5%
Чистая прибыль	2,0	2,8	40,0%
Объем услуг по передаче э/энергии (в сопоставимых условиях), млрд кВтч	46,9	47,5	1,3%
Потери э/э (в сопоставимых условиях), %	11,20%	11,02%	-0,18 п.п.

Показатели	Факт 2017 (РСБУ)	План на 31.12.2018	Изменение, %
Займы и кредиты	41,5	41,0	-1,2%
Чистый долг³	40,1	40,6	1,2%

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

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИИ



**СПИСКА ЦЕННЫХ БУМАГ,
ДОПУЩЕННЫХ К ТОРГАМ НА
МОСКОВСКОЙ БИРЖЕ**



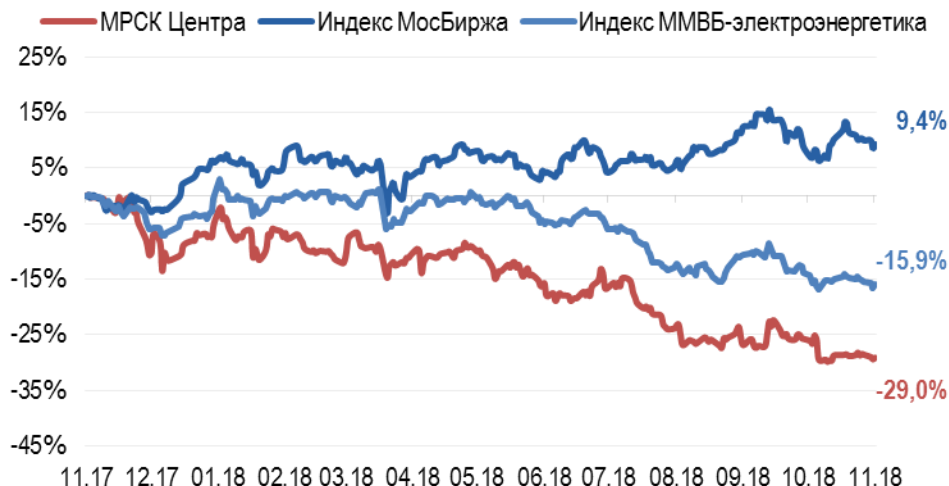
**КАПИТАЛИЗАЦИЯ
НА 21.11.2018**



**РЕЙТИНГ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
НП «РИД»**



**САМООЦЕНКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
ПО МЕТОДИКЕ РОСИМУЩЕСТВА
(ИЗ 551 ВОЗМОЖНОГО, ЧТО СООТВЕТСТВУЕТ
80,35 %)**



НАГРАДЫ И ДОСТИЖЕНИЯ



Годовой отчет МРСК Центра за 2016 год стал призером XX Ежегодного конкурса годовых отчетов в основной номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей» и в дополнительной номинации «Лучшее раскрытие информации на корпоративном сайте»



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год отмечен в международном конкурсе LACP: Серебряная награда в секторе «Энергоснабжение – Электроэнергетика», вошел в топ-20 среди отчетов крупнейших российских компаний и топ-80 компаний-участников в регионе «Европа, Ближний и Средний Восток и Африка»



IR-раздел вебсайта МРСК Центра занял 2 место среди всех участников Конкурса IR-разделов корпоративных сайтов, организованного НП «АРФИ» и EQS GROUP

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Более 6,0 млрд рублей
выплачено в виде дивидендов за
последние 8 лет

2 февраля 2018 года было
утверждено Положение о
дивидендной политике в новой
редакции (с изм. от 10.08.2018)

Дивидендная история

Показатель	Ед.изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Сумма начисленных дивидендов	тыс. руб.	862 935	75 992	831 693	455 954	1 866 675	879 028
Доля чистой прибыли по РСБУ, направленная на выплату дивидендов	%	25,00	25,94	25,01	50,16	100,00	43,27
Дивиденд на одну акцию	руб.	0,02044	0,0018	0,0197	0,0108	0,044215195	0,0208212

Общество считает одним из своих приоритетов обеспечение выплаты дивидендов в объеме не менее 50% от чистой прибыли, определенной по данным финансовой отчетности, в том числе консолидированной, составленной в соответствии с МСФО с учетом исключения из величины чистой прибыли, используемой для расчета дивидендов:

- ✓ доходов и расходов, связанных с переоценкой обращающихся на рынке ценных бумаг акций Общества;
- ✓ фактических инвестиций, осуществляемых за счет чистой прибыли, полученной от регулируемой деятельности в рамках реализации утвержденных Минэнерго России инвестиционных программ;
- ✓ превышения амортизации основных средств и нематериальных активов, используемой на финансирование инвестиционной программы, по РСБУ над амортизацией основных средств и нематериальных активов по МСФО.

С Дивидендной политикой можно ознакомиться на сайте:

https://www.mrsk-1.ru/investors/dividend/dividend_policy/

ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

- 1 Дивидендная политика, направленная на регулярные выплаты, и положительная дивидендная история
- 2 Лидер по количеству электросетевых активов
- 3 Деятельность в ключевых регионах Центральной России с устойчивым спросом на услуги
- 4 Рейтинг корпоративного управления **НРКУ 7+**
- 5 Free-float 34%*
- 6 Высокая информационная открытость**
- 7 Эффективный менеджмент**

* Согласно методике расчета Московской Биржи

** Согласно результатам проведенного анализа восприятия инвесторами деятельности ПАО «МРСК Центра» (Perception Study) по итогам 2017 года

6,0

млрд руб.

направлено на выплату дивидендов за последние 8 лет



по протяженности линий электропередачи среди МРСК



по объему трансформаторной мощности среди МРСК

9,39

баллов из 10

Оценка положительного восприятия инвестсообществом** за 2017 г.

7,50 целевое значение

ПЕРЕДАЧА ПОЛНОМОЧИЙ ЕИО ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»



Стратегические цели реализации проекта объединения систем управления:

Повышение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей

Снижение потерь при одновременном росте показателей качества оказания услуг

Увеличение текущей производственной и финансовой эффективности с одновременным сокращением операционных издержек и капитальных затрат

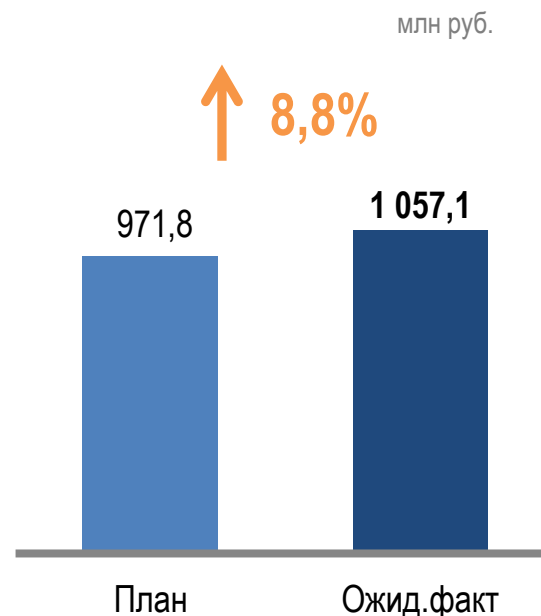


ПЕРЕДАЧА ПОЛНОМОЧИЙ ЕИО ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»

Основные мероприятия по повышению эффективности:

- Оптимизация арендных отношений в связи с прекращением функционирования исполнительного аппарата и переходом на двухуровневую систему управления;
- Оптимизация численности персонала;
- Организация единого домена и централизованной системы электронной почты, а также приобретение неисключительных прав на использование программных продуктов;
- Переход на ремонты по техническому состоянию;
- Оптимизация Централизованного аварийного запаса, запаса резервных источников и т.д.;
- Экономия за счет проведения консолидированных закупок;
- Сокращение затрат на управленческий транспорт;
- Оптимизация затрат и условий платежей ТСО;
- Снижение потерь электроэнергии;
- Увеличение выручки от оказания услуг по технологическому присоединению.

Экономический эффект:



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

МРСК Центра

127018, Москва, 2-я Ямская ул., 4
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 МРСК Центра в Twitter](#)