

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»

**Результаты деятельности
за 12 месяцев 2018 года
и прогнозы на 2019 год**



Москва, март 2019

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 субъектам 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)

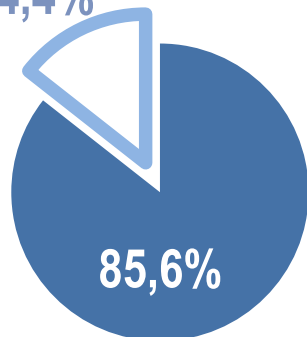
ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗА 12М 2018 ГОДА

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «МРСК ЦЕНТРА»



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

14,4%

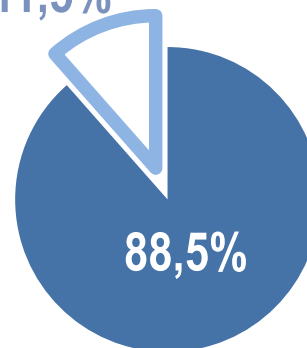


■ ПАО «МРСК Центра»

■ 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 12М 2018 ГОДА

ПОКАЗАТЕЛЬ

31.12.2018*

Протяженность воздушных линий 0,4-110 кВ (по трассе), тысяч км	372,4
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тысяч км	51,1
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тысяч км	321,3
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тысяч км	20,5
Мощность подстанций, тысяч МВА	54,0
Мощность ПС 35-110 кВ, тысяч МВА	34,4
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тысяч МВА	19,6
Количество подстанций, тысяч шт.	102,5
Количество ПС 35-110 кВ, тысяч шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тысяч шт.	100,1
Количество у.е., млн	2,3
Количество районов электрических сетей, шт.	277

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

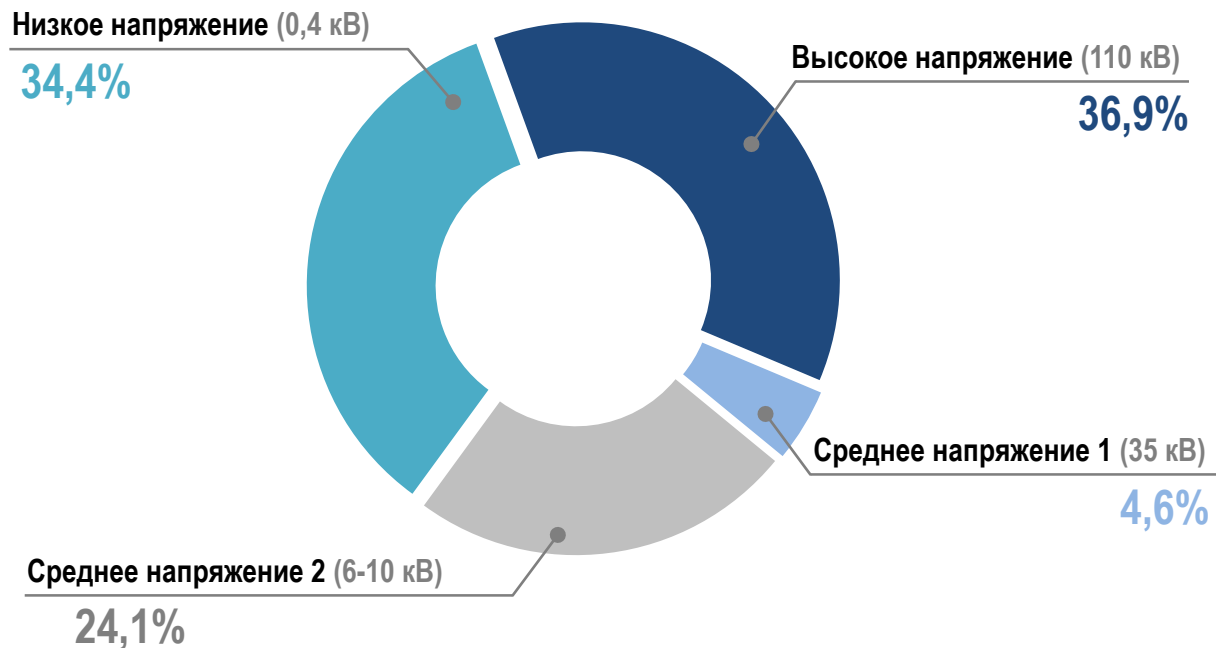


Снижение показателей по производственному потенциалу вызвано уточнением технических параметров оборудования при паспортизации, а также по результатам внесения географических координат в интегрированную информационно-аналитическую систему ситуационного управления ПАО «Россети»

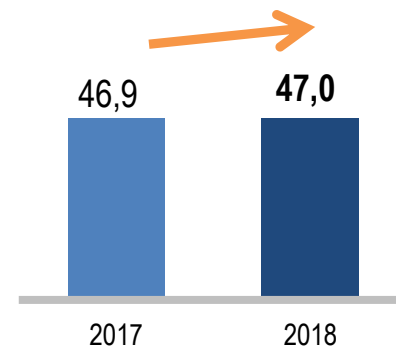
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2018 ГОДА

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

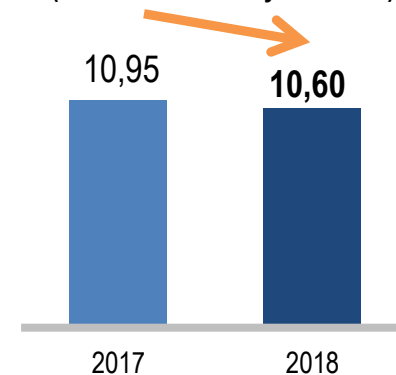
Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии), %



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



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

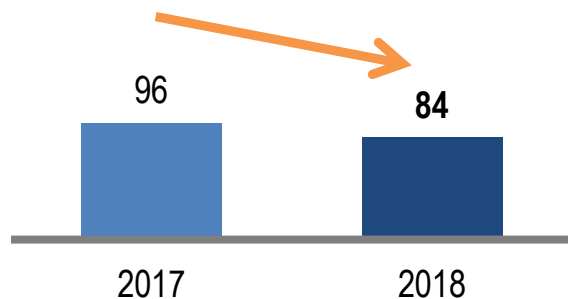


* В сопоставимых условиях баланса электроэнергии

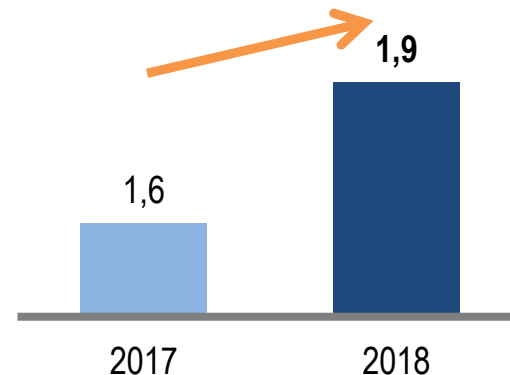
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2018 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

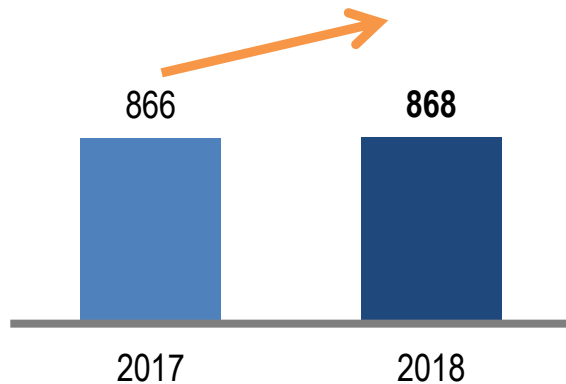
Среднее время исполнения договоров ТП с мероприятиями со стороны сетевой организации («договор – уведомление») категории «Doing Business», дней



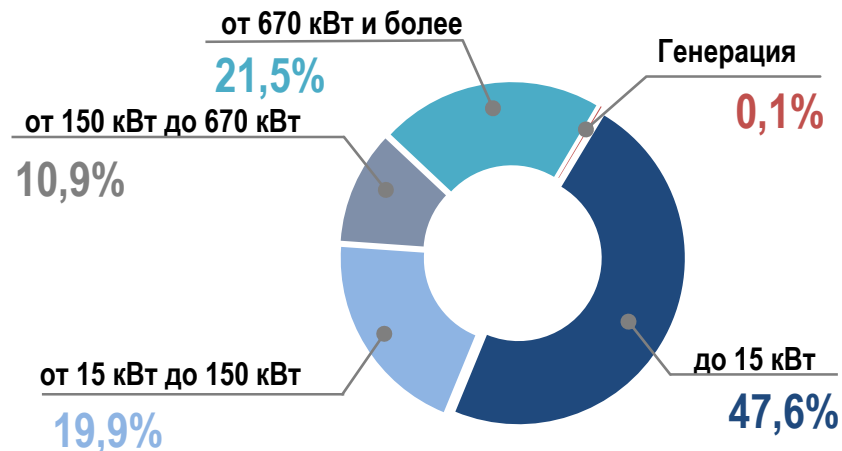
Объем выручки (МСФО), млрд руб.



Объем присоединенной мощности, МВт



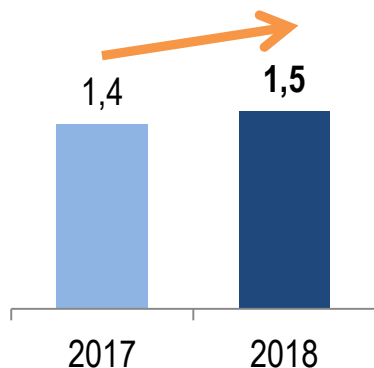
Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, %



ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2018 ГОДА

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

Прочая выручка (МСФО), млрд руб.

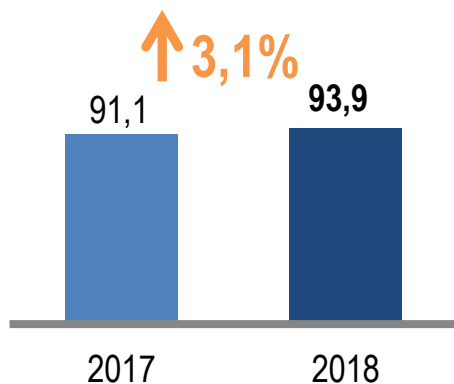


Основную долю Прочей выручки (около 77%) составляет выручка от реализации дополнительных услуг

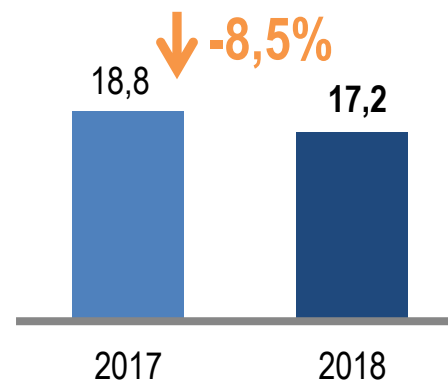
- ✔ Организация систем наружного освещения
- ✔ Технологическое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования
- ✔ Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов
- ✔ Предоставление технических ресурсов
- ✔ Испытания и диагностика оборудования
- ✔ Установка и замена приборов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

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 12М 2018 ГОДА ПО МСФО

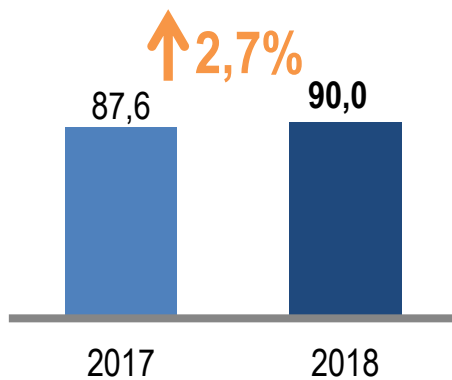
ВЫРУЧКА, млрд руб.



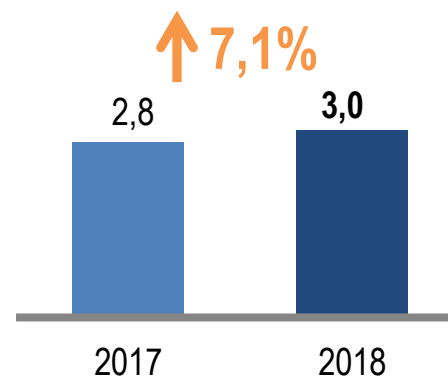
ЕБИТДА, млрд руб.



ВЫРУЧКА ОТ ПЕРЕДАЧИ Э/Э, млрд руб.



ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД, млрд руб.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2018 ГОДА ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

	12М 2018	12М 2017	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	93,9	91,1	3,1%
Услуги по передаче электроэнергии	90,0	87,6	2,7%
Услуги по подключению к электросетям	1,9	1,6	18,8%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,5	0,5	0,0%
Прочая выручка	1,5	1,4	7,1%
Операционные расходы	87,9	83,1	5,8%
Чистые прочие доходы	1,3	1,1	18,2%
Операционная прибыль	7,4	9,2	-19,6%
ЕБИТДА	17,2	18,8	-8,5%
ЕБИТДА margin, %	18,3	20,6	-2,3 п.п.
Прибыль за период	3,0	2,8	7,1%
Прибыль за период margin, %	3,2	3,1	0,1 п.п.

На итоговый финансовый результат основное влияние оказали: рост тарифной выручки и увеличение объема оказанных услуг по технологическому присоединению, а также рост неподконтрольных расходов

АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ЗА 12М 2018 ГОДА ПО МСФО

млрд руб.	12М 2018	12М 2017	Изменение
Услуги по передаче электроэнергии	30,5	29,3	4,1%
Расходы на персонал	19,3	18,8	2,7%
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	15,0	13,7	9,5%
Амортизация	9,9	9,4	5,3%
Прочие материальные расходы	3,2	2,9	10,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	1,9	1,6	18,8%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	0,9	1,0	-10,0%
Прочие услуги	0,8	0,9	-11,1%
Прочие работы и услуги производственного характера	0,8	0,4	100,0%
Признанные оценочные обязательства	0,5	0,1	400,0%
Резерв под ожидаемые кредитные убытки, нетто	0,5	(-0,1)	600,0%
Аренда	0,5	0,5	0,0%
Электроэнергия для продажи	0,5	0,5	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,4	0,4	0,0%
Обесценение основных средств	0,1	0,9	-88,9%
Другие операционные расходы	3,1	2,8	10,7%
ВСЕГО	87,9	83,1	5,8%

- 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 31.12.2018

МСФО	31.12.2018	31.12.2017	Изменение
Чистый долг*, млрд руб.	39,6	40,1	-1,2%

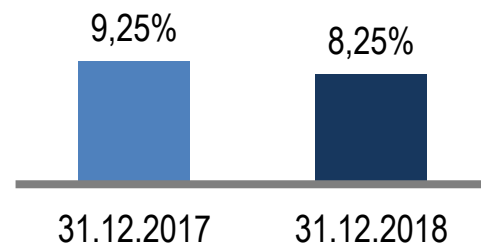
Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	—
RAEX	национальная, долгосрочный	ruAA	Стабильный

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%

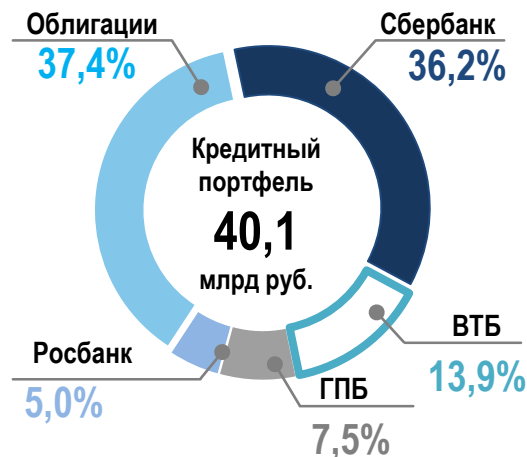
* Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты

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

↓ -1,00 п.п.



Структура кредитного портфеля ПАО «МРСК Центра»
(на 31.12.2018)



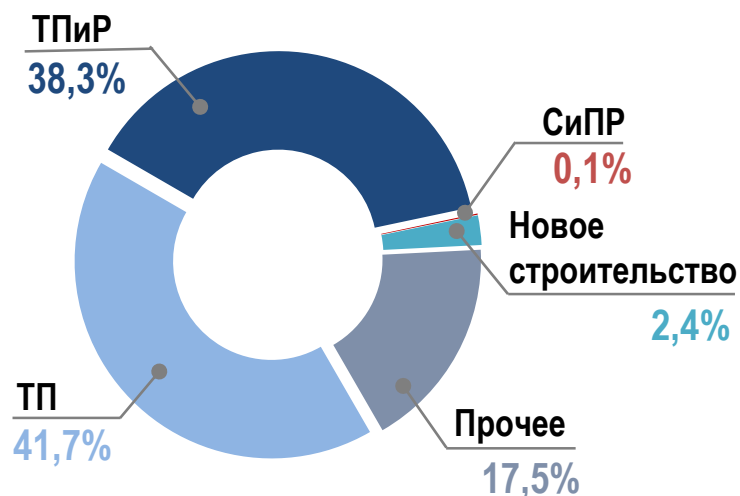
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 31.12.2018

Фактическое выполнение ИП за 12М 2018 года

ПОКАЗАТЕЛЬ	ПЛАН* 12М 2018	ФАКТ 12М 2018	% ВЫПОЛНЕНИЯ
Капиталовложения, млн руб. без НДС	13 023	12 230	93,9%
Финансирование, млн руб. с НДС	15 481	14 493	93,6%
Ввод, млн руб. без НДС	13 270	12 702	95,7%
Ввод, МВА	383	376	98,1%
Ввод, км	3 558	3 598	101,1%

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

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 12М 2018 года



Наиболее крупные объекты ИП, реализованные в 2018 году

ПС 110/35/10 кВ «Вязьма-1» (Смоленская обл.)

- Проектная мощность 63 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10 кВ «Ватутинская» (Белгородская обл.)

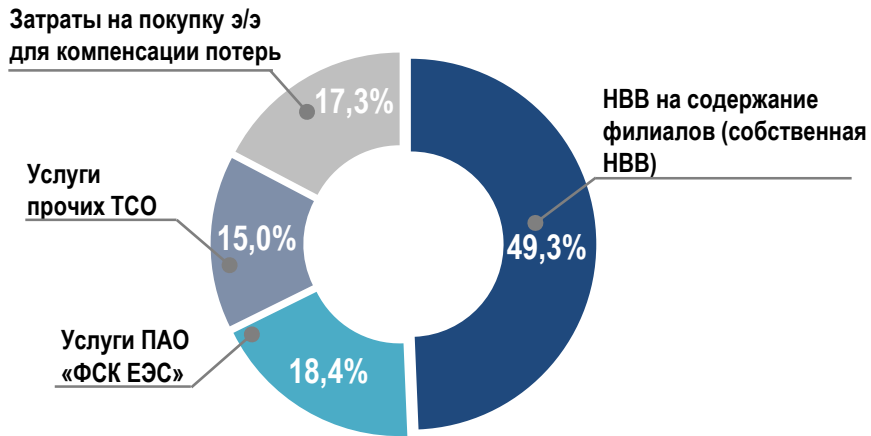
- Проектная мощность 12,6 МВА
- Обеспечение ТП крупных объектов Минобороны России

ПС 110/10 кВ «Шеино» (Белгородская обл.)

- Проектная мощность 10 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Структура НВВ МРСК Центра в 2019 году



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

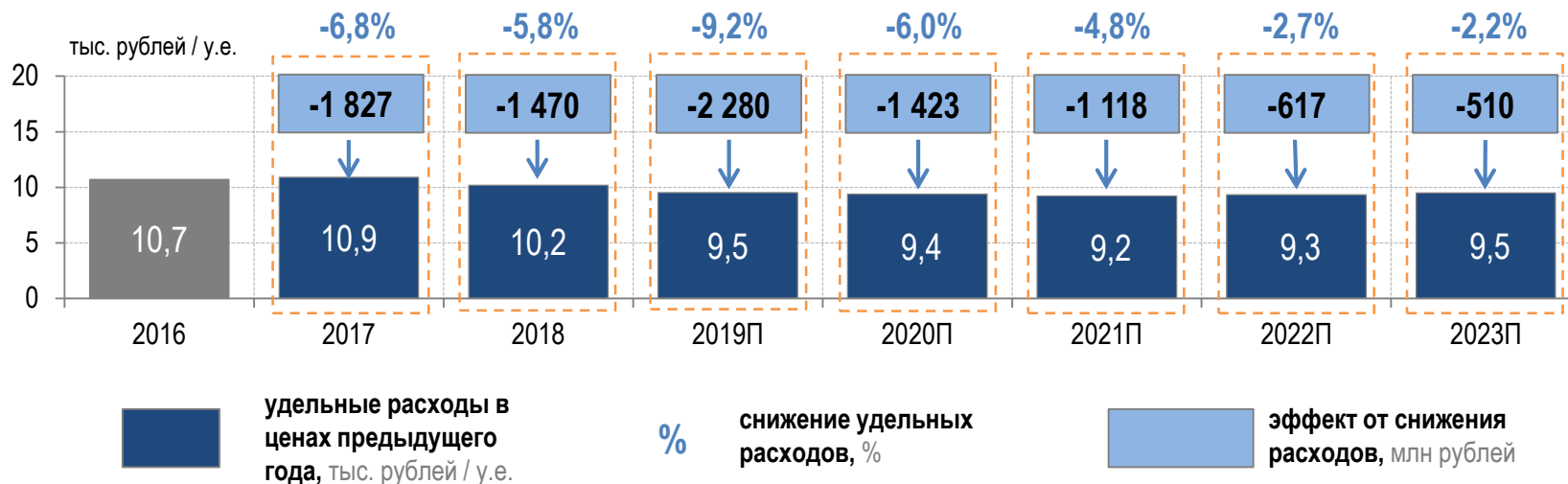


* Без учета затрат ФСК ЕЭС, прочих ТСО, потерь РСК



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 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 2018 года достигнуто снижение операционных расходов на 27,3% 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-П113)

По итогам 2018 года эффект составляет 5,8% (или 1 470 млн руб.) от уровня 2017 года. В 2019-2023 гг. Бизнес-планом Общества предусмотрено снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2% ежегодно

ПОКАЗАТЕЛИ БИЗНЕС-ПЛАНА НА 2019 ГОД

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатели	Факт 2018 (РСБУ)	План 2019	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	93,9	96,3	2,6%
Выручка от передачи электроэнергии	90,0	92,6	2,9%
Выручка от технологического присоединения	1,9	1,3	-31,6%
Выручка от продажи электроэнергии	0,5	0,5	0,0%
Прочая выручка	1,5	1,9	26,7%
Себестоимость	83,9	86,8	3,5%
Прибыль от продаж¹	7,7	7,2	-6,5%
ЕБИТДА²	16,6	18,7	12,7%
Чистая прибыль	1,4	2,4	71,4%
Объем услуг по передаче э/энергии (в сопоставимых условиях), млрд кВтч	47,0	47,3	0,6%
Потери э/э (в сопоставимых условиях), %	10,60%	10,26	-0,34 п.п.

Показатели	Факт 2018 (РСБУ)	План на 31.12.2019	Изменение, %
Займы и кредиты	40,4	44,6	10,4%
Чистый долг³	39,6	44,6	12,6%

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



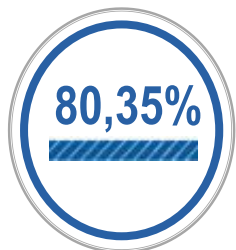
**СПИСК ЦЕННЫХ БУМАГ,
ДОПУЩЕННЫХ К ТОРГАМ НА
МОСКОВСКОЙ БИРЖЕ**



**КАПИТАЛИЗАЦИЯ
НА 25.03.2019**



**РЕЙТИНГ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
НП «РИД»**



**ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ (ИЗ 100% ВОЗМОЖНЫХ)
ПРОВОДИЛАСЬ В 2018 ГОДУ ДЕПАРТАМЕНТОМ
ВНУТРЕННЕГО АУДИТА КОМПАНИИ**



НАГРАДЫ И ДОСТИЖЕНИЯ



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год стал призером XXI Ежегодного конкурса годовых отчетов в основной номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей»



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»



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год отмечен в международном конкурсе LACP: **Золотая награда** среди всех компаний отрасли в категории «Интегрированный отчет», вошел в **топ-80** среди отчетов компаний региона EMEA

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
Дивидендная доходность*	%	3,33	0,48	8,23	4,56	16,06	4,72

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/

* По данным Московской Биржи (Дивидендная доходность акций рассчитывается на дату принятия решения о размере годовых дивидендов как соотношение годовых дивидендов, выплачиваемых на одну акцию, и медианного значения рыночных цен этой акции за отчетный год)

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**

* Согласно методике расчета Московской Биржи

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

6,0
млрд руб.
направлено на
выплату дивидендов
за последние 8 лет

9,05
баллов из 10
Оценка положительного
восприятия
инвесторским сообществом**
за 2018 г.
7,50 целевое значение



по протяженности
линий электропередачи
среди МРСК



по объему
трансформаторной
мощности среди МРСК

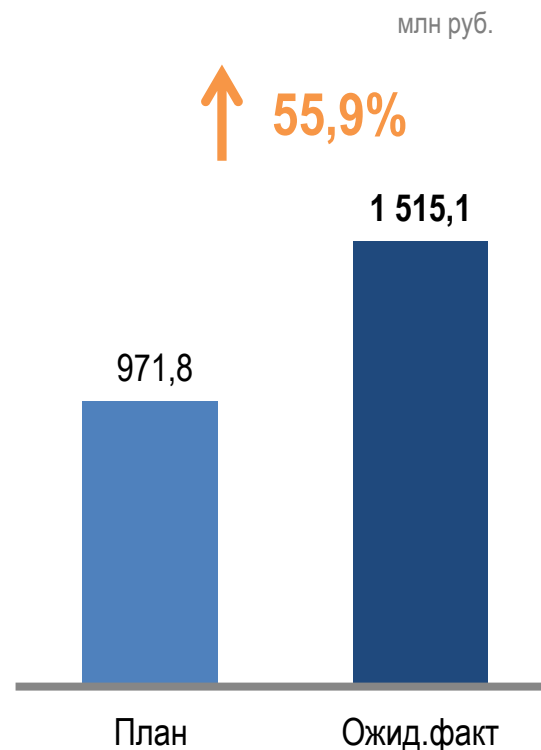


ПЕРЕДАЧА ПОЛНОМОЧИЙ ЕИО ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»

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:

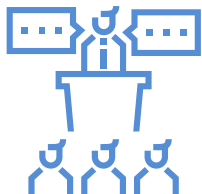


ЗАЧЕМ НУЖНА ЦИФРОВИЗАЦИЯ?

Предпосылки и проблемы:



Научно-технический прогресс



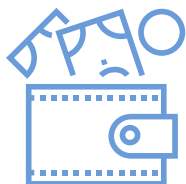
Политика развития государства



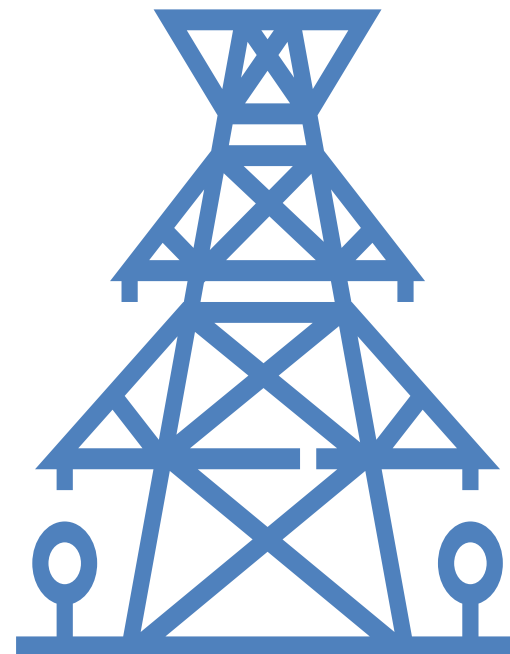
Возрастающий поток информации,
эффективно не обрабатываемый
существующим набором инструментов



Возрастающие требования к качеству
электроснабжения и сокращению сроков
выполнения работ



Ограничение роста тарифов



ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЦИФРОВИЗАЦИИ

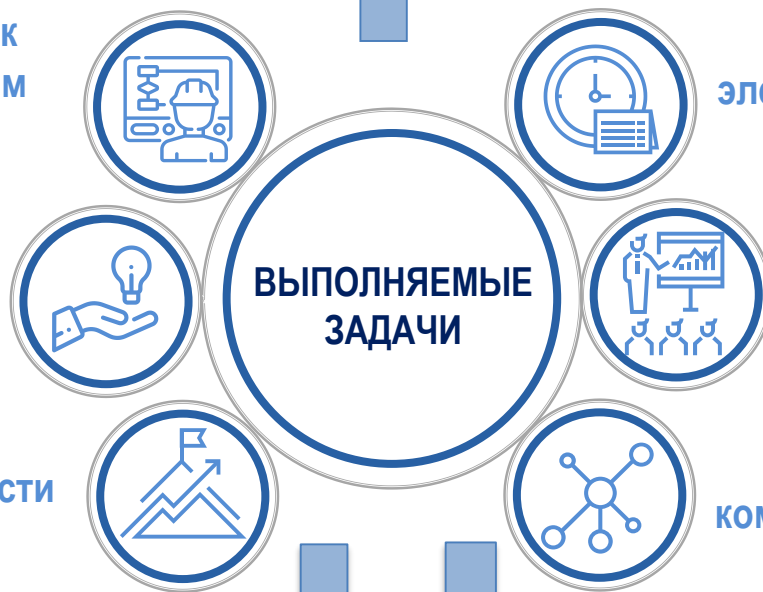
Обществу
Качественное выполнение социальной функции по обеспечению жизнедеятельности миллионов людей

Адаптивность компании к новым задачам и вызовам

Улучшение характеристик надежности электроснабжения потребителей

Повышение эффективности компании

Потребителям
Улучшение показателей качества и надежности без дополнительного роста тарифа



Повышение доступности электросетевой инфраструктуры

Развитие кадрового потенциала и новых компетенций

Диверсификация бизнеса компании за счет дополнительных сервисов

Акционерам
Увеличение базы для выплаты дивидендов



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](#)

ПРИЛОЖЕНИЕ: ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 2018-2022 ГГ.*

Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	Итого 2018-2022
Капиталовложения без НДС	млрд руб.	13,0	13,9	15,0	13,1	13,4	68,4
Финансирование с НДС	млрд руб.	15,5	16,3	17,7	15,4	15,6	80,5
Ввод ОФ без НДС	млрд руб.	13,3	13,6	15,9	12,8	13,7	69,3
Ввод мощности	км	3 558	3 375	3 395	3 344	3 161	16 833
Ввод мощности	MBA	383	520	535	557	543	2 539

* - согласно приказу Минэнерго России от 24.12.2018 № 29@