

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»

Советник генерального директора
Румянцев С.Ю.

Итоги деятельности за 12 месяцев 2016 года и прогнозы на 2017 год



Москва, март 2017

ВАЖНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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. Несмотря на то, что до 31.03.2008 года МРСК Центра не была операционной компанией, данная презентация содержит консолидированные данные по всем РСК зоны ответственности МРСК Центра, в том числе и за период по 31.03.2008. Информация о финансовых и производственных данных о Компании получена, как сумма соответствующих показателей 11 РСК, присоединившихся к МРСК Центра. Несмотря на то, что в 2006 и 2007 годах под управлением МРСК Центра (в то время МРСК Центра и Северного Кавказа) находилось более 11 компаний, для корректного сравнения информация за эти периоды приведена по 11 РСК текущей конфигурации.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ



MRСК Центра является естественной монополией – тарифы устанавливаются органами исполнительной власти

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

✓ Передача и распределение э/энергии



✓ Энергосетевые услуги



✓ Технологическое присоединение



458

тыс. км²
территория обслуживания

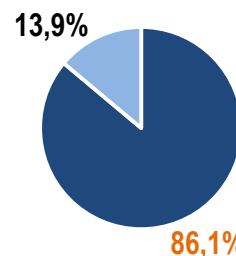
11

субъектов РФ
территория функционирования

13,6

млн человек
население на территории обслуживания

Доля рынка по распределению электроэнергии в 2016 г. по выручке*, %



● MRСК Центра
● прочие ТСО
(170 компаний)

[*] доля необходимой валовой выручки (НВВ) MRСК Центра в НВВ регионов

2,7% в объеме РФ

9,5% в объеме РФ

ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ И КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 Присутствие в 11 регионах Центральной России с устойчивым спросом на услуги

2 Лидер по количеству электросетевых активов

3 Утвержденная дивидендная политика и положительная дивидендная история

4 Рейтинг корпоративного управления НРКУ 7+ – наивысший среди МРСК

5 Free-float 34%*

6 Высокая информационная открытость

56,2

млрд кВт*ч

Объем услуг по передаче э/э за 12М 2016 г.

+2,6% год к году

403,0

тыс. км

Протяженность линий на 31.12.2016 г.

+0,8% год к году

456,0

млн руб.

Начисленные дивиденды, выплаченные в 2016 г.

50% от чистой прибыли РСБУ

18,7

млрд руб.

Капитализация на 31.12.2016 г.

+127% год к году

4,8

млрд руб.

Прибыль за период (МСФО) за 12М 2016 г.

+433,3% год к году

9,49

баллов из 10

Оценка положительного восприятия инвест.сообществом за 2016 г.

9,22 год к году

[*] Согласно методике расчета Московской Биржи

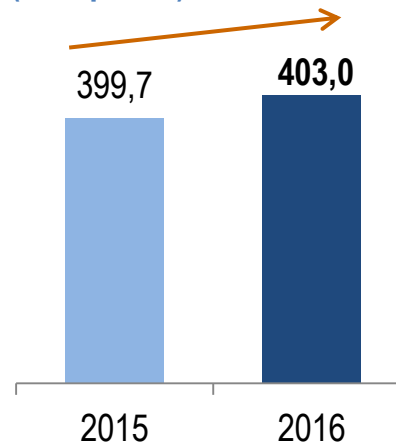
СПРАВОЧНО: Рыночная капитализация на 17.03.2017 - 16,8 млрд руб.

ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2016 ГОДА

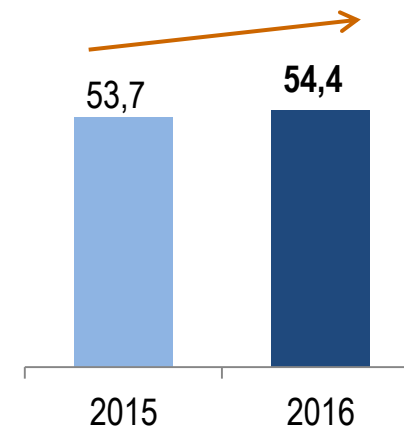
ПОКАЗАТЕЛЬ	31.12.16*
Протяженность воздушных линий 0,4-110 кВ (по трассе), тыс. км	385,0
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	52,0
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	333,0
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	18,0
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,4
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,5
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	19,9
Количество подстанций, тыс. шт.	102,0
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	99,6
Количество у.е., млн	2,3
Количество районов электрических сетей, шт.	279

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

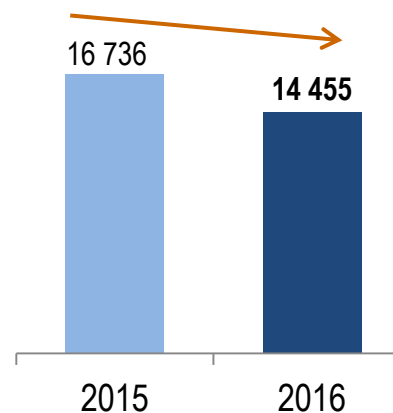
Протяженность ЛЭП (по трассе), тыс. км



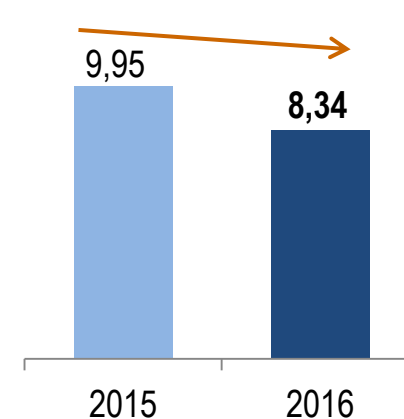
Мощность подстанций, тыс. МВА



Количество технологических нарушений, шт.



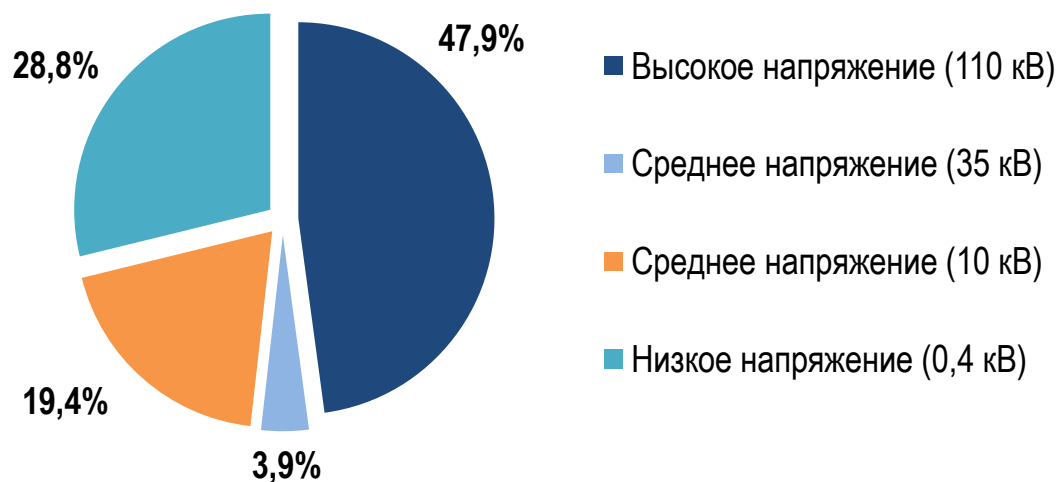
Удельная аварийность, шт. на 1000 ед. оборудования



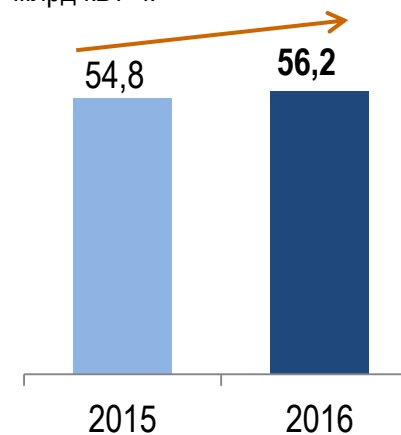
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2016 ГОДА

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

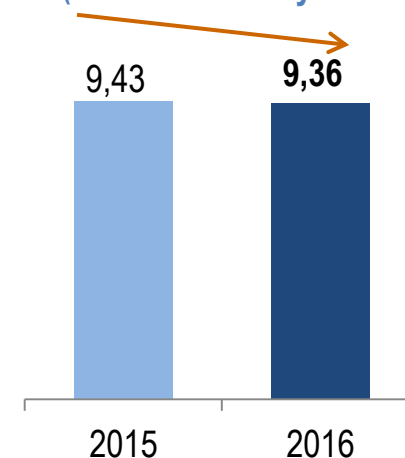
Структура полезного отпуска по уровням напряжения
(объем услуг по передаче электроэнергии), млрд кВтч, %



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



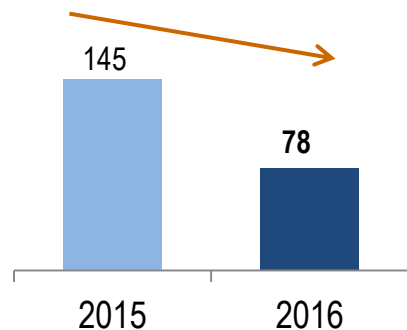
Потери э/энергии
(в сопоставимых условиях), %



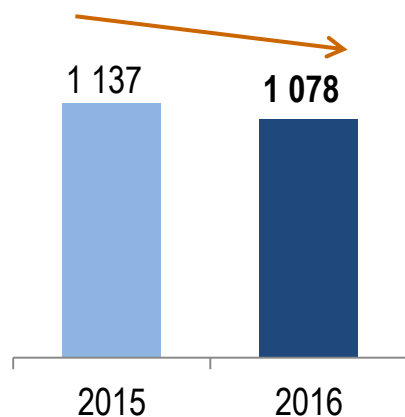
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2016 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

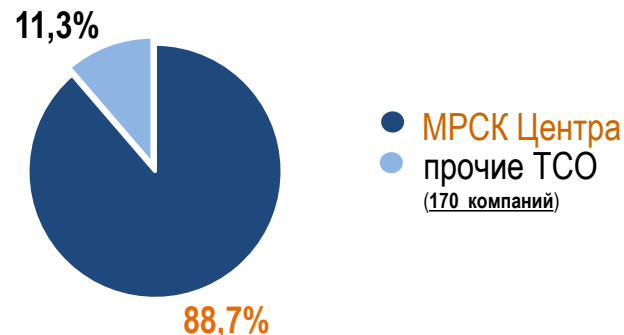
Средний срок исполнения договоров ТП, дней



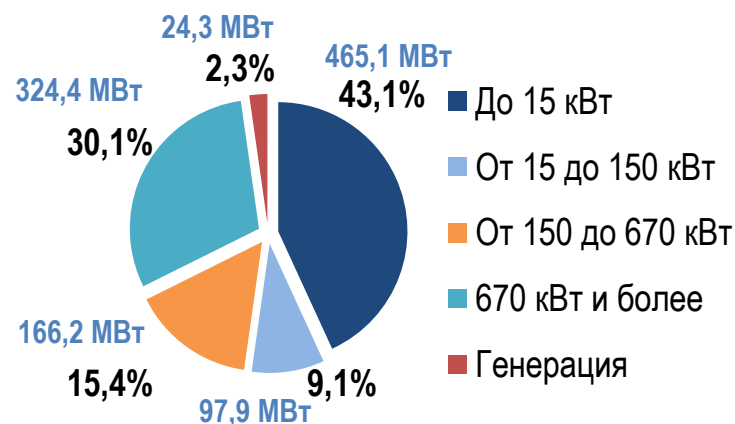
Объем присоединенной мощности, МВт



Доля рынка по технологическому присоединению, %



Структура присоединений мощности по категориям потребителей, МВт, %



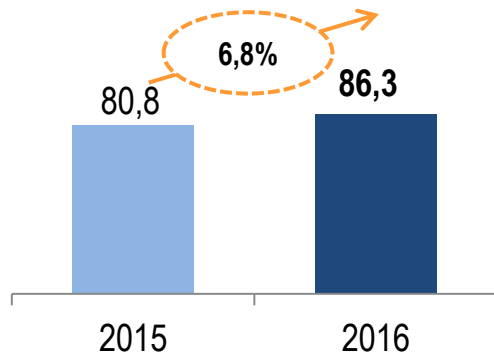
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2016 ГОДА ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

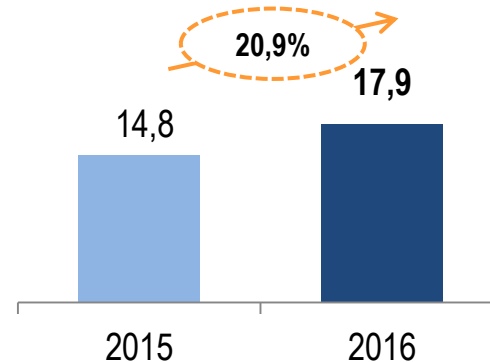
Показатели	12М 2015 года	12М 2016 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	80,8	86,3	6,8%
Услуги по передаче электроэнергии	77,7	83,6	7,6%
Услуги по подключению к электросетям	1,2	1,4	16,7%
Прочая выручка	1,9	1,3	-31,6%
Операционные расходы	-75,2	-78,8	4,8%
Прочие доходы	1,4	1,7	21,4%
Операционная прибыль	7,1	9,2	29,6%
ЕБИТДА	14,8	17,9	20,9%
ЕБИТДА margin, %	18,3%	20,7%	2,4 п.п.
Прибыль за период	0,9	4,8	433,3%
Прибыль за период margin, %	1,1%	5,6%	4,5 п.п.

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 12М 2016 ГОДА ПО МСФО

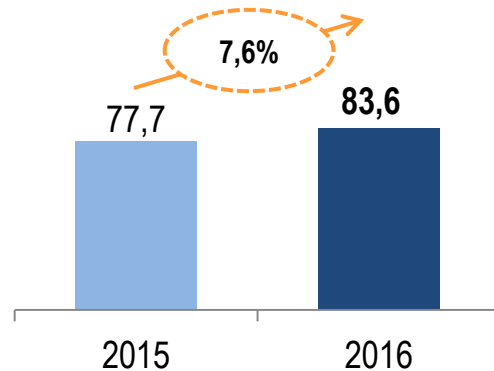
Выручка, млрд руб.



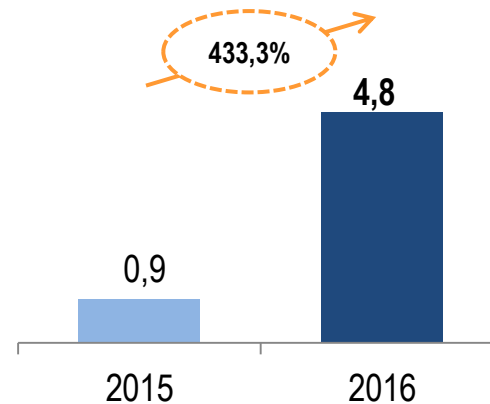
EBITDA, млрд руб.



Выручка от передачи э/э, млрд руб.



Прибыль за период, млрд руб.



АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ЗА 12М 2016 ГОДА ПО МСФО

млрд руб.	2015	2016	Изм. %
Передача электроэнергии	26,4	27,9	5,7%
Расходы на персонал	17,8	18,4	3,4%
Приобретенная электроэнергия на компенсацию потерь	10,6	11,9	12,3%
Амортизация	7,8	8,7	11,5%
Сырье и материалы	2,7	2,8	3,7%
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1,5	2,0	33,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	1,1	1,3	18,2%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	0,7	0,7	0,0%
Аренда	0,5	0,6	20,0%
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	0,5	0,5	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,3	0,4	33,3%
Признанные оценочные обязательства	0,3	0,3	0,0%
Прочие услуги	1,9	1,9	0,0%
Обесценение основных средств и нематериальных активов	0,7	-0,6	-185,7%
Расходы по концессионному договору	0,9	0,1	-88,9%
Другие операционные расходы	1,5	1,9	26,7%
ВСЕГО	75,2	78,8	4,8%

- Затраты на передачу ээ и приобретение потерь ээ выросли из-за роста полезного отпуска и стоимости ээ на ОРЭМ;
- Рост расходов на персонал обусловлен индексацией заработной платы производственного персонала в соответствии с ОТС;
- Амортизация увеличилась вследствие ввода новых объектов (выполнения инвестиционной программы) в 2016 году;
- Рост резервов под обесценение дебиторской задолженности связано с обесценением торговой дебиторской задолженности по компаниям, с которыми имеются разногласия по передаче электроэнергии, а также по компаниям, имеющим задолженность по перепродаже электроэнергии и мощности за период 2013-2014 гг.;
- Снижение расходов по концессионному договору связано с выполнением обязательств;
- В 2016 году частично восстановлено обесценение основных средств за 2014-2015 гг.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12М 2016 ГОДА ПО РСБУ

Данные в млрд руб., если не указано иное

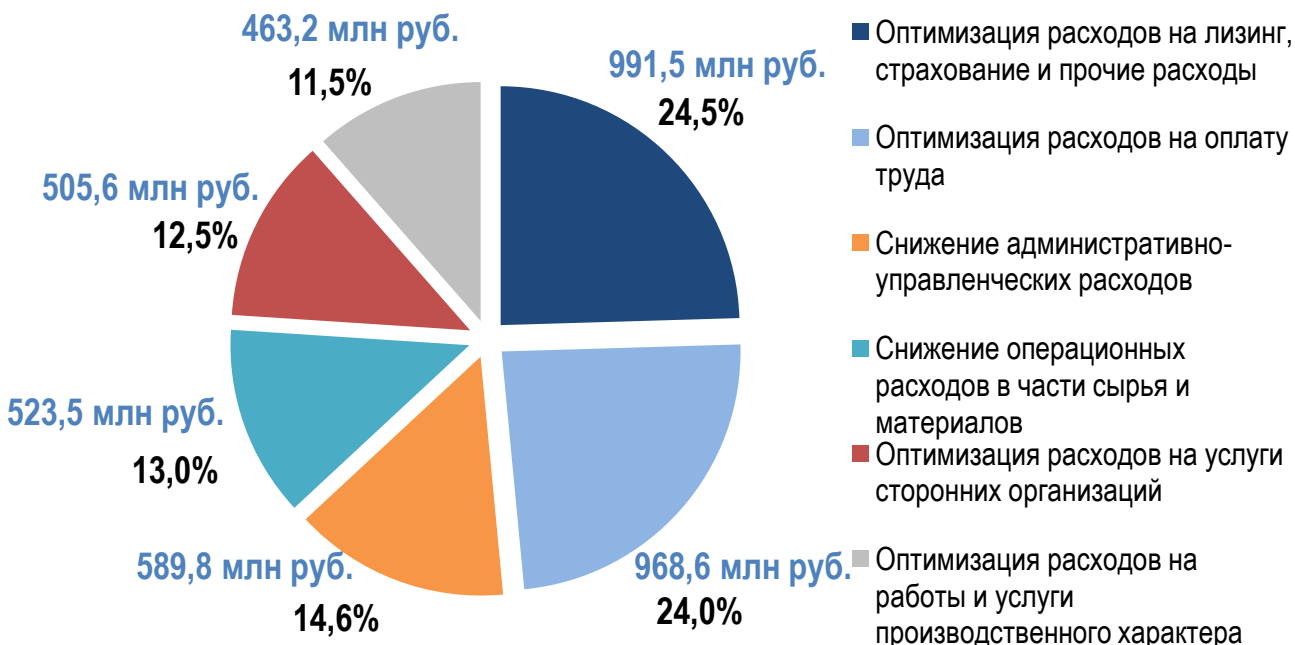
Показатели	12М 2015 года	12М 2016 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	79,8	86,1	7,9%
Выручка от передачи электроэнергии	77,7	83,6	7,6%
Выручка от технологического присоединения	1,2	1,4	16,7%
Прочая выручка	0,9	1,1	22,2%
Себестоимость	68,5	73,5	7,3%
Прибыль от продаж¹	9,1	10,6	16,5%
Прибыль от продаж margin, %	11,4%	12,3%	0,9 п.п.
ЕБИТДА²	15,2	16,9	11,2%
ЕБИТДА margin, %	19,0%	19,6%	0,6 п.п.
Чистая прибыль	0,9	1,9	111,1%
Чистая прибыль margin, %	1,1%	2,2%	1,1 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

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ИЗДЕРЖКАМИ

Эффект от реализации Программы управления издержками



Снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 12М 2016 года **15,0% ▼ (- 4 110 млн руб.)** относительно прошлого года

4 042 млн руб.

Общий экономический эффект по отношению к 2012 году

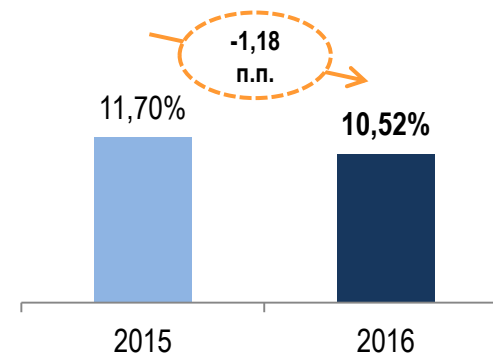
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

МСФО	31.12.2015	31.12.2016
Чистый долг ¹ , млрд руб.	42,0	40,7

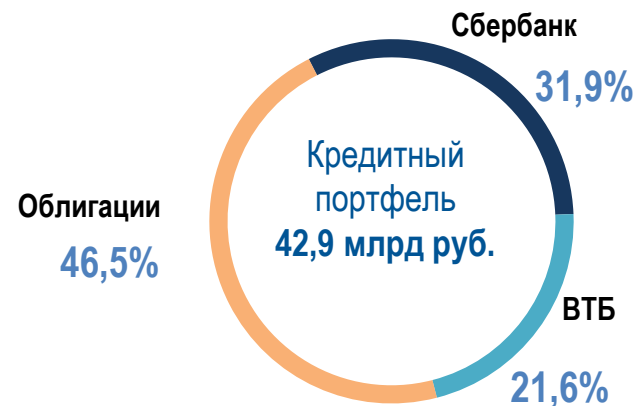
Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB-	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	-
S&P	национальная (Россия)	ruAA-	-
HRA	национальная (Россия)	AA	-

Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения	Статус	Ставка купона (%)
Биржевые облигации серии БО-02	5,0	4B02-02-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	12,42%
Биржевые облигации серии БО-03	5,0	4B02-03-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	11,8%
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	Не размещены	-

Средневзвешенная ставка заимствования ПАО «МРСК Центра» (за период)



Структура кредитного портфеля ПАО «МРСК Центра» (на 31.12.2016)



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

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Фактическое выполнение ИП за 2016 год

Показатель	План 2016 год	Факт 2016 год	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	13 334	13 421	100,7%
Финансирование, млн руб. с НДС	14 294	14 644	102,4%
Ввод, МВА	735	917	124,8%
Ввод, км	3 472	4 827	139,0%

Инвестиционная программа на 2016-2020 годы*

Показатель	Ед.изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Объем капитальных вложений, без НДС	млрд руб.	13,3	12,3	13,5	13,9	14,9
Объем финансирования, с НДС	млрд руб.	14,3	15,3	16,0	16,4	17,6
Ввод основных фондов, без НДС	млрд руб.	12,8	12,8	13,9	13,6	14,7
Вводимая мощность	км	3 472	3 354	3 808	3 562	4 380
	МВА	735	679	848	782	320

[*] -согласно приказу Минэнерго России от 22.12.2016 № 1386

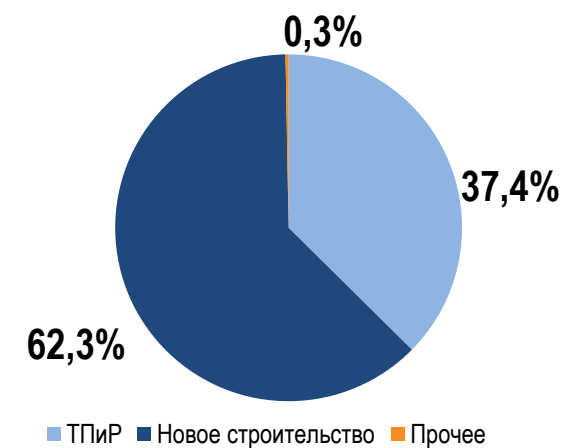
Приоритетные объекты ИП 2016

**ПС 110 кВ № 9 «СХИ»
(г. Воронеж)**

- Реализация схемы выдачи мощности Воронежской ТЭЦ-1.
- Проектная мощность – 5 ЭВ 110 кВ

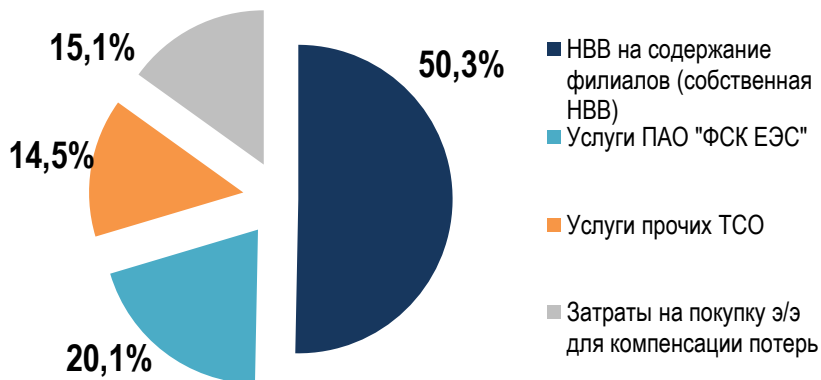


Структура финансирования ИП по итогам реализации за 2016 год

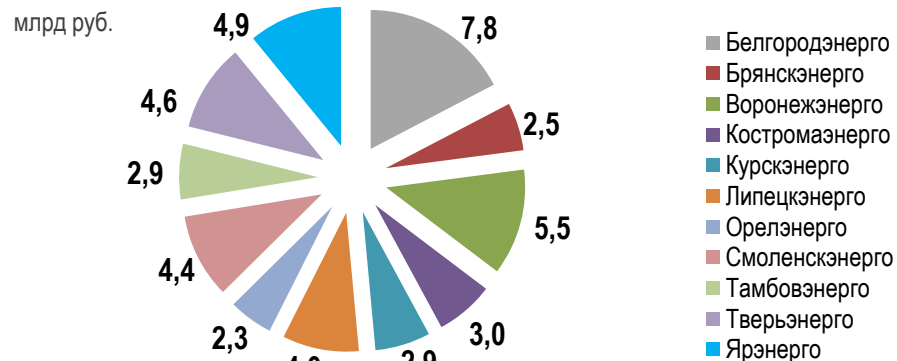


ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Структура НВВ МРСК Центра в 2017 году



НВВ на содержание МРСК Центра в 2017 году (по филиалам)*



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

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



ПОКАЗАТЕЛИ БИЗНЕС-ПЛАНА НА 2017 ГОД

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатели	Факт 2016 года (РСБУ)	План 2017 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	86,1	86,8	0,8%
Выручка от передачи электроэнергии	83,6	84,5	1,1%
Выручка от технологического присоединения	1,4	1,3	-7,1%
Прочая выручка	1,1	1,0	-9,1%
Себестоимость¹	75,5	78,7	4,2%
Прибыль от продаж²	10,6	8,1	-23,6%
ЕБИТДА³	16,9	17,4	3,0%
Чистая прибыль	1,9	1,4	-26,3%
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВтч	56,2	50,6	-10,0%
Потери э/э (в сопоставимых в условиях), %	9,36%	9,30%	-0,06 п.п.
Показатели	Факт на 31.12.2016	План на 31.12.2017	Изменение, %
Займы и кредиты	43,3	42,8	-1,2%
Чистый долг⁴	40,7	42,3	3,9%
Чистый долг/ЕБИТДА	2,6	2,4	-7,7%

[1] Согласно управленческой отчетности (с учетом управленческих расходов)

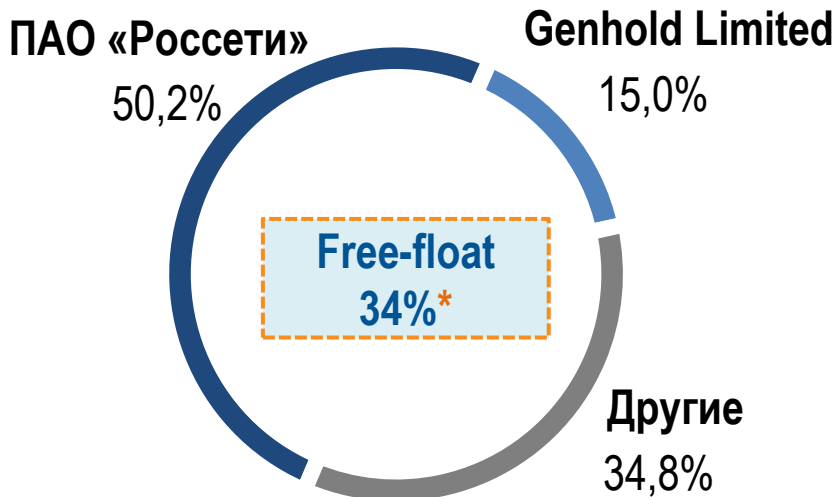
[2] Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

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

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

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИИ

Структура акционерного капитала
МРСК Центра на 22.04.2016



Общее количество акционеров **16 920**

Акции



по обороту торгов за 12М 2016
в рублях среди компаний сектора



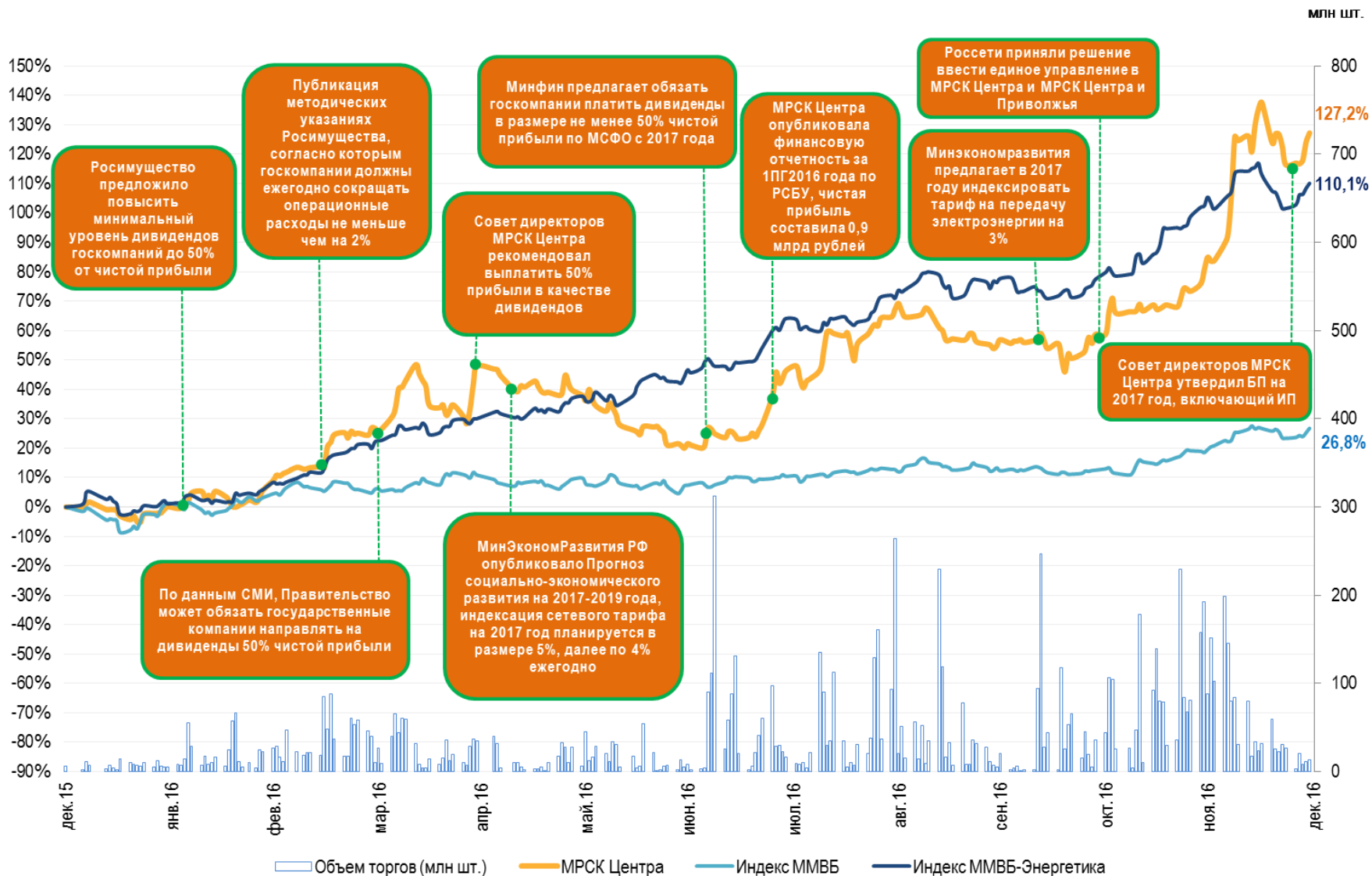
по среднему количеству сделок за 12М 2016
в штуках среди компаний сектора

Рейтинг корпоративного управления



[*] Согласно методике расчета Московской Биржи

ДИНАМИКА АКЦИЙ И НОВОСТНОЙ ФОН



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

МРСК Центра

Управление по взаимодействию с акционерами
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](#)

Slideshare



Просматривайте и скачивайте последние IR-презентации МРСК Центра

[Официальная страница IR-презентаций МРСК Центра на Slideshare](#)

LinkedIn



Присоединяйтесь к нашей компании в LinkedIn

[Официальный аккаунт МРСК Центра в LinkedIn](#)

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

