



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО ЗА 2014 ГОД

24.04.2015



Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией и представлена на принципах «как есть» и «как доступна» и, следовательно, Вы несете риски, связанные с использованием данной информации или с доверием к ней. Получатель не должен полагаться на информацию, содержащуюся в данной презентации, а также на ее полноту, точность или объективность, при использовании в любых целях. Информация, содержащаяся в данной презентации, подлежит проверке на подлинность, полноту и изменения.

Некоторая информация, содержащаяся в данной презентации, может содержать прогнозы и утверждения в отношении будущих событий или финансовых показателей ОАО «Россети» (Компания) и ее дочерних компаний. Такие утверждения основываются на многочисленных допущениях, касающихся текущих и будущих планов бизнес-стратегии Компании и условий, в которых она будет осуществляться в будущем. Мы предупреждаем Вас, что эти утверждения не являются гарантиями достижения определенных результатов в будущем и связаны с рисками, неопределенностью и допущениями, которые не могут быть предсказаны с полной определенностью. Соответственно, действительные результаты и итоги деятельности могут существенно отличаться от предположений или прогнозов, выраженных в таких утверждениях в отношении предстоящих событий. Указанные утверждения делаются на дату данной презентации и могут быть изменены без уведомления. Мы не намерены обновлять эти утверждения, чтобы привести их в соответствие с действительными результатами.

Данные материалы не являются проспектом или рекламой ценных бумаг. Данные материалы не являются предложением или приглашением продать, или рекомендацией оформить подписку или купить любые ценные бумаги. Никакие положения в данной презентации не создают основу какого-либо договора или обязательства любого рода.



КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТЫ И ЦИФРЫ

480 тыс. шт.
количество подстанций

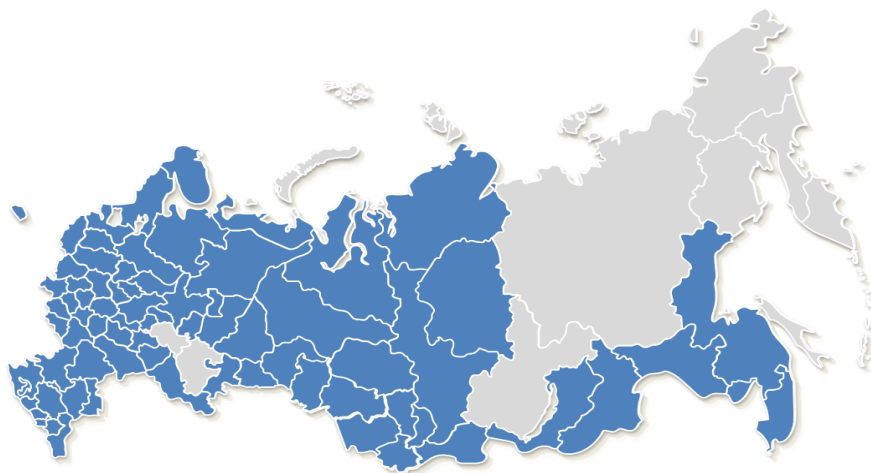
751 тыс. МВА
трансформаторная мощность

78 регионов
присутствия

2 290 тыс. км
протяженность линий электропередачи

218 тыс. человек
численность сотрудников

17 сетевых
ДЗО



Вид деятельности	Описание
Распределительные сети	16 компаний (МРСК и РСК) эксплуатируют электрические сети классом напряжения 110 кВ и ниже
Магистральные сети	ФСК управляет Единой национальной (общероссийской) электрической сетью классом напряжения 220 кВ и выше
Прочее	Энергосбытовые и непрофильные компании (непрофильных компаний (научно-исследовательские и проектно-конструкторские институты, обслуживающие и строительные организации, компании, владеющие недвижимостью)

- ОАО «Россети» - электроэнергетическая холдинговая компания, одна из крупнейших в мире по протяженности сетей и по установленной трансформаторной мощности.
- По итогам завершившейся реструктуризации электросетевого сектора России доля РФ в уставном капитале ОАО «Россети» составила 85.31%.



10 февраля Советом директоров ОАО «Россети» утверждены: Стратегия развития и совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «Россети» и ДЗО; Информационная политика ОАО «Россети».

28 мая. Начало обращения глобальных депозитарных расписок ОАО «Россети» на ЗАО «ФБ ММВБ».

10 сентября. Советом директоров ОАО «Россети» принято решение о создании Единого казначейства и утверждена новая редакция Антикоррупционной политики.

20 ноября. Советом директоров ОАО «Россети» утверждены Положение о ключевых показателях эффективности ОАО «Россети» и Методика расчета и оценки КПЭ Генерального директора ОАО «Россети» на 2014 год.

10 марта Советом директоров ОАО «Россети» утвержден План мероприятий («дорожная карта») по внедрению Кодекса корпоративного управления в деятельность ОАО «Россети».

19 февраля. ОАО «Россети» вошло в тройку лидеров прозрачности закупочной деятельности и попало в категорию «Гарантированная прозрачность».

2014

12 февраля Советом директоров ОАО «Россети» утвержден план мероприятий по повышению доступности энергетической инфраструктуры во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.03.2012 № 1144-р.

23 апреля Советом директоров одобрена концепция создания ОАО «ФИЦ». Утверждена Политика инновационного развития, энергосбережения и энергетической эффективности ОАО «Россети».

30 июня Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Россети».

13 октября. Состоялось подписание соглашения о сотрудничестве с Государственной Электросетевой Корпорацией Китая.

29 декабря Советом директоров ОАО «Россети» утверждена Долгосрочная программа развития ОАО «Россети».

2015

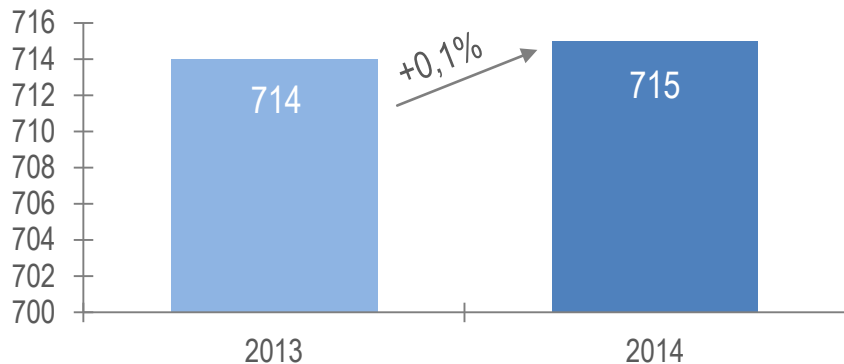
СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

30 марта Совет директоров ОАО «Россети» одобрил участие ОАО «Россети» в акционерном обществе «Центр Технического Заказчика», создаваемом совместно с Государственной корпорацией «Ростех», с долей участия не ниже 50 % плюс 1 акция.



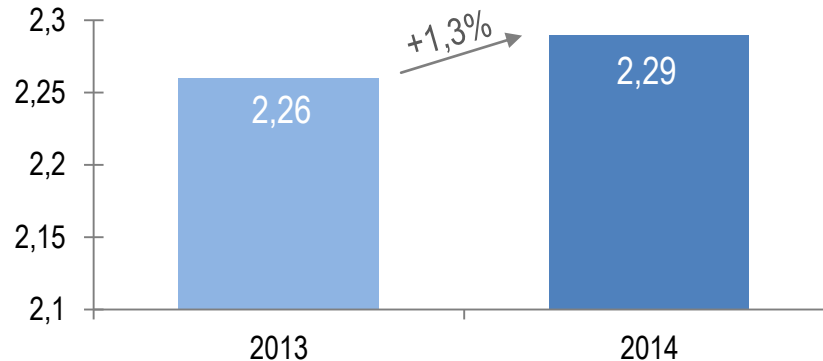
ОБЪЕМ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

млрд кВтч



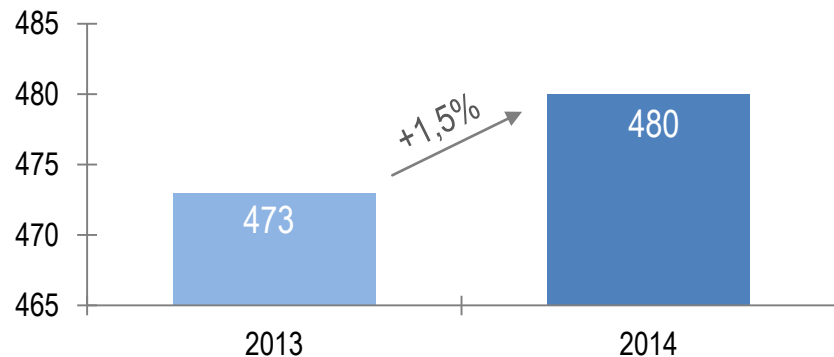
ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

млн км



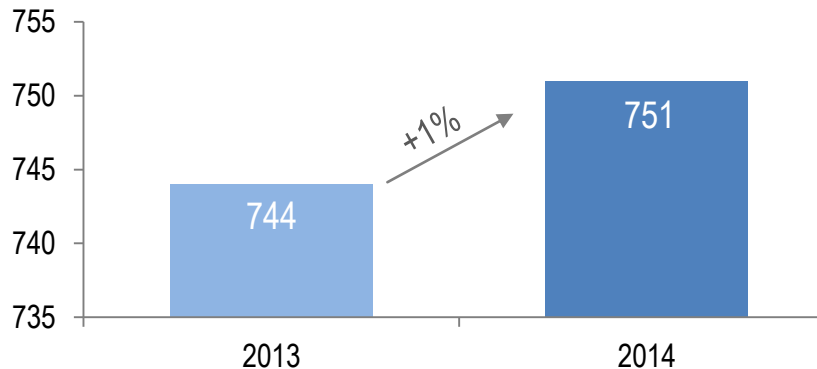
КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ

тыс. шт.



ОБЪЕМ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ

ГВА





Показатели	2014 млрд руб.	2013 млрд руб.	Изменение	
			млрд руб.	%
Выручка	759,6	755,8	3,8	0,5
Операционные расходы	759,8	912,6	(152,8)	(16,7)
Операционные расходы (без учета обесценения ОС и обесценения ДЗ)	659,2	653,3	5,9	0,9
в т.ч. амортизация	125,9	115,9	10,0	8,6
EBITDA ¹ (скор.)	249,0	233,2	15,8	6,8
Чистые прочие доходы	14,3	7,9	6,4	81,0
Операционная прибыль/(убыток)	14,1	(148,8)	162,9	-
Операционная прибыль (без учета обесценения ОС и обесценения ДЗ)	114,7	110,5	4,2	3,8
Чистый (убыток)/прибыль	(24,3)	(159,4)	135,1	(84,8)
Чистая прибыль ² (скор.)	69,5	74,0	(4,5)	(6,1)
Чистый долг	496,1	488,1	8	1,6

- Рост выручки обусловлен, прежде всего, ростом выручки от передачи электроэнергии за счет роста среднего тарифа за услуги по передаче электроэнергии.
- На динамику операционных расходов без учета обесценения основных средств и обесценения дебиторской задолженности значительное влияние оказало увеличение объема амортизационных отчислений (вследствие ввода новых объектов в рамках реализации инвестиционной программы), рост объема начисленных резервов под оценочные обязательства (по судебным разбирательствам со сторонними ТСО по передаче электрической энергии и энергосбытовыми компаниями по покупке электроэнергии для компенсации технологических потерь) при одновременном сокращении расходов на электроэнергию для перепродажи (в связи с передачей отдельными ДЗО ОАО «Россети» функций гарантирующих поставщиков) и для компенсации потерь (в связи со снижением стоимости покупки электроэнергии для компенсации потерь).
- Рост скорректированной EBITDA (1) достигнут за счет повышения операционной эффективности деятельности, снижения операционных издержек вследствие реализации программы управления эффективностью деятельности при стабильном объеме выручки Компании.
- Снижение скорректированной Чистой прибыли (2) обусловлено более высоким темпом роста амортизации, в связи с вводом новых объектов основных средств в рамках реализации инвестиционной программы.
- Рост уровня чистого долга обусловлен увеличением кредитного портфеля Группы за счет привлечения заемных средств для целей финансирования инвестиционной программы.

¹ - Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается как EBITDA (прибыль за отчетный период до вычета налогов, процентных расходов и амортизации, с учетом процентных доходов), без учета убытков от обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений и обесценения дебиторской задолженности;

² - Скорректированная Чистая прибыль за отчетный период рассчитывается как чистая прибыль за период, без учета убытков от обесценения основных средств, обесценения финансовых вложений, обесценения дебиторской задолженности и связанных с ними отложенных расходов по налогу на прибыль.



Показатели	2014 млрд руб.	2013 млрд руб.	Изменение	
			млрд руб.	%
Передача электроэнергии	620,0	580,7	39,3	6,8
Продажа электроэнергии и мощности	86,5	127,1	(40,6)	(31,9)
Технологическое присоединение к сетям	36,5	37,0	(0,5)	(1,4)
Прочая выручка, с учетом гос. субсидий	16,6	11,1	5,5	49,5
ИТОГО	759,6	755,8	3,8	0,5

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ ВЛИЯНИЯ НА ВЫРУЧКУ:

1. Увеличение выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии за счет роста среднего тарифа за услуги по передаче электроэнергии.
2. Увеличение выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии за счет роста среднего тарифа за услуги по передаче электроэнергии и изменения схемы котловых расчетов по отдельным субъектам РФ.

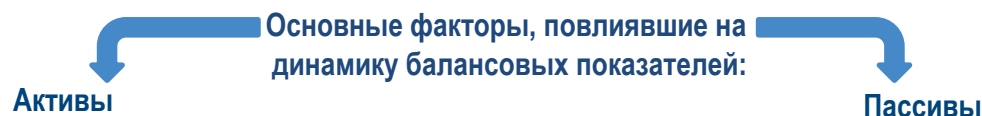


Показатели	2014 млрд руб.	2013 млрд руб.	Изменение	
			млрд руб.	%
Расходы на вознаграждение работникам	155,2	150,2	5,0	3,3
Амортизация	125,9	115,9	10,0	8,6
Услуги по передаче электроэнергии	125,4	122,4	3,0	2,4
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	92,1	101,1	(9)	(8,9)
Обесценение основных средств	81,7	239,4	(157,7)	(65,9)
Электроэнергия для продажи	46,8	60,2	(13,4)	(22,3)
Обесценение дебиторской задолженности	18,9	19,9	(1,0)	(5,0)
Резервы	12,0	1,7	10,3	605,9
Прочие	101,8	101,8	0	0
ИТОГО операционные расходы	759,8	912,6	(152,8)	(16,7)
ИТОГО операционные расходы без учета обесценения основных средств и дебиторской задолженности	659,2	653,3	5,9	0,9

Основные факторы изменения операционных расходов

- Расходы на вознаграждение работникам - увеличение обусловлено индексацией заработной платы в соответствии с действующим Отраслевым соглашением, ростом численности производственного персонала на вводные объекты в рамках реализации инвестиционной программы.
- Амортизация – рост за счет ввода в эксплуатацию новых объектов основных средств в рамках реализации инвестиционной программы.
- Расходы по передаче электроэнергии – увеличение в основном за счет роста тарифов ТСО.
- Расходы на покупку электроэнергии для компенсации технологических потерь – снижение за счет изменения стоимости покупки технологических потерь.
- Обесценение основных средств – существенное влияние на признание убытков от обесценения активов оказало снижение объема прогнозных денежных потоков от использования основных средств за счет ухудшения макроэкономической конъюнктуры.
- Расходы на покупку электроэнергии для перепродажи – снижение обусловлено передачей в течение 2014 года отдельными ДЗО ОАО «Россети» функций гарантирующих поставщиков победителям конкурса по выбору гарантирующего поставщика согласно решениям Минэнерго России.
- Обесценение дебиторской задолженности – создание резервов по сомнительным долгам обусловлено увеличением объема выручки по передаче электроэнергии за отчетный период и ростом уровня неплатежей за оказанные услуги по передаче электрической энергии вследствие ухудшения текущей макроэкономической ситуации.
- Резервы – увеличение за счет создания резервов под условные обязательства по судебным разбирательствам со сторонними ТСО по передаче электрической энергии и энергосбытовыми компаниями по покупке электроэнергии для компенсации технологических потерь.

Показатели	2014 млрд руб.	2013 млрд руб.	Изменение	
			млрд руб.	%
Активы, включая:	1 984,1	1 946,0	38,1	2,0
Внеоборотные активы	1 696,6	1 657,4	39,2	2,4
Оборотные активы	287,5	288,6	(1,1)	(0,4)
Пассивы, включая:	1 984,1	1 946,0	38,1	2,0
Капитал	1 038,8	1 061,7	(22,9)	(2,2)
Обязательства:	945,3	884,3	61,0	6,9
-Долгосрочные	563,2	574,4	(11,2)	(1,9)
-Краткосрочные	382,1	309,9	72,2	23,3



Основные факторы изменения стоимости **внеоборотных активов**:

- Увеличение стоимости основных средств, прежде всего вследствие ввода новых объектов в рамках реализации инвестиционной программы.
- Снижение стоимости прочих инвестиций и финансовых активов за счет признания убытков от обесценения финансовых активов (акций ОАО «ИнтерРАО») по причине снижения их рыночной стоимости на 31.12.2014.

Основные факторы изменения стоимости оборотных активов:

- Увеличение объема запасов в связи с переходом отдельных ДЗО на хозяйственный способ проведения ремонтных работ.
- Снижение объема инвестиций и финансовых активов в основном в связи с закрытием депозитов ОАО «ФСК ЕЭС» в отчетном периоде.
- Рост объема торговой и прочей дебиторской задолженности вследствие увеличения объема выручки за период и роста уровня неплатежей и неисполнения договорных обязательств в части оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии сторонними организациями.

Основные факторы изменения структуры капитала:

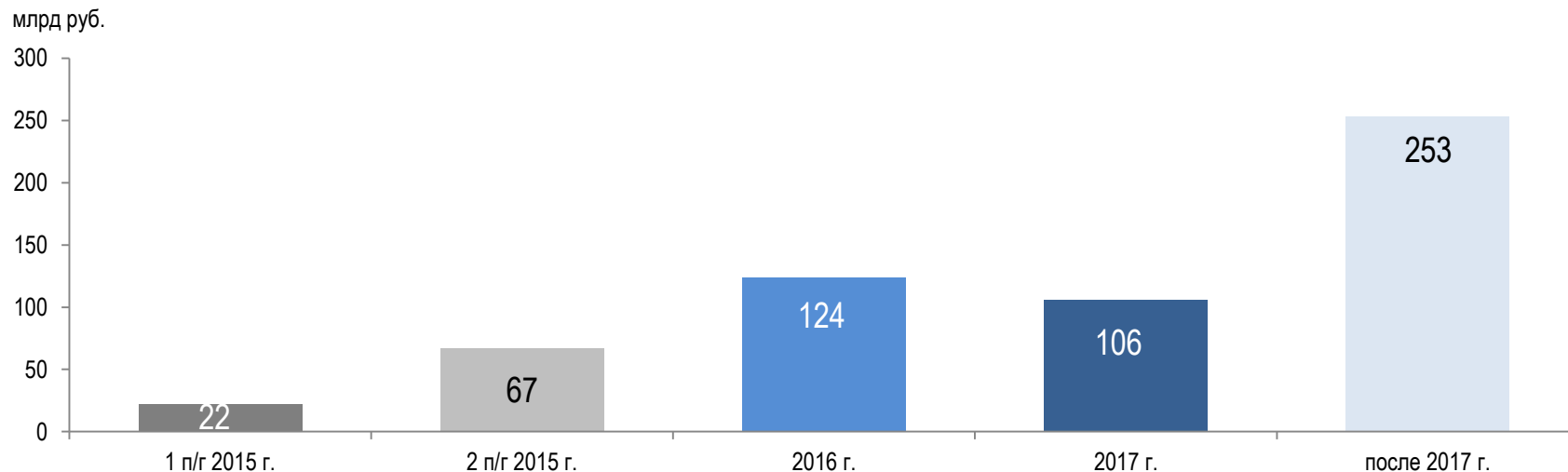
- Нераспределенная прибыль снизилась на сумму убытка по результатам деятельности Группы за 2014 год.

Основные факторы изменения структуры **обязательств**:

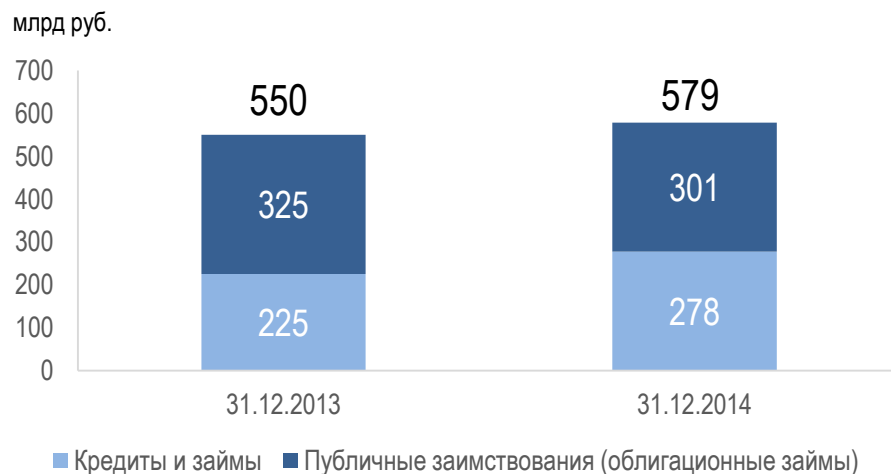
- Снижение объема долгосрочных и рост объема краткосрочных кредитов и займов обусловлен переводом кредитов и займов по срокам погашения из долгосрочных в краткосрочные.
- Рост объема кредиторской задолженности связан с увеличением задолженности по выполненным работам в рамках реализации инвестиционной программы.
- Увеличение объема резервов обусловлено созданием резервов под условные обязательства по договорам со сторонними ТСО и энергосбытовыми компаниями.



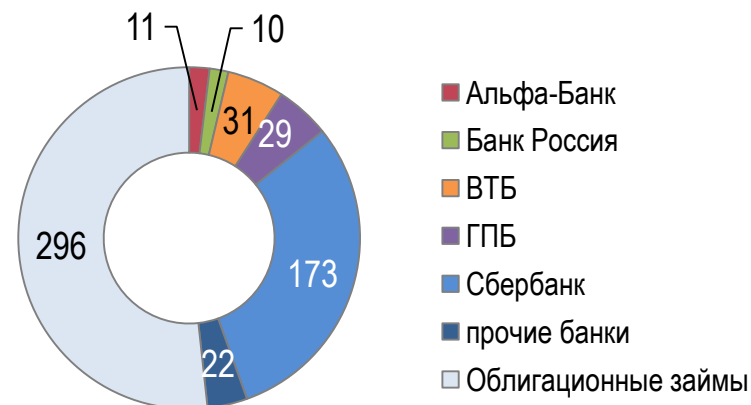
ГРАФИК ПОГАШЕНИЯ ДОЛГА ГРУППЫ*



ОБЪЕМ ЗАИМСТОВАНИЙ ГРУППЫ

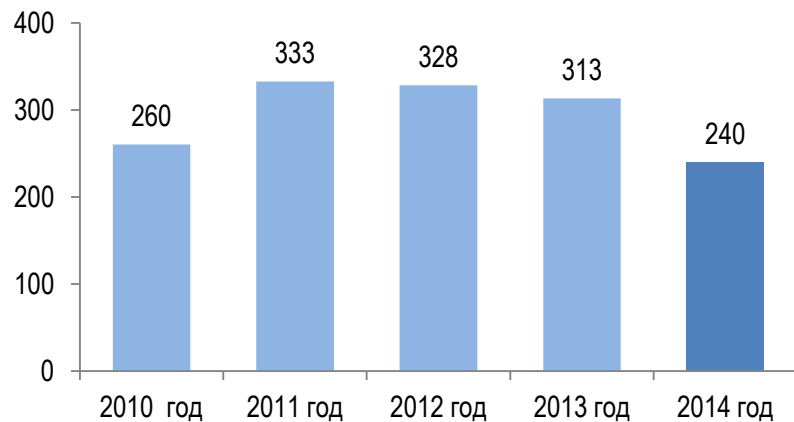


СТРУКТУРА ДОЛГА ГРУППЫ ПО БАНКАМ*

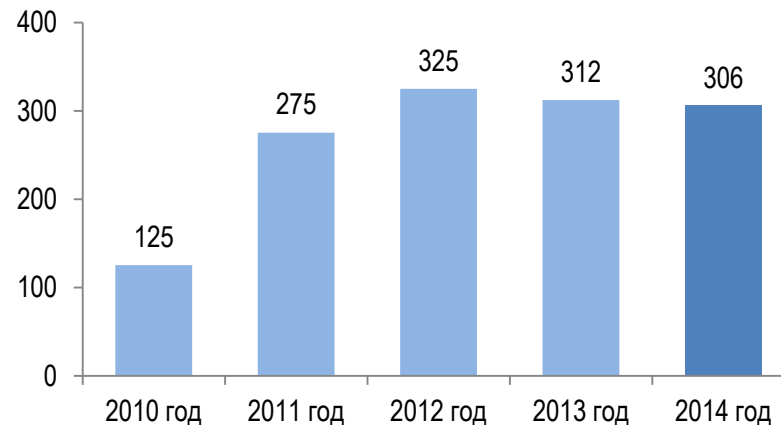


*Основной долг без учета начисленных, но не выплаченных процентов

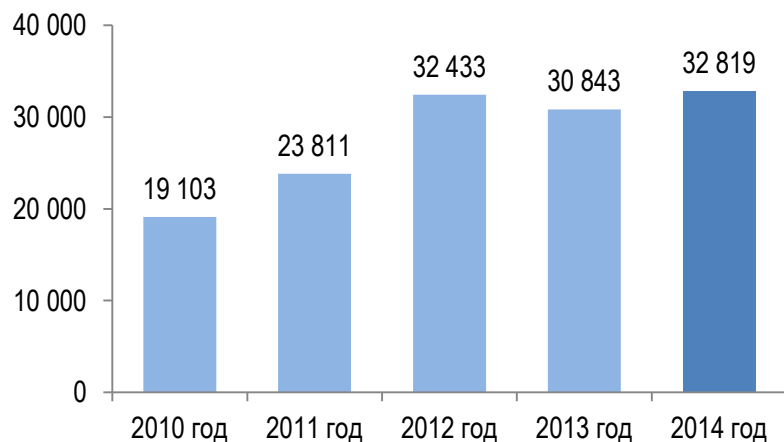
ФИНАНСИРОВАНИЕ, МЛРД РУБ. С НДС



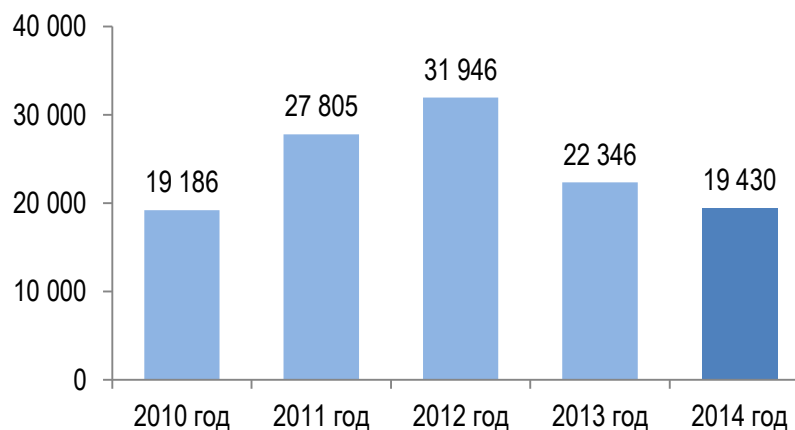
ВВОД ОФ, МЛРД РУБ.



ВВОД, КМ



ВВОД, МВА



Энергоснабжение Ванкорского месторождения
(ВЛ 220кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея №1,2)

213,5 км линий
электропередачи

Обеспечение выдачи мощности
Няганской ГРЭС (ВЛ 220 кВ
Няганская ГРЭС - Картопя)

149 км линий
электропередачи

Объекты электроснабжения
трубопроводной системы
«Восточная Сибирь - Тихий океан»
(3 ПС 220 кВ и 3 ВЛ 220 кВ)

150 МВА трансформаторной
мощности
483,6 км линий
электропередачи

Повышение надежности
электроснабжения потребителей
г. Москвы и Московской области

223 МВА трансформаторной
мощности

Обеспечение выдачи мощности
Белоярской АЭС (ВЛ 500 кВ
Южная-Шагол на Белоярскую
АЭС)

285,5 км линий
электропередачи

Обеспечение надежного
электроснабжения потребителей
г. Красноярск

801 МВА трансформаторной
мощности
23,7 км линий
электропередачи





РОССЕТИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

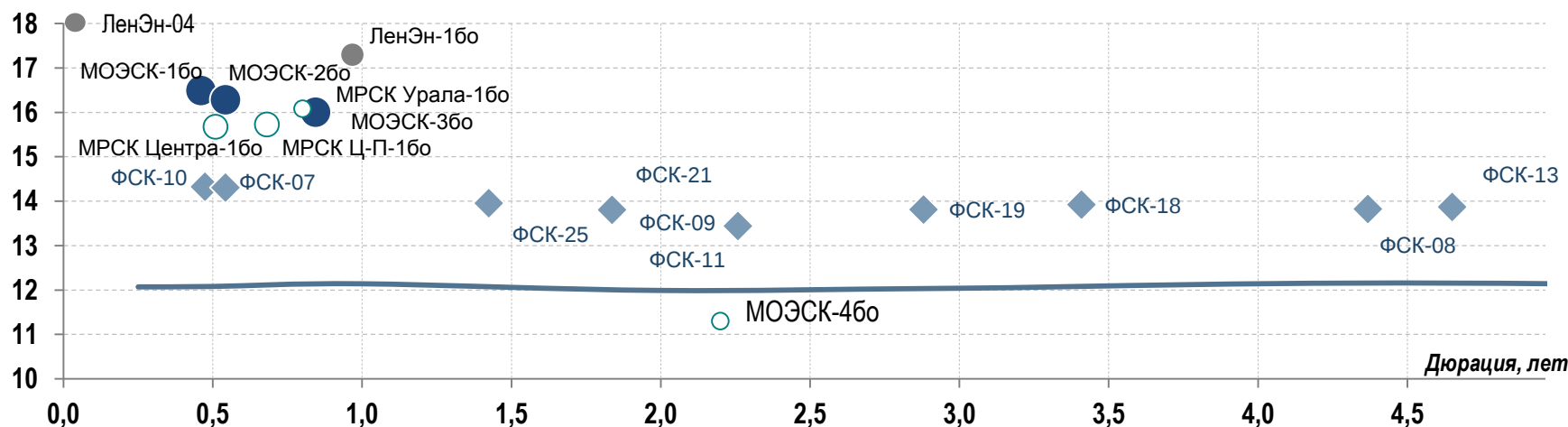


ПРИЛОЖЕНИЯ



ОБРАЩАЮЩИЕСЯ ВЫПУСКИ ОБЛИГАЦИЙ*

Доходность, % **



РЕЙТИНГИ ГРУППЫ КОМПАНИЙ

- В 2014 году получен рейтинг ОАО «Россети» суверенного уровня от агентства Standard&Poor's
- Подготовлена Программа выпусков биржевых облигаций
ОАО «Россети» общим объемом 100 млрд рублей со сроками обращения выпусков 10, 20 и 30 лет
- Несмотря на неблагоприятную рыночную конъюнктуру, 25 сентября 2014 года осуществлено успешное размещение выпуска биржевых облигаций ОАО «МОЭСК» в объеме 5 млрд рублей

*Без учета выпусков инфраструктурных облигаций ФСК общим объемом 100 млрд. рублей

** Данные приведены на 10.04.2015

	STANDARD & POOR'S RATINGS SERVICES	Moody's	FitchRatings
 РОССЕТИ	BB+	Ba2	-
ОАО «ФСК ЕЭС»	BB+	Ba1	BBB-
ОАО «МОЭСК»	BB-	Ba2	BB+
ОАО «Ленэнерго»		Ba2	-
ОАО «МРСК Центра»	BB-	-	-
ОАО «МРСК Волги»	-	Ba2	-
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	-	Ba2	-
ОАО «МРСК Урала»	-	Ba2	-



Показатели	2014, млн руб.	2013, млн руб.	Изменение	
			млн руб.	%
Внеоборотные активы:				
Основные средства	1 643 586	1 595 862	47 724	3,0
Нематериальные активы	14 300	16 557	(2 257)	(13,6)
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	1 627	1 202	425	35,4
Долгосрочная дебиторская задолженность	6 971	7 442	(471)	(6,3)
Прочие инвестиции и финансовые активы	22 952	27 309	(4 357)	(16,0)
Отложенные налоговые активы	7 177	9 012	(1 895)	(21,0)
Итого внеоборотные активы	1 696 553	1 657 384	39 169	2,4
Оборотные активы:				
Запасы	26 630	23 920	2 710	11,3
Прочие инвестиции и финансовые активы	17 908	53 306	(35 398)	(66,4)
Активы по текущему налогу на прибыль	4 636	5 568	(932)	(16,7)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	155 776	143 944	11 832	8,2
Денежные средства и их эквиваленты	82 576	61 917	20 659	33,4
Итого оборотные активы	287 526	288 655	(1 129)	(0,4)
Итого активы	1 984 079	1 946 039	38 040	2,0



Показатели	2014, млн руб.	2013, млн руб.	Изменение	
			млн руб.	%
Капитал:				
Уставный капитал	163 154	163 154	-	-
Эмиссионный доход	212 978	212 978	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(2 725)	(2 819)	(94)	(3,3)
Прочие резервы	(3 981)	(6 265)	2 284	(36,5)
Нераспределенная прибыль	383 554	398 711	(15 157)	(3,8)
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании	752 980	765 759	(12 779)	(1,7)
Неконтролирующая доля	285 824	295 932	(10 108)	(3,4)
Итого капитал	1 038 804	1 061 691	(22 887)	(2,2)
Долгосрочные обязательства:				
Кредиты и займы	485 409	492 229	(6 820)	(1,4)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 851	14 487	3 364	23,2
Обязательства по вознаграждениям работникам	25 512	28 971	(3 459)	(11,9)
Отложенные налоговые обязательства	34 389	38 715	(4 326)	(11,2)
Итого долгосрочных обязательств	563 161	574 402	(11 241)	(2,0)
Краткосрочные обязательства:				
Кредиты и займы	93 227	57 808	35 419	61,3
Торговая и прочая кредиторская задолженность	268 469	241 266	27 203	11,3
Резервы	18 871	10 397	8 474	81,5
Обязательства по текущему налогу на прибыль	1 547	475	1 072	225,7
Итого краткосрочные обязательства	382 114	309 946	72 168	23,3
Итого обязательств	945 275	884 348	60 927	6,9
Итого капитала и обязательств	1 984 079	1 946 039	38 040	2,0

Показатели	2014, млн руб.	2013, млн руб.	Изменение	
			млн руб.	%
Выручка	759 608	755 806	3 802	0,5
Операционные расходы	(759 805)	(912 566)	152 761	(16,7)
Чистые прочие доходы	14 309	7 939	6 370	80,2
Результаты операционной деятельности	14 112	(148 821)	162 933	(109,5)
Финансовые доходы	10 712	9 049	1 663	18,4
Финансовые расходы	(42 863)	(50 618)	(7 755)	(15,3)
Чистые финансовые расходы	(32 151)	(41 569)	(9 418)	(22,7)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(10)	(11)	1	(9,1)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(18 049)	(190 401)	(172 352)	(90,5)
Расход по налогу на прибыль	(6 208)	31 012	(37 220)	-
(Убыток)/прибыль за отчетный год	(24 257)	(159 389)	135 132	(84,8)
(Убыток)/прибыль, причитающийся:				
Собственникам Компании	(15 355)	(132 113)	116 758	(88,4)
Держателям неконтролирующих долей	(8 902)	(27 276)	18 374	(67,4)