



*Открытое акционерное общество
"Московская объединенная
электросетевая компания"*

www.moesk.ru

Презентация День аналитика

г. Москва, 2013



Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ОАО «МОЭСК». 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 ОАО «МОЭСК» в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает ОАО «МОЭСК». 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. ОАО «МОЭСК» предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности ОАО «МОЭСК», его финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой оно работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности ОАО «МОЭСК», его финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой оно 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 ОАО «МОЭСК», в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению ОАО «МОЭСК», 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.

ОАО «МОЭСК» не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации.

ОАО «МОЭСК» не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.



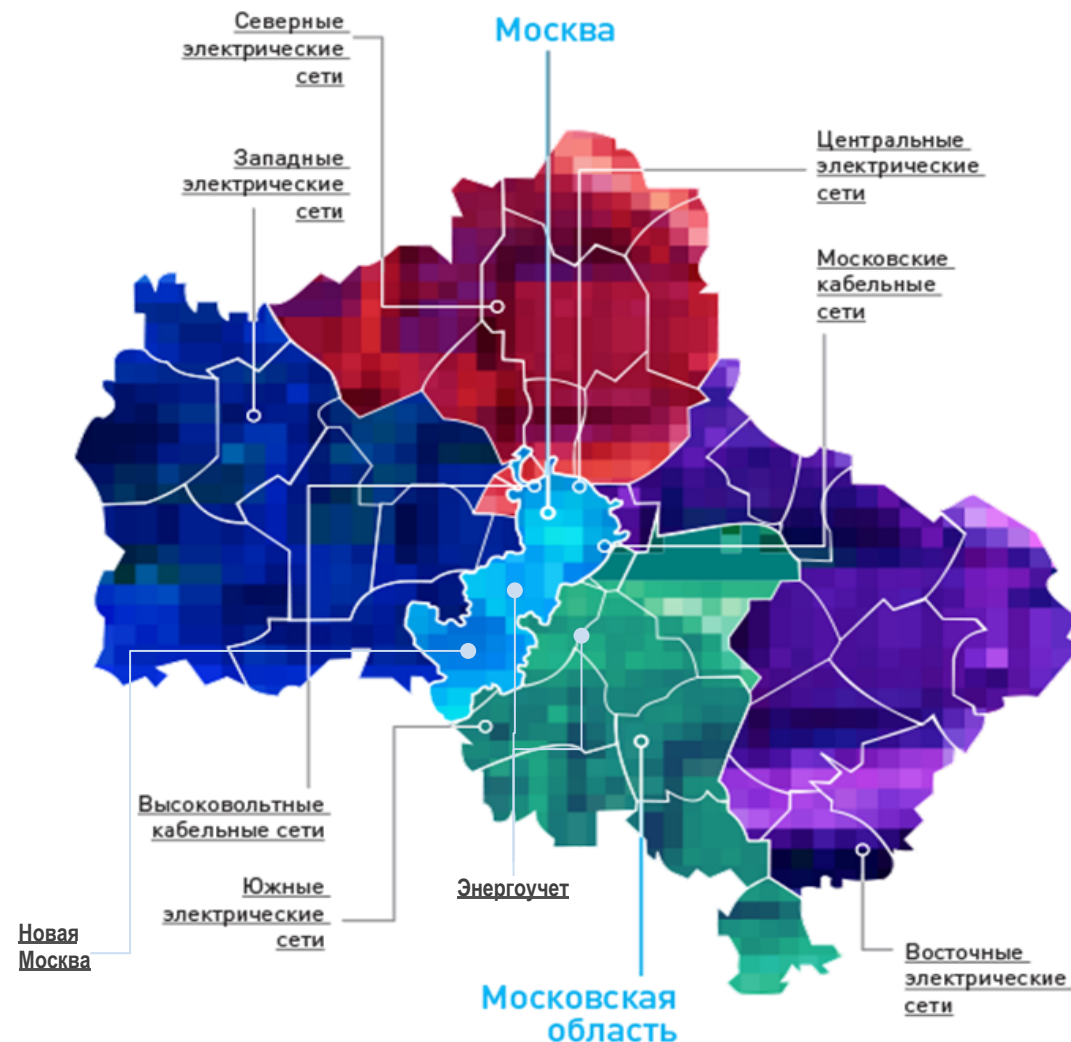
Основные виды деятельности:

- ⚡ передача электрической энергии (естественно-монопольный вид деятельности);
- ⚡ технологическое присоединение к электрическим сетям.

Общество входит в список⁽¹⁾ системообразующих организаций России.

Дата создания⁽²⁾: 01 апреля 2005 года.

Наименование показателя	По состоянию на 30.09.2013	
Классификация ЛЭП по расположению:		
Общая протяженность воздушных ЛЭП, км:		
	по цепям	65 248
	по трассе	60 267
Общая протяженность кабельных ЛЭП, км		
		72 990
Классификация ЛЭП по напряжению, км:		
	высоковольтные (35-500 кВ)	16 522
	распределительные (0,4-20 кВ)	121 716
Общее количество высоковольтных центров питания, шт.		
		608
Установленная мощность высоковольтных центров питания, МВа		
		46 803
Общее количество подстанций распределительных сетей, шт.		
		30 150
Установленная мощность подстанций распределительных сетей, МВа		
		30 542



Примечания: (1) утвержден Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики;
 (2) создано в форме выделения из ОАО «Мосэнерго».



Сильные стороны

- Развитая сетевая инфраструктура 0,4 - 220 кВ в наиболее динамично развивающемся регионе РФ;
- Доминирующее положение на рынке услуг по передаче электроэнергии;
- Возможность обеспечения любой категории надежности электроснабжения;
- Развитая структура оперативно-технологического управления сетями;
- Развитая сеть центров обслуживания клиентов по технологическому присоединению.

Возможности

- Увеличение доли на рынке за счет опережающего развития сетевой инфраструктуры и поглощения ТСО второго уровня;
- Повышение надежности и экономичности сетей за счет внедрения технологий «умных сетей» (smart grids);
- Снижение потерь за счет внедрения собственной системы коммерческого учета;
- Получение дополнительных доходов от нерегулируемой деятельности;
- Повышение операционной эффективности за счет реализации потенциала снижения издержек и увеличения производительности труда.



НАДЕЖНОСТЬ

Повышение надежности электроснабжения

≤ 45 мин

время восстановления электроснабжения в старых границах г. Москвы

≤ 2,0 ч.

время восстановления электроснабжения в Московской области

≤ 2,5 ч.

время восстановления электроснабжения в Московской области



КАЧЕСТВО

Улучшение качества обслуживания.
Доступность присоединения к сети

≥ 99 %

Своевременно выполненных технологических присоединений

≤ 3

Количество визитов в офисы МОЭСК в рамках ТП

≤ 15 дн.

Среднее время подготовки оферты договора ТП



РАЗВИТИЕ

Опережающее развитие сети.
Внедрение новых технологий

≥ 75 %

Центров питания с резервом мощности для присоединения потребителей

≥ 73 %

Мощности в сетях 20 кВ в г. Москве



ЦЕННОСТЬ

Рост инвестиционной привлекательности и капитализации

≥ 0,7⁽¹⁾

Стоимость предприятия⁽²⁾ / RAB

Доля на рынке услуг по передаче электроэнергии:

80 %

г. Москва

75 %

Московская область



ПЕРСОНАЛ

Повышение профессионализма и лояльности персонала

≤ 5 %

Текучесть кадров

+ 5 %

Производительность труда

Приоритетные задачи утверждены в составе Программы приоритетных задач ОАО «МОЭСК» на период до 2015 года согласно решению Совета директоров от 29.05.2013 (Протокол от 31.05.2013 № 200).

Примечания: (1) среднее значение для компаний-аналогов развивающихся рынков;

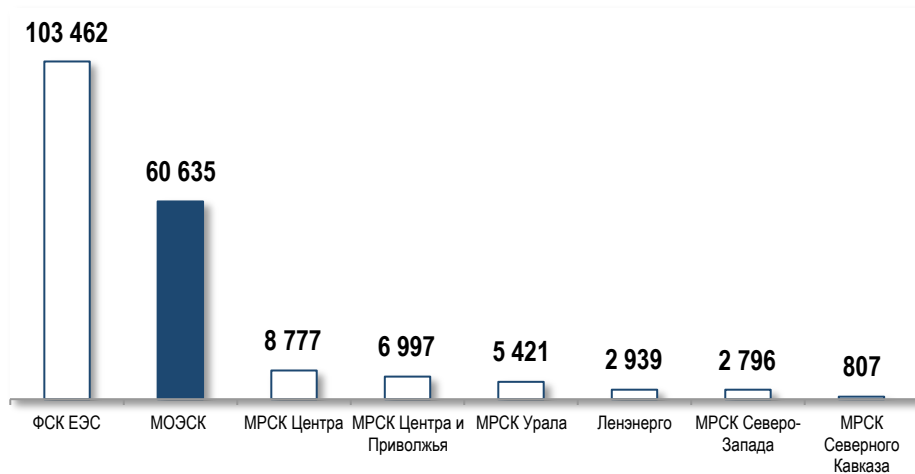
(2) стоимость предприятия рассчитано как сумма рыночной капитализации и стоимости долга.



№	Наименование задачи	Проведенные мероприятия	Ключевой показатель эффективности	
			Утвержденный на 2013 г.	По состоянию на 30 сентября 2013 г.
1.	Повышение надежности электроснабжения	<ul style="list-style-type: none"> – Реализация ремонтной и инвестиционной программ; – Перекладка воздушных линий в кабельные и выполненные самонесущим изолированным проводом (СИП); – Расширение просек воздушных ЛЭП, проходящих по лесным массивам; – Укрупнение операционных зон и централизация диспетчерского управления; – Увеличение количества аварийно-восстановительных бригад и оснащение бригад специальной техникой; – Приобретение передвижных генераторных установок с целью оперативной передислокации резервных источников питания в районы с нарушенным электроснабжением. – Внедрение системы управления производственными фондами на основе индекса состояния оборудования 	<p>Среднее время восстановления электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> –Москва (в старых границах): 47 мин. –Московская обл. : 181 мин. 	<p>Среднее время восстановления электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> –Москва (в старых границах): 49 мин. –Московская обл. : 132 мин
2.	Повышение качества обслуживания клиентов и доступности электросетевой инфраструктуры	<ul style="list-style-type: none"> – Оптимизация процедур технологического присоединения с сокращением количества этапов и визитов клиентов в офисы МОЭСК – Внедрение информационных систем поддержки и интерактивных сервисов обслуживания потребителей – Развитие сети клиентских офисов МОЭСК, предоставление клиентам услуг по принципу «одного окна» 	<p>Количество этапов ТП: не более 5 Количество визитов клиентов в рамках процедуры ТП: не более 3 Доля своевременно выданных оферт договоров на ТП: не менее 95%</p>	<p>Количество этапов ТП: 5 Количество визитов клиентов в рамках процедуры ТП: 3 (макс.) Доля своевременно выданных оферт договоров на ТП: 96%</p>
3.	Опережающее развитие сети и внедрение новых технологий	<ul style="list-style-type: none"> – Разработка Программ снятия ограничений с закрытых центров питания, реализация программ в рамках инвестиционной программы ОАО «МОЭСК» – Разработка Схемы развития электрических сетей ОАО «МОЭСК» напряжением 110 (35) кВ и выше в г. Москве и Московской области на период до 2025 года – Разработка Схем развития электрических сетей муниципальных районов Московской области напряжением 6-20 кВ для пилотных районов электрических сетей 	<p>Прирост резервов мощности для технологического присоединения: 288 МВт</p>	<p>Прирост резервов мощности для технологического присоединения: 310 МВт</p>
4.	Рост инвестиционной привлекательности и капитализации компании	<ul style="list-style-type: none"> – Разработка и реализация Программы снижения издержек – Реализация программы консолидации электросетевых активов – Разработка и реализация Программы оказания дополнительных услуг 	<p>Удельные эксплуатационные затраты: 18,70 тыс.руб./1 у.е. Выручка от оказания дополнительных услуг: 688 млн. руб. Балансовая стоимость безвозмездно полученных электросетевых активов: 500 млн. руб.</p>	<p>Удельные эксплуатационные затраты: 12,80 тыс.руб./1 у.е. Выручка от оказания дополнительных услуг: 308,8 млн. руб. Балансовая стоимость безвозмездно полученных электросетевых активов: 63 ,7 млн. руб.</p>

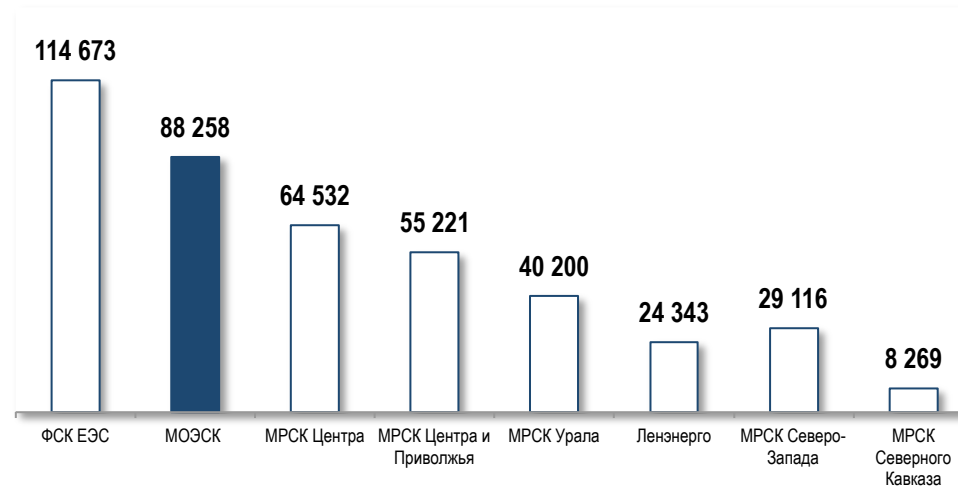


Рыночная капитализация на 18.11.2013, млн руб.



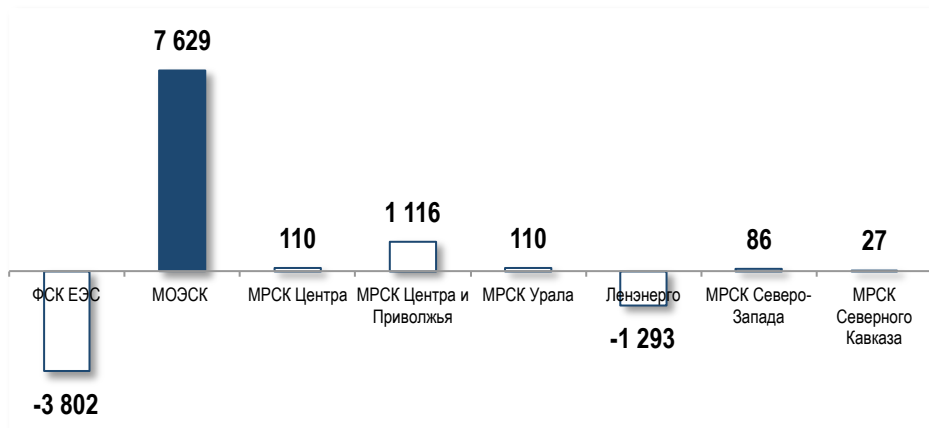
Источник: Bloomberg

Выручка, млн руб.



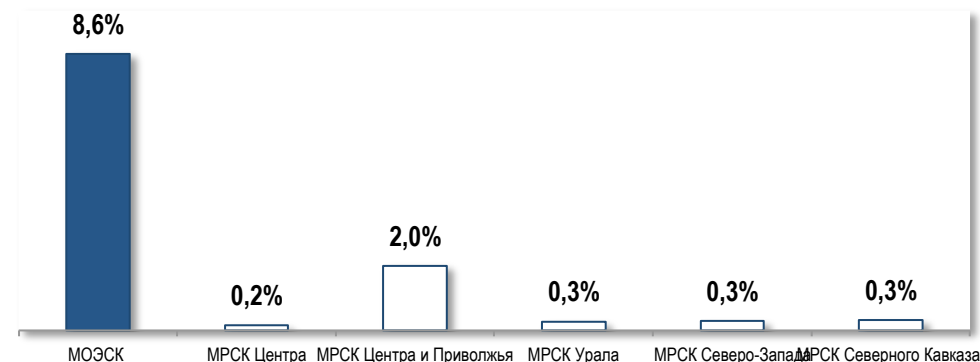
Источник: Отчеты о финансовых результатах за январь-сентябрь по РСБУ.

Чистая прибыль (убыток), млн руб.



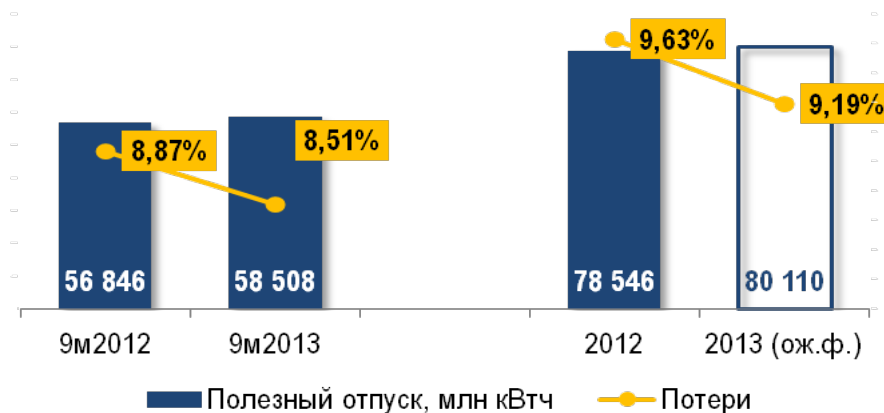
Источник: Отчеты о финансовых результатах за январь-сентябрь по РСБУ.

Рентабельность чистой прибыли

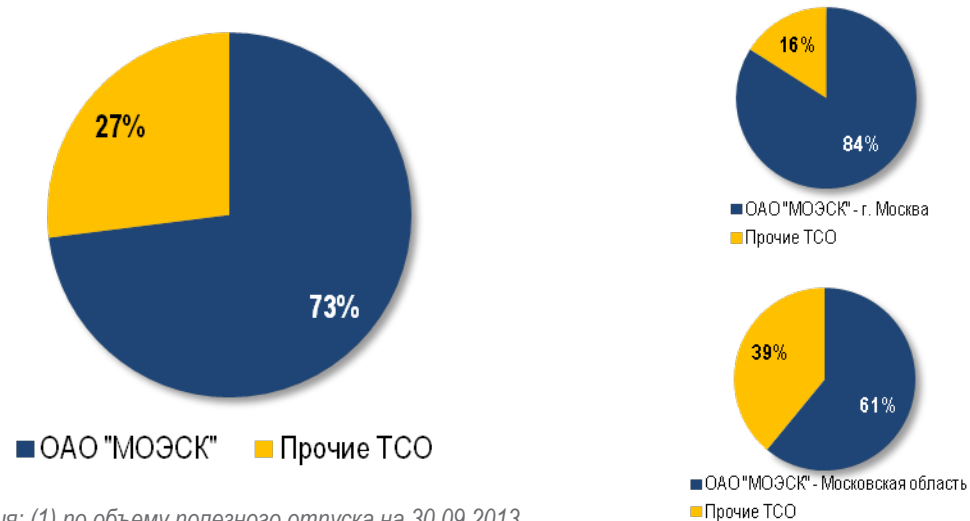


Источник: Отчеты о финансовых результатах за январь-сентябрь по РСБУ, расчеты ОАО «МОЭСК».

Показатели баланса электроэнергии



Доля на рынке услуг по передаче электроэнергии⁽¹⁾

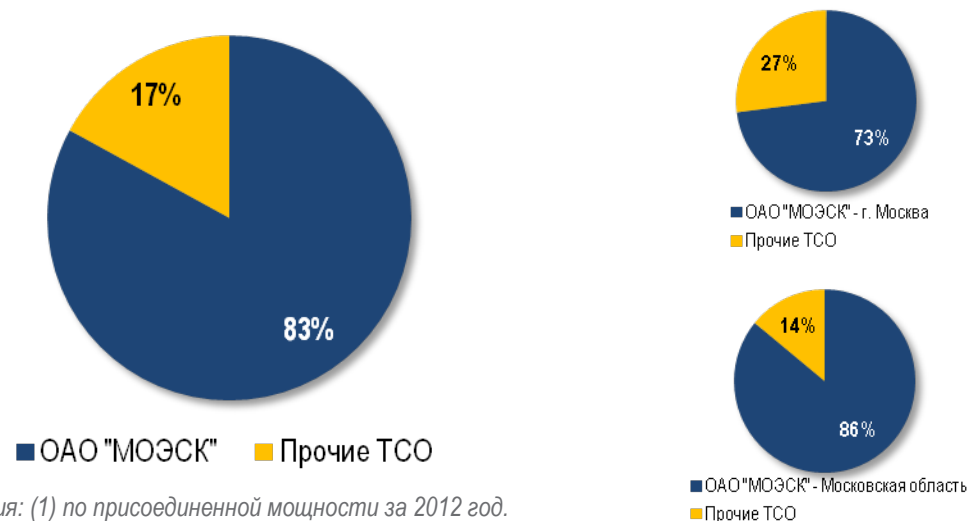


Примечания: (1) по объему полезного отпуска на 30.09.2013.

Показатели технологического присоединения



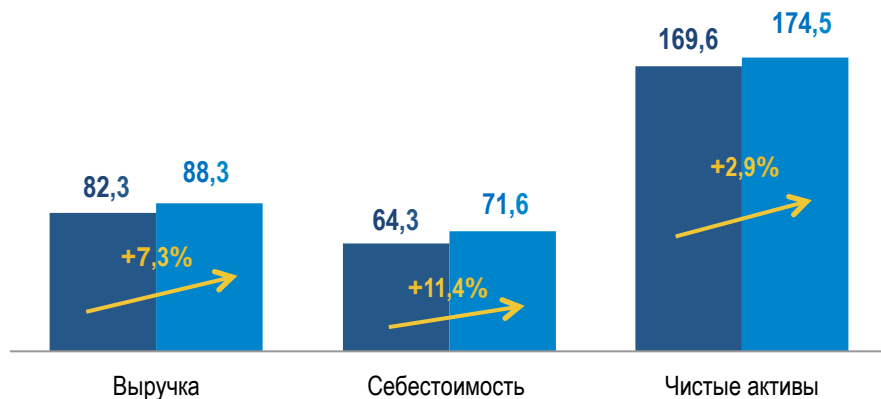
Доля на рынке услуг по технологическому присоединению⁽¹⁾



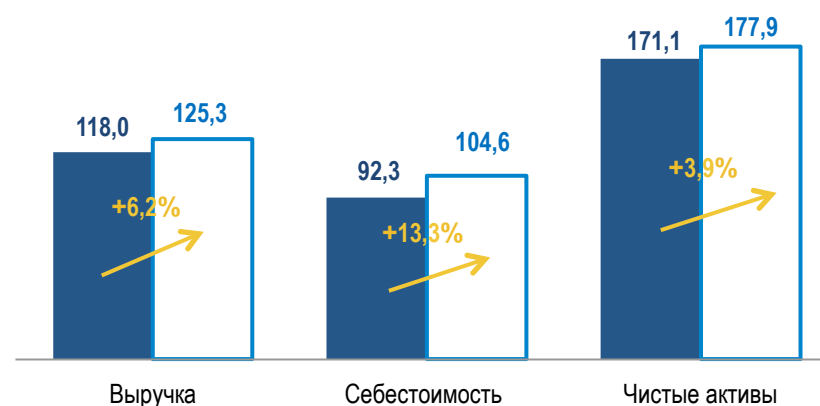
Примечания: (1) по присоединенной мощности за 2012 год.



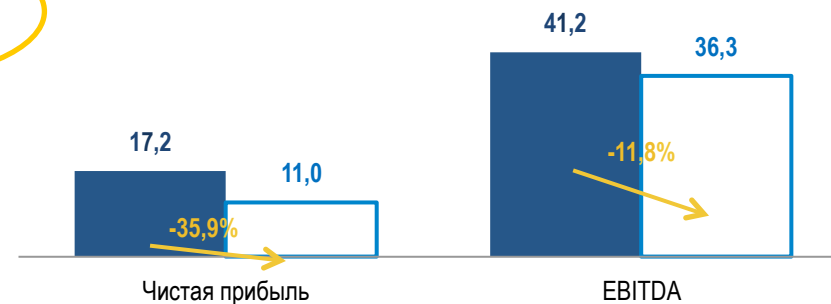
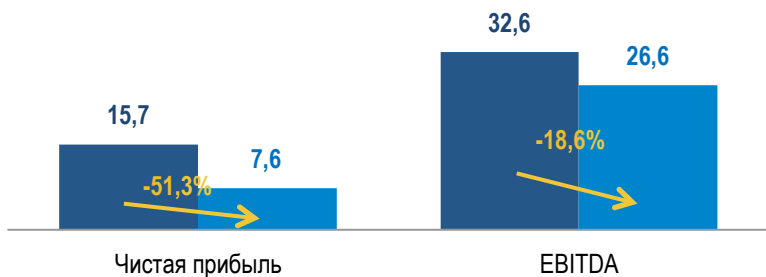
Финансовые показатели за 9 месяцев 2012г. и 2013г.



Финансовые показатели за 2012г. и ожидаемые показатели за 2013г.

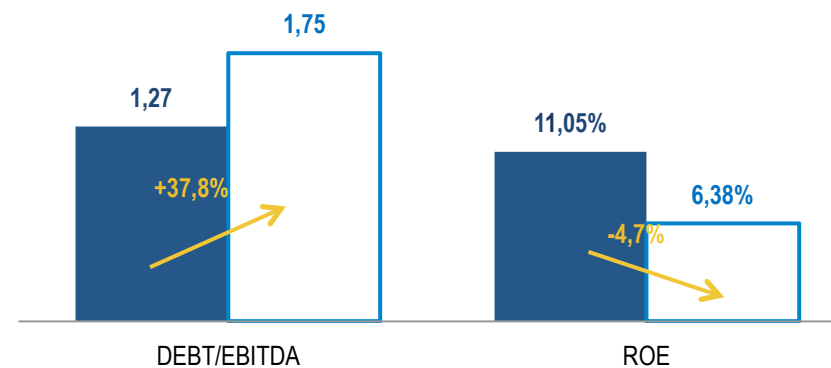
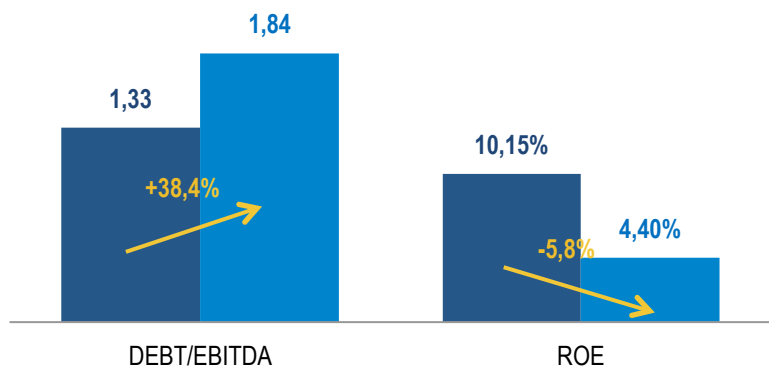


в млрд руб.

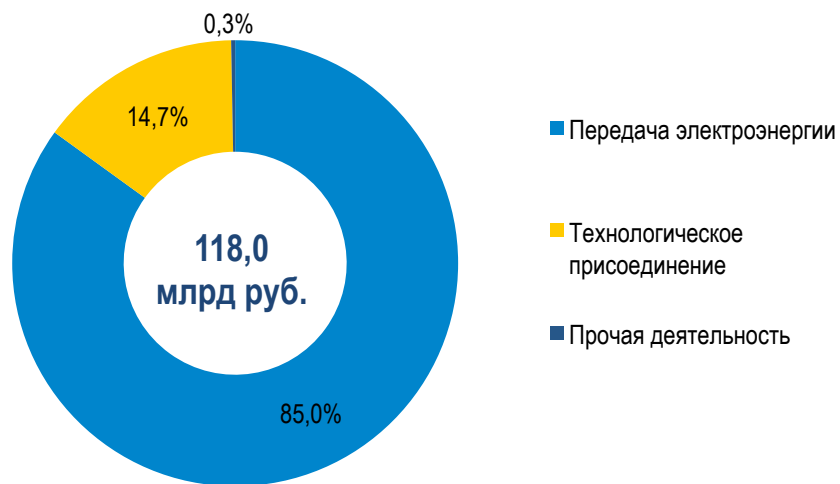


■ Ф9 мес 12 ■ Ф9 мес 13

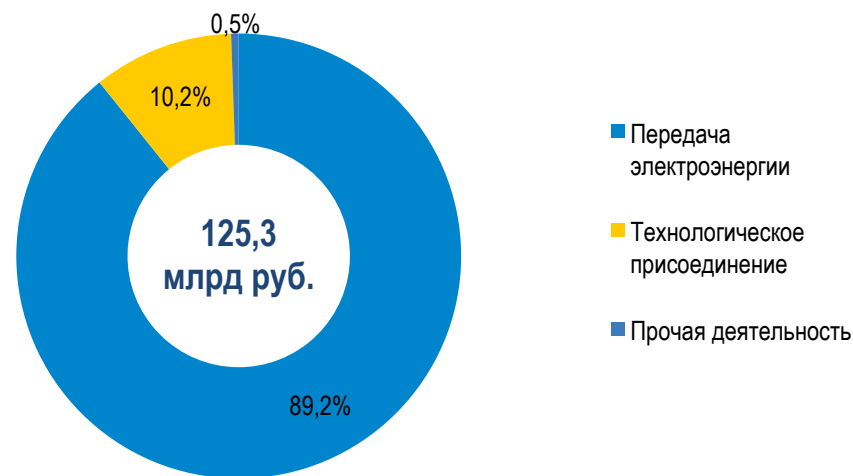
■ Ф2012 ■ П2013



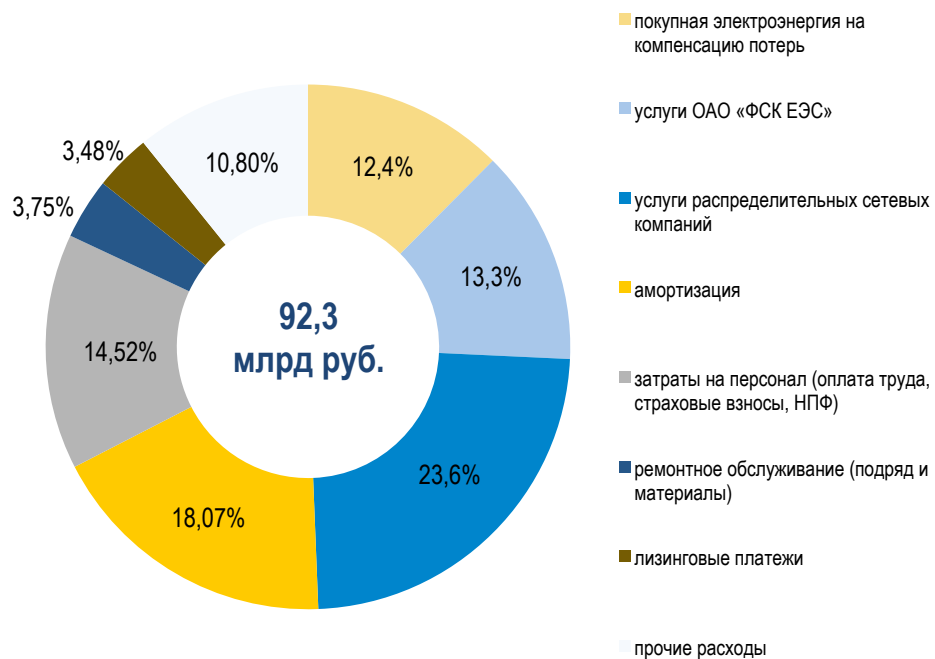
Структура выручки по итогам 2012г.



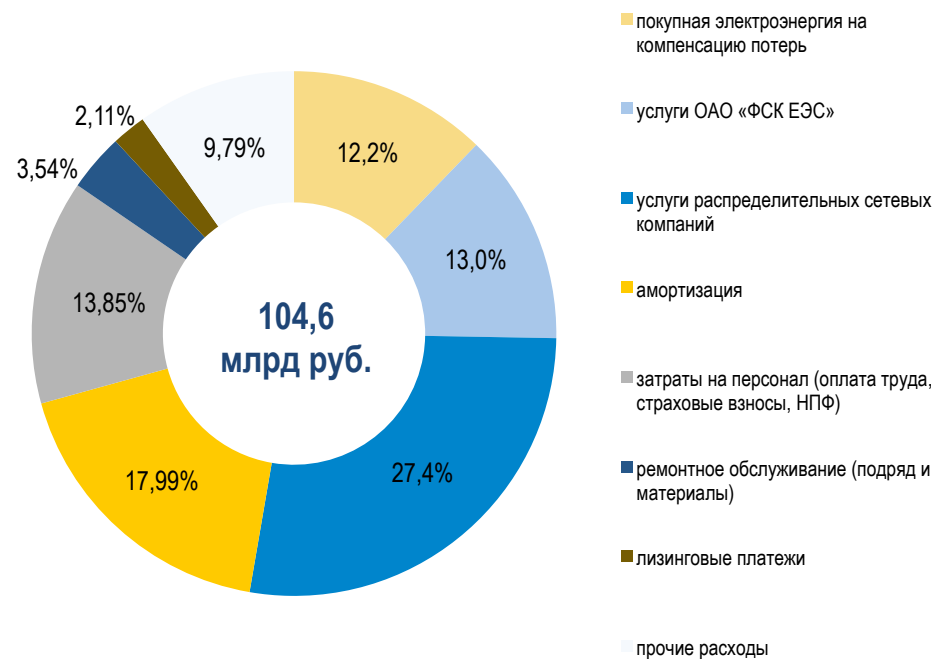
Ожидаемая структура выручки по итогам 2013г.



Структура себестоимости по итогам 2012г.



Ожидаемая структура себестоимости по итогам 2013г.

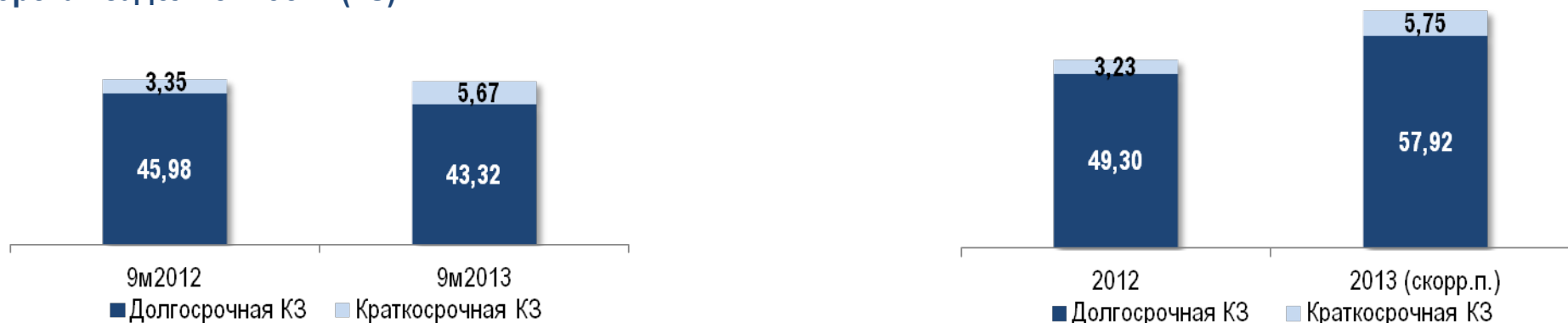




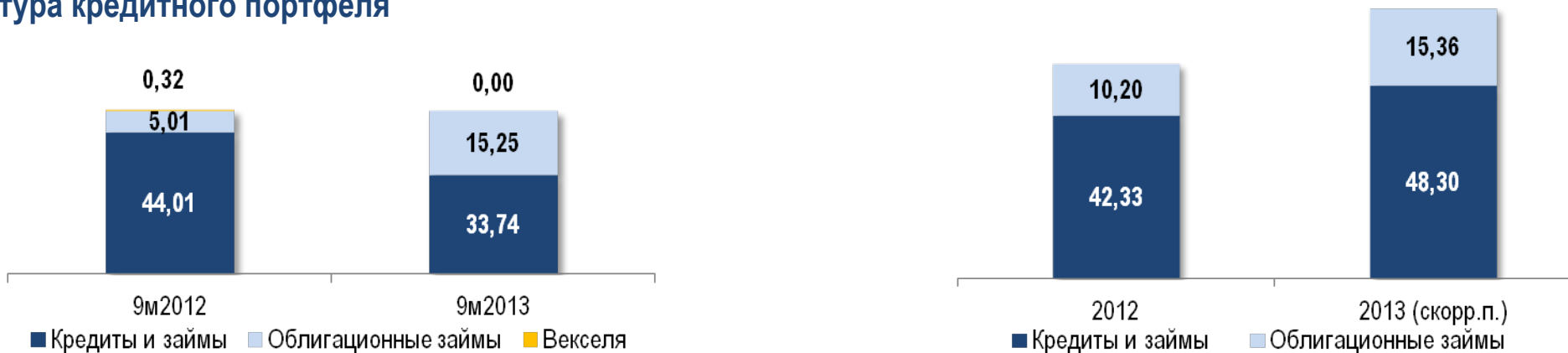
Сценарные условия Бизнес-плана	2014	2015	2016	2017	2018
Действующий тариф	до 1 июля 2015 без изменений	с 1 июля +4,8 %	с 1 июля +4,9 %	с 1 июля +4,9 %	с 1 июля +5,0 %
Тарифы на услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	до 1 июля 2015 без изменений	с 1 июля +4,6 %	с 1 июля +5,0 %	-	-
Затраты на услуги по передаче электроэнергии по сетям ТСО	до 1 июля 2015 без изменений	с 1 июля +4,6 %	с 1 июля +5,0 %	-	-
Нерегулируемая цена на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь, включая сбытовую надбавку	+8,5 %	+8,3 %	+8,5 %	-	-
Сокращение численности сотрудников исполнительного аппарата	-5 %	-5 %	-5 %	-5 %	-5 %
Планируемые дивиденды	Не ниже 25 % от ЧП	Не ниже 25 % от ЧП	Не ниже 25 % от ЧП	Не ниже 25 % от ЧП	Не ниже 25 % от ЧП
Снижение стоимости обслуживания единицы электротехнического оборудования	Не менее чем на 5 % по сравнению с 2012	К 2017 не менее чем на 15 % по сравнению с 2012			-



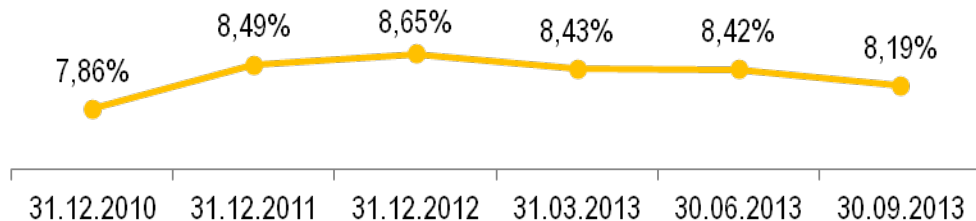
Кредиторская задолженность (КЗ)



Структура кредитного портфеля



Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю



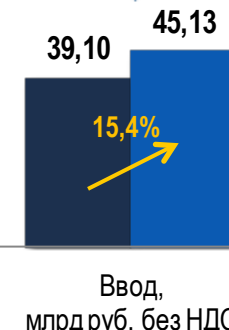
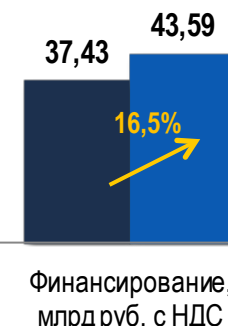
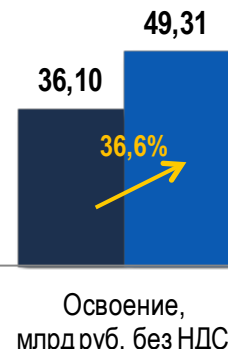
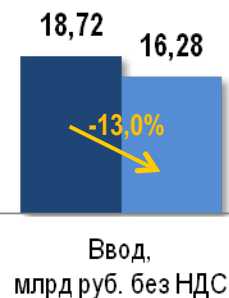
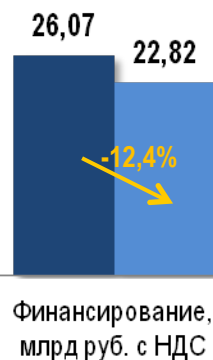
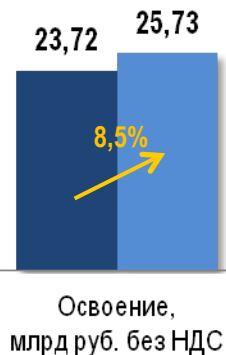
Снижение средневзвешенной ставки в 3 кв. по кредитному портфелю обусловлено рефинансированием кредитных линий ОАО «Альфа-Банка».

Кредитные рейтинги

Moody's
Ba2/Aa2.ru (прогноз «стабильный») от 03.07.2012

STANDARD & POOR'S
BB/ruAA (прогноз «стабильный») от 19.02.2013

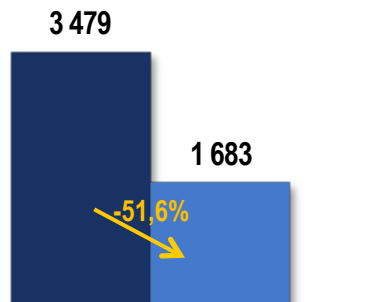
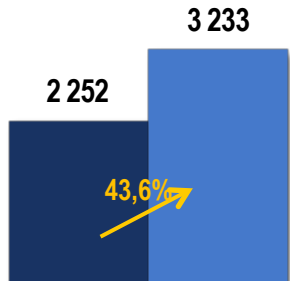
FitchRatings
BB+ (прогноз «стабильный») от 09.08.2013



■ 9м2012 ■ 9м2013

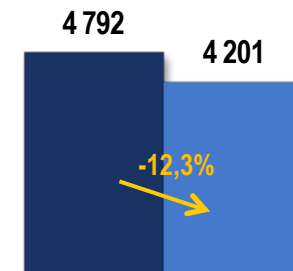
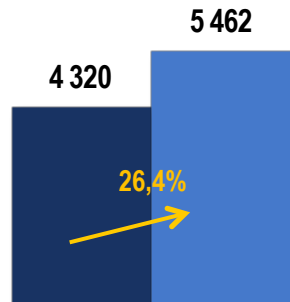
■ 2012 ■ 2013 (скорр.п.)

Ввод



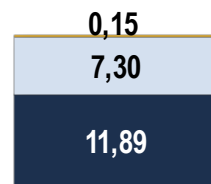
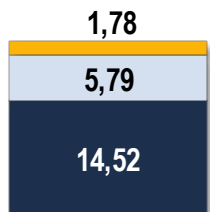
■ 9м2012 ■ 9м2013

Ввод



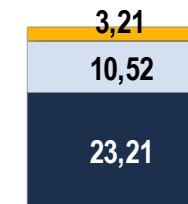
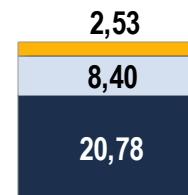
■ 2012 ■ 2013 (Скорр.п.)

Источники финансирования ИПР, млрд руб. без НДС



9м2012 9м2013

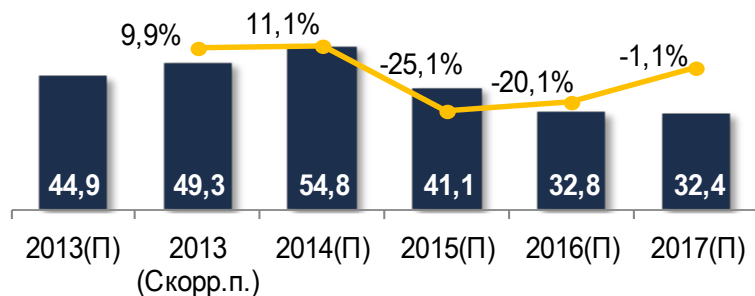
Источники финансирования ИПР, млрд руб. без НДС



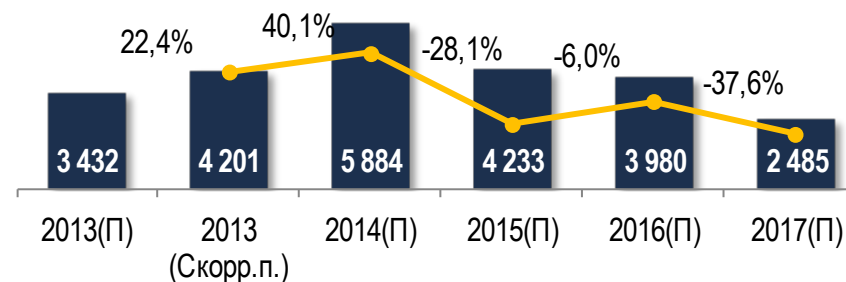
2012 2013 (ож.ф.)



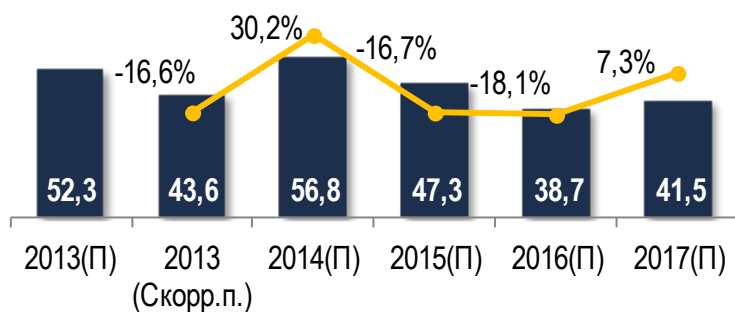
Освоение, млрд руб. без НДС



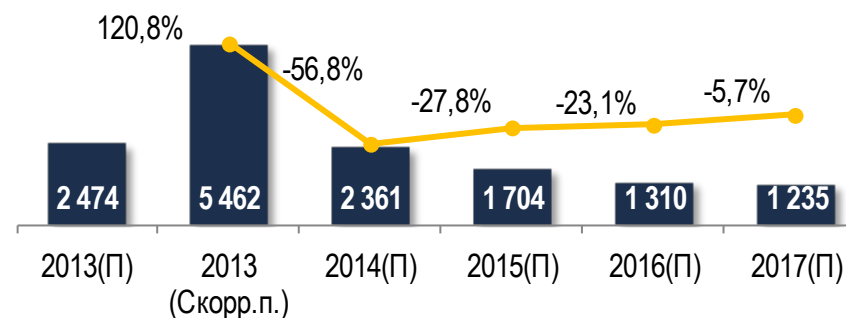
Ввод, МВА



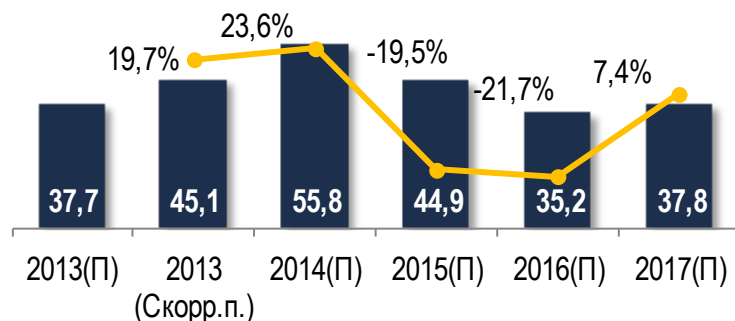
Финансирование, млрд руб. с НДС



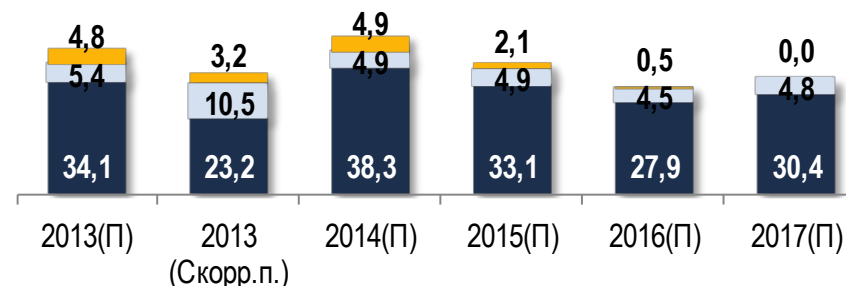
Ввод, км



Ввод, млрд руб. без НДС

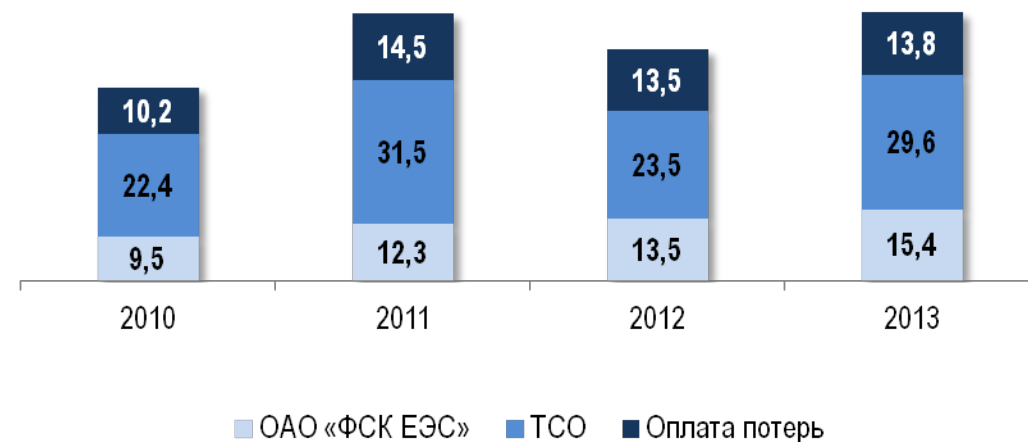


Источники финансирования ИПР, млрд руб. без НДС

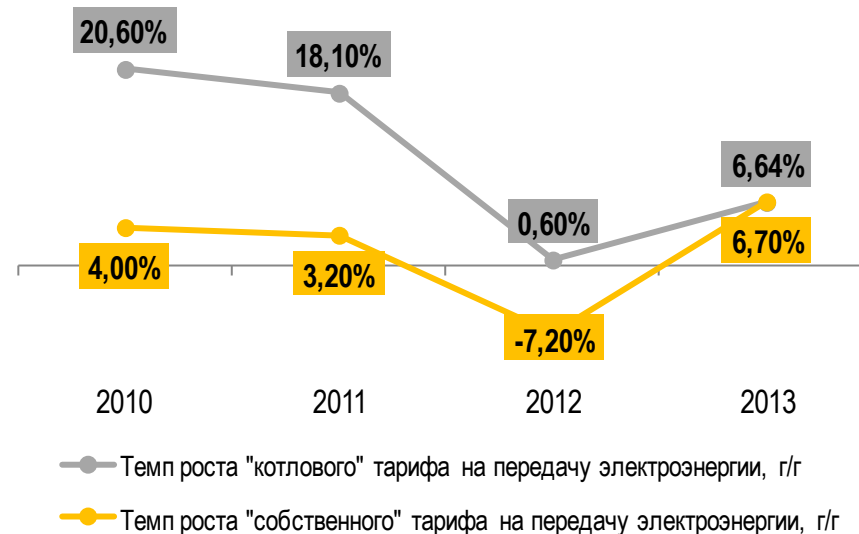


Примечания: Инвестиционная программа на 2013-2017 гг. утверждена приказом Минэнерго России № 241 от 05.05.2012 (в составе программы 2012-2017 гг.)
 Скорр.п. – Скорректированная инвестиционная программа на 2013 г., утверждена приказом Минэнерго России № 667 от 30.09.2013.

Структура «котловой» НВВ (расходы), млрд руб.



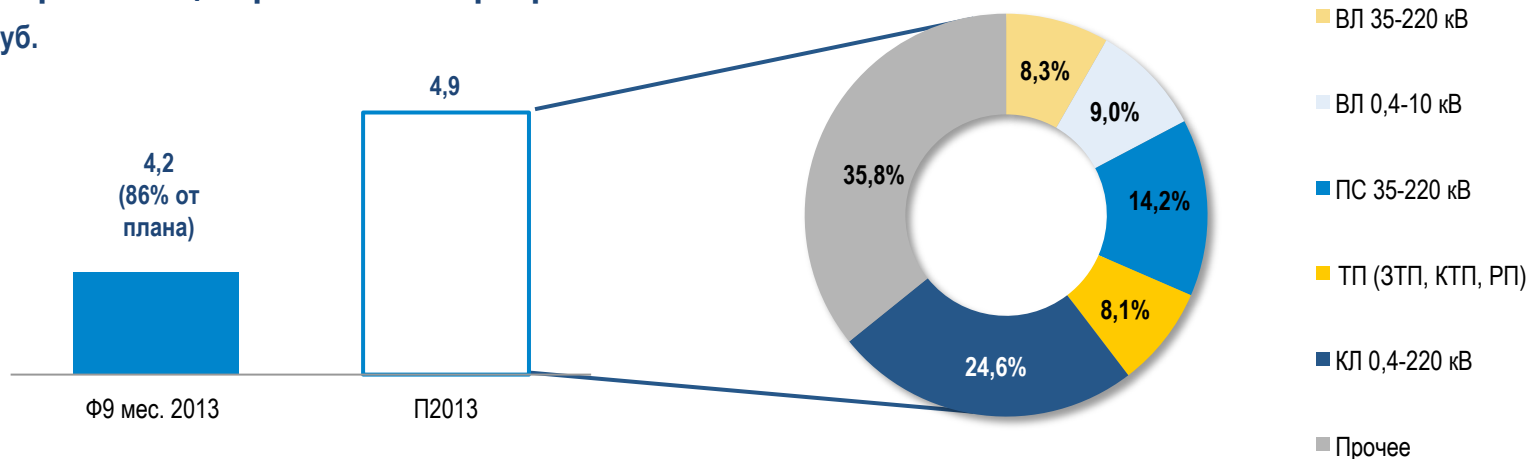
Темп роста тарифа на передачу электроэнергии



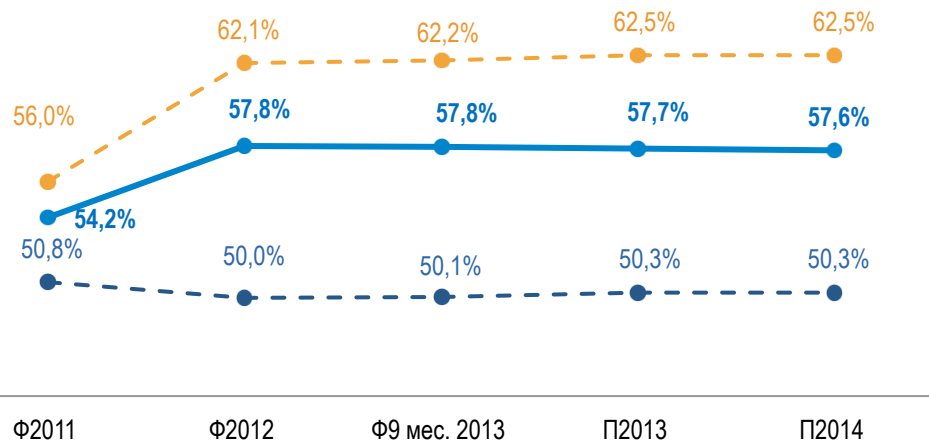


Объем реализации ремонтной программы

млрд руб.

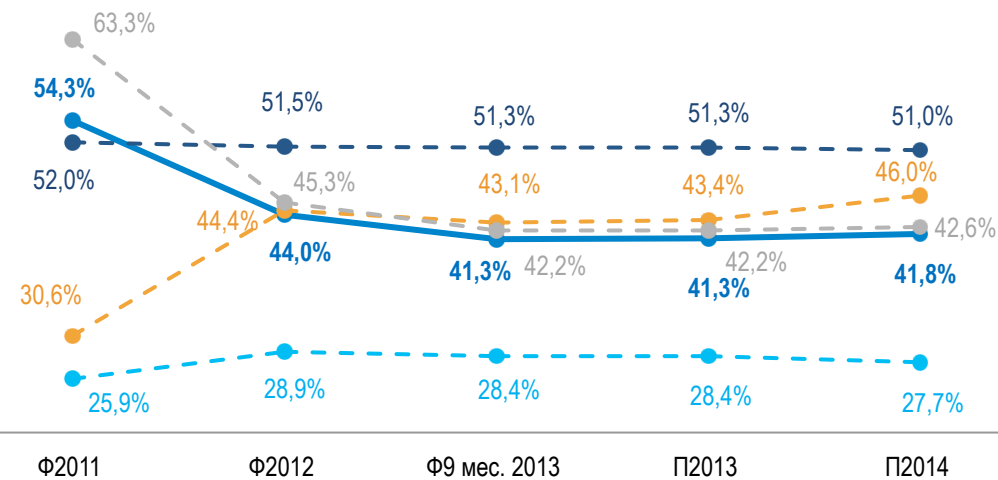


Износ оборудования



- Общий износ по оборудованию
- в т.ч. трансформаторное оборудование
- в т.ч. коммутационные аппараты

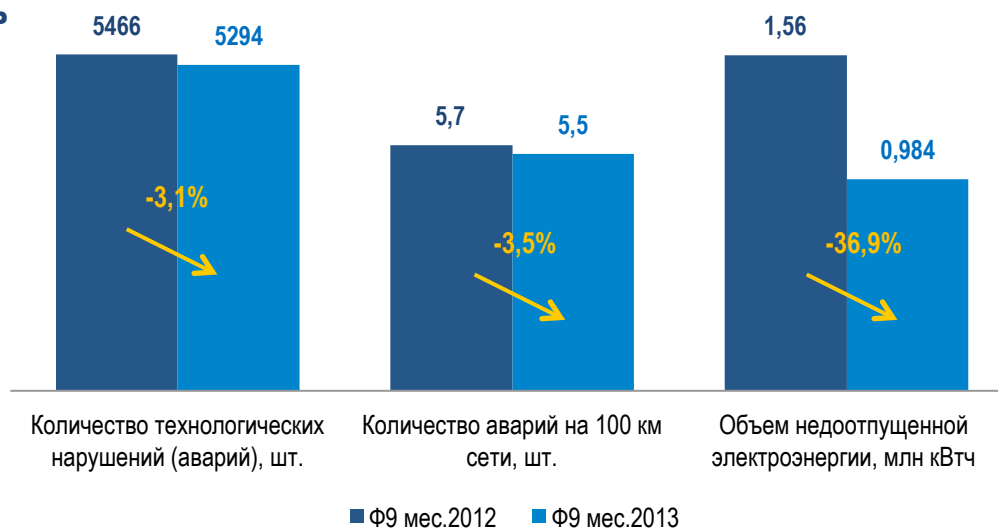
Износ линий



- Общий износ по линиям
- ВЛ 35-220 кВ
- ВЛ 0,4-20 кВ
- КЛ 35-220 кВ
- КЛ 0,4-20 кВ



Нарушения и аварийность



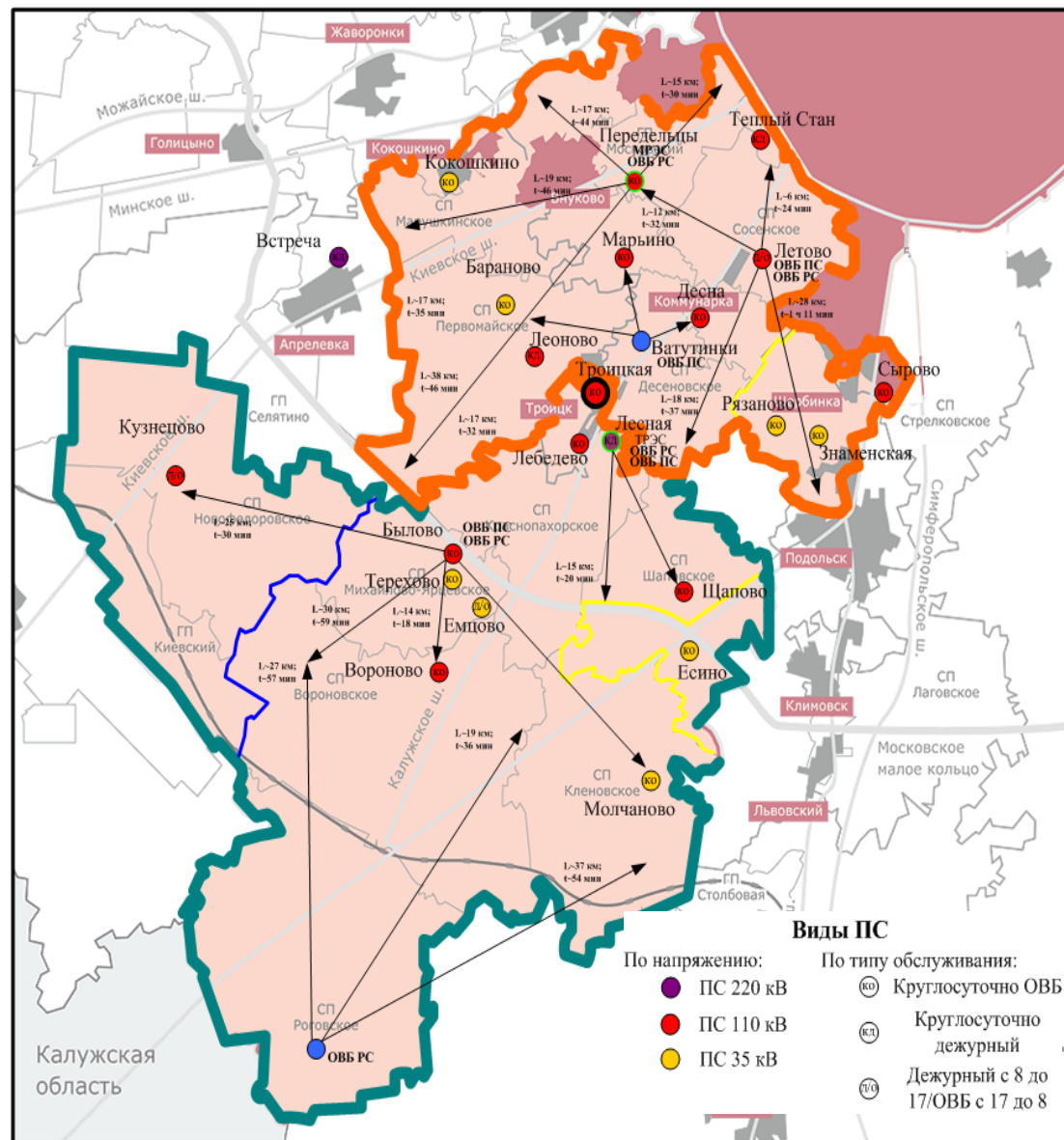
Подготовка к осенне-зимнему периоду

№	Наименование мероприятия	Результат
1.	Выполнение ремонтной программы	в соответствии с планом
2.	Создание и комплектация аварийно-восстановительных бригад	204 чел.
3.	Приведения просек ВЛ в нормативное состояние	в соответствии с планом
4.	Расчистка трасс ВЛ 6-220 кВ	в соответствии с планом графиком
5.	Замена неизолированных проводов на ВЛ 6-10 кВ на СИП-3	в соответствии с планом

Способы консолидации электросетевых активов

Возмездная	Безвозмездная
2013 г. (план) 1) ПС 110/10 «Дворики» 423 у.е. 2) ПС 110/10 «Калугино» 836 у.е.	9 месяцев 2013 г. (факт) – 63,7 млн руб. 1) 65,46 км распределительных ЛЭП (0,4-20 кВ) 2) 9,41МВА установленной трансформаторной мощности подстанций распределительных сетей (0,4-20 кВ)
2014 г. (план) 1) 100% акций ЗАО «Королевская электросеть» 2) Абонентские ПС 35кВ и выше 3) Отдельные электросетевые объекты в г. Москве	2014 г. (план) Реализация программы консолидации абонентских электроустановок по степени приоритетности План: 724 объекта к 15 июля 2014 г.

Наименование показателя	Значение
Наименование	Филиал ОАО «МОЭСК» - Новая Москва
Дата создания	20.11.2013
Адрес	г. Москва, г. Московский, 1-й мкрн, Коммунальная зона, вл. 4
Площадь обслуживаемой территории	145 га («старая» Москва – 112 га)
Количество сотрудников	400 чел.
Количество и мощность:	
Центров питания	22 шт. / ≈ 1 430 МВА
Трансформаторных подстанций	1 050 шт. / ≈ 250 МВА
Протяженность ЛЭП:	
ВЛ	2 100 км,
КЛ	610 км;
Прогнозы развития до 2025 г.	
Численность населения:	до 0,8 тыс. чел.
Площадь нового строительства:	
жилого	10 млн м ²
нежилого	4 млн м ²
Полезный отпуск	до 4 млрд кВтч
Максимальный прирост потребляемой мощности	до 2,5 гВт





Преимущества создания нового филиала

- Наличие центра ответственности за обеспечение надежного электроснабжения потребителей;
- Возможность комплексного планирования развития электроэнергетики на новых территориях и управления процессами техприсоединения потребителей;
- Продуктивное взаимодействие с администрациями муниципальных образований и органами управления в Правительстве г. Москвы;
- Повышение качества энергоснабжения и обслуживания клиентов.

Примечания: ⁽¹⁾В соответствии с Постановлением Совета Федерации Федерального Собрания РФ от 27.12.2011 № 560-СФ «Об утверждении изменения границы между субъектами Российской Федерации городом федерального значения Москвой и Московской областью», с 01.07.2012 вступило в силу Постановление о расширении границ Москвы.

Прогнозные данные по росту электропотребления и выручке до 2025 г.



Рост выручки объясняется следующим:

- увеличением полезного отпуска, связанным с развитием региона «Новая Москва»;
- увеличением среднего тарифа на уровне прогноза инфляции.

Прогноз увеличения электронагрузок до 2025 г., ГВт



По расчетам Департамента перспективного развития прирост максимальной присоединяемой мощности на период до 2025 г. составит 2,5 ГВт.

Применяя среднюю величину ставки платы, установленной для ОАО «МОЭСК» на территории г. Москвы в данном периоде регулирования (Распоряжение РЭК г. Москвы от 27.12.2012 № 421) величина возможной выручки от деятельности по технологическому присоединению на новых территориях г. Москвы может составить сумму в размере 9,7 млрд руб. без НДС.



*Открытое акционерное общество
"Московская объединенная электросетевая компания"*

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

115114, Российская Федерация, г. Москва,
2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2
Тел.: (495) 980 1288, факс: (495) 585 1451,

Отдел IR
Телефон: +7 (495) 954-57-72, +7 (495) 984-57-74
IR@moesk.ru

www.moesk.ru