



МОЭСК

*Публичное акционерное общество
"Московская объединенная
электросетевая компания"*

День аналитика 2015

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «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 ПАО «МОЭСК» в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает ПАО «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. ПАО «МОЭСК» предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности ПАО «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 ПАО «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 ПАО «МОЭСК», в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению ПАО «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.

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

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

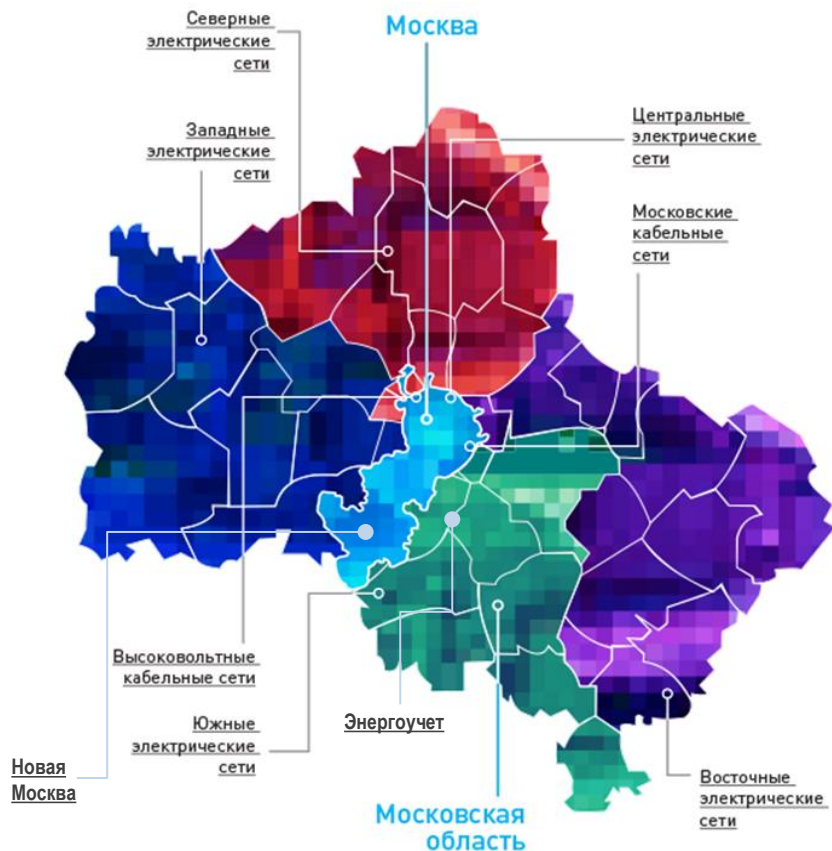
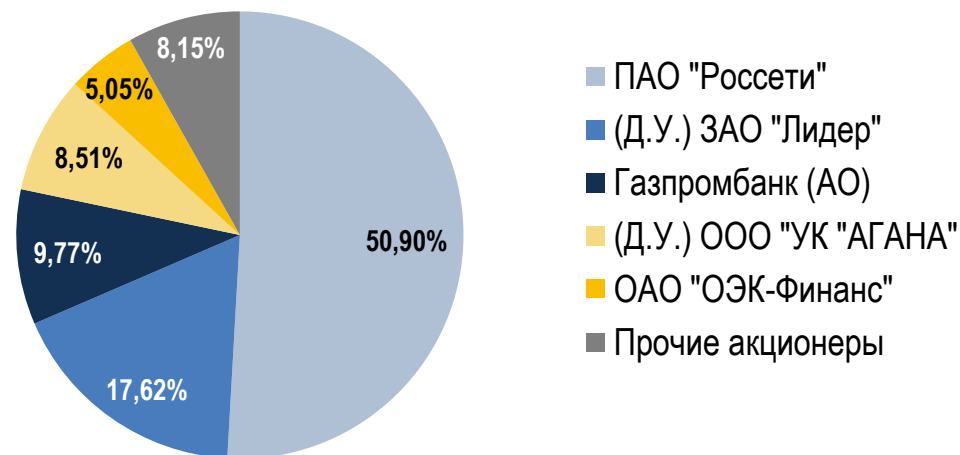
Основные виды деятельности:

- ⚡ **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.

Структура акционерного капитала на 18 мая 2015 года



Наименование показателя	По состоянию на 30.09.2015	
Классификация ЛЭП по расположению:		
Общая протяженность воздушных ЛЭП, км:		
	по цепям	71 096
	по трассе	64 073
Общая протяженность кабельных ЛЭП, км	75 576	
Классификация ЛЭП по напряжению, км:		
	высоковольтные (35-500 кВ)	17 009
	распределительные (0,4-20 кВ)	129 663
Общее количество высоковольтных центров питания, шт.	608	
Установленная мощность высоковольтных центров питания, МВа	48 712	
Общее количество подстанций распределительных сетей, шт.	34 314	
Установленная мощность подстанций распределительных сетей, МВа	24 187	

Примечания: (1) утвержден Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики;



НАДЕЖНОСТЬ

Повышение надежности электроснабжения



КАЧЕСТВО

Улучшение качества обслуживания. Доступность присоединения к сети



РАЗВИТИЕ

Опережающее развитие сети. Внедрение новых технологий



ЦЕННОСТЬ

Рост инвестиционной привлекательности и капитализации



ПЕРСОНАЛ

Повышение профессионализма и лояльности персонала

Среднее время восстановления электроснабжения:
г. Москва: **28 мин.**;
Московская область: **81 мин.**;
Новая Москва: **34 мин.**

Показатель надежности, час/точку присоединения:
г. Москва: **0,000308**;
Московская область: **0,009414**.

Доля ЛЭП 0,4-20 кВ в исполнении кабелем и СИП:
70,43 %.

Доля своевременно выданных оферт договоров ТП: **99%**;
Среднее время подготовки оферты договора ТП для заявителей до 150 кВт: **7,69 дн.**

Максимальное количество очных визитов заявителей в офисы ПАО «МОЭСК» для ТП: **2**.

Доля центров питания имеющих резерв мощности для ТП потребителей:
г. Москва: **85,5%**;
Московская область: **80,6%**.

Общие потери электроэнергии при передаче: **7,75 %**.

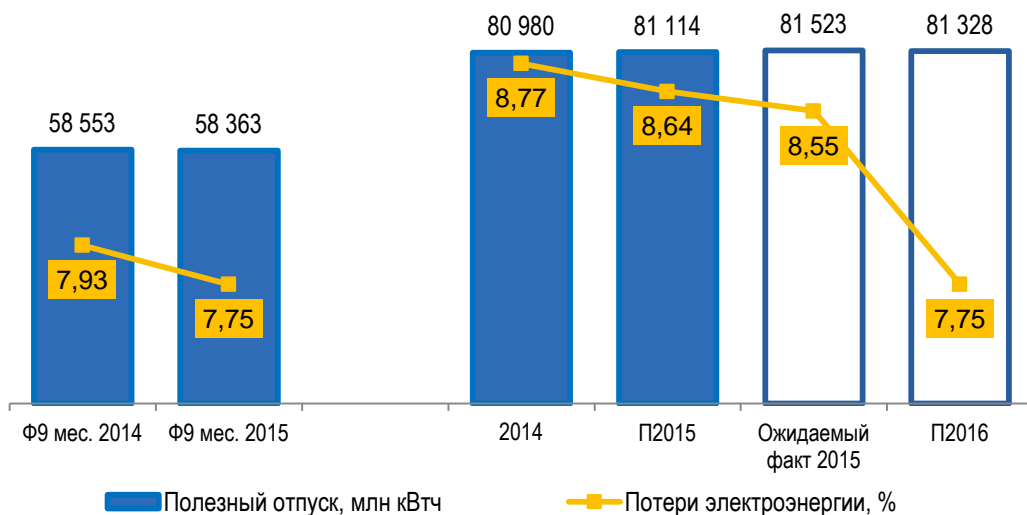
Удельные эксплуатационные затраты на 1 у.е.: **11,11 тыс. руб.**;

Кредитный рейтинг:
FitchRatings - BB+
Moody's - Ba2
S&P - BB-

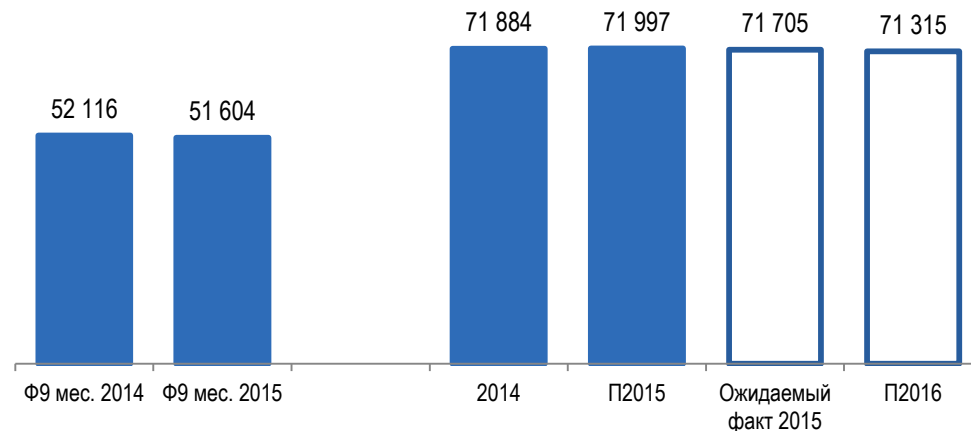
Обеспеченность кадровым резервом целевых позиций: **67 %**

Производительность труда
Факт 9 мес 2015:
4162 тыс. кВт /1 раб.

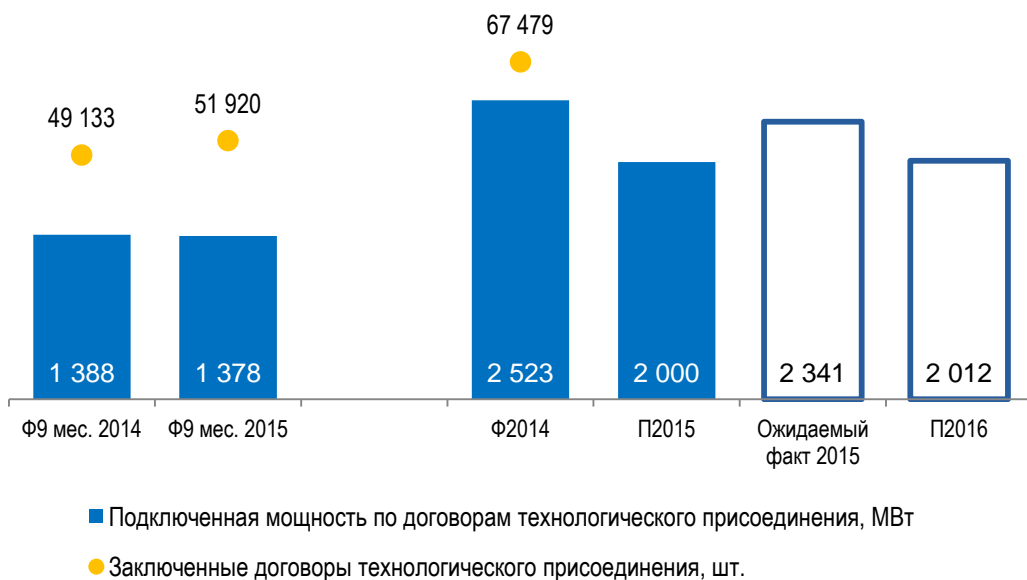
Полезный отпуск и потери электроэнергии



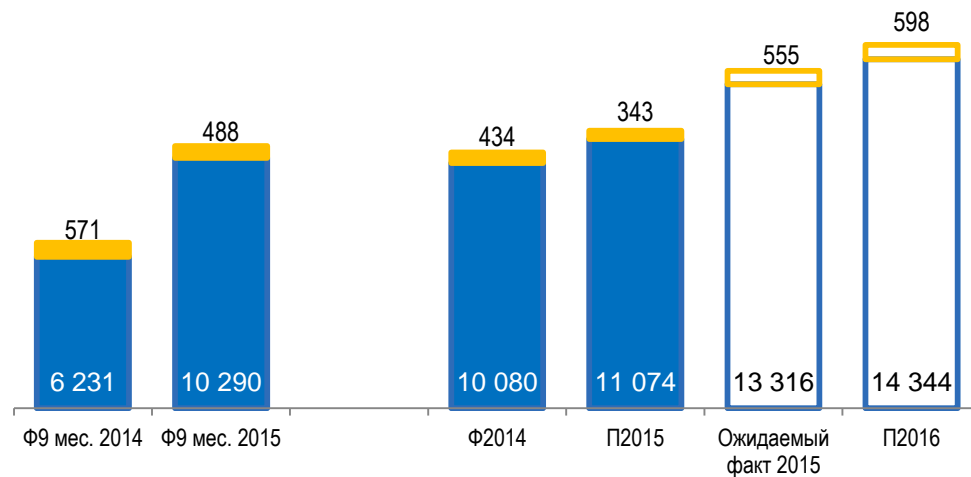
Полезный отпуск «котловой», млн кВтч

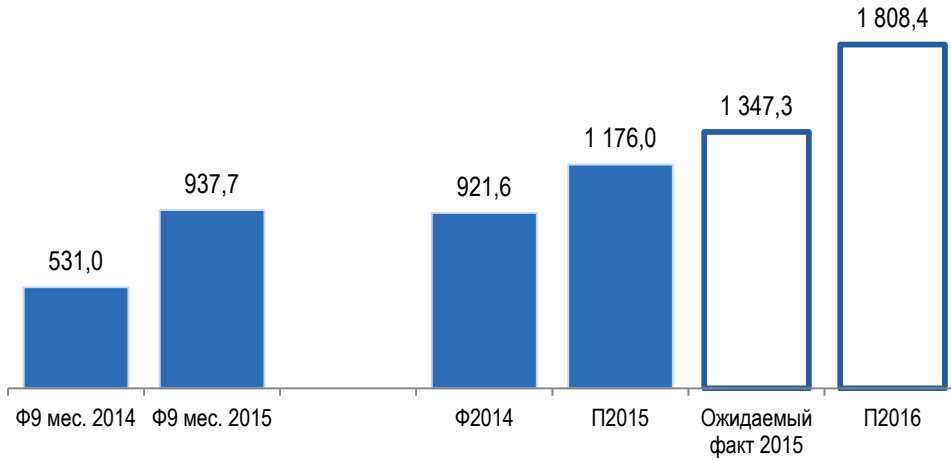
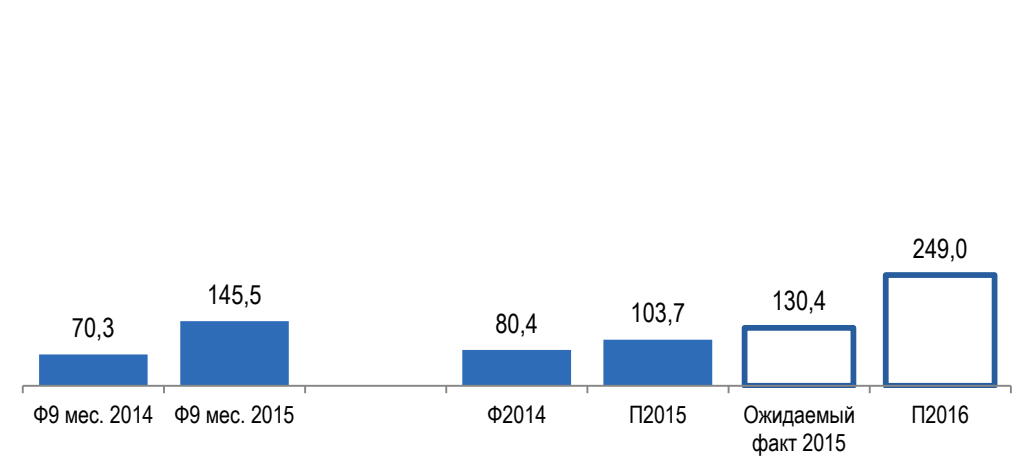
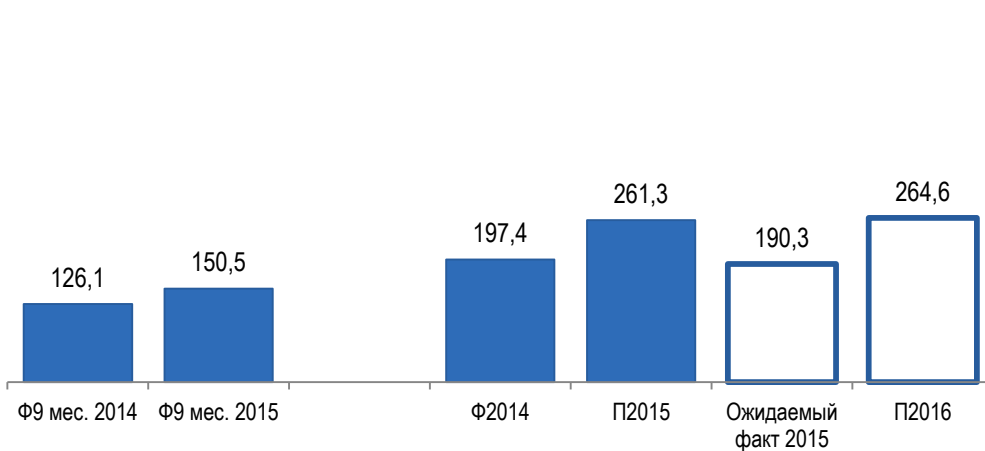
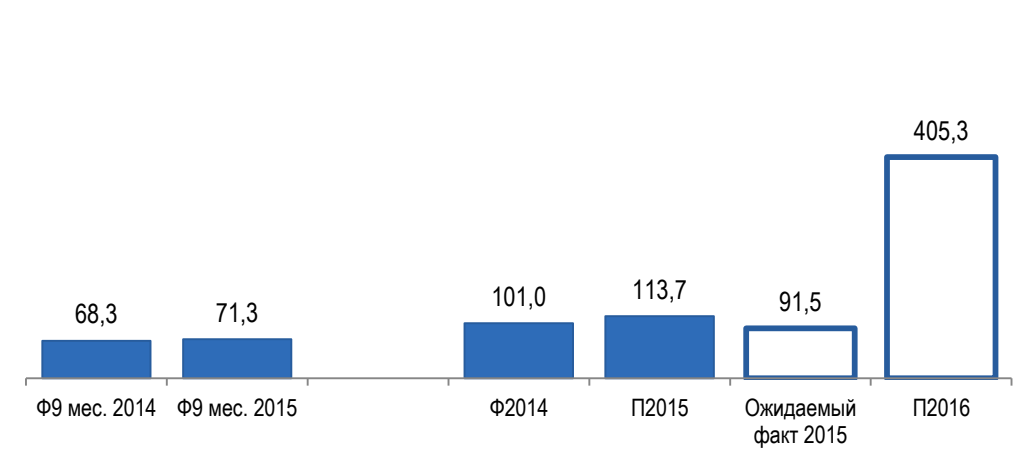


Показатели технологического присоединения



Структура дебиторской задолженности, млн руб.



Дополнительные виды услуг, млн руб.

Технологическое присоединение под ключ, млн руб.

Эксплуатация электрических сетей потребителей (оперативно-техническое обслуживание), млн руб.

Аренда, млн руб.


Результаты г. Москвы в рейтинге с 2012 по 2015 гг.

Место по показателю	2012	2013	2014	2015	2018
1	Исландия	Германия	Ю.Корея	Ю.Корея	...
2	Германия	ОАЭ	Тайвань	Тайвань	...
3	Ю.Корея	Швейцария	Германия	Германия	...
4	Гон-Конг	Швеция	ОАЭ	ОАЭ	...
...
	184 Российская Федерация	117/141 Российская Федерация	143/53 Российская Федерация	29 Российская Федерация	Не ниже 20 Российская Федерация
...
185	Бангладеш
...
189		Мадагаскар	Мадагаскар	Бангладеш	...

Показатель	2012	2013	2014	2015
Количество процедур	10	5	5	3
Срок присоединения дней	281	162	162	150
Стоимость присоединения (тыс. руб.)	3 500	1 600	1 200	338
Надежность электроснабжения и «прозрачность» тарифов (0-8)	—	—	—	8

В 2015 году зачтены 3 реформы:

1. Создание электронного «Личного кабинета» Клиента.
2. Применение минимальной стоимости в договоре технологического присоединения.
3. Отмена процедуры допуска прибора учета сотрудниками ПАО «Мосэнергосбыт»

В 2016 году заявлено 5 реформ:

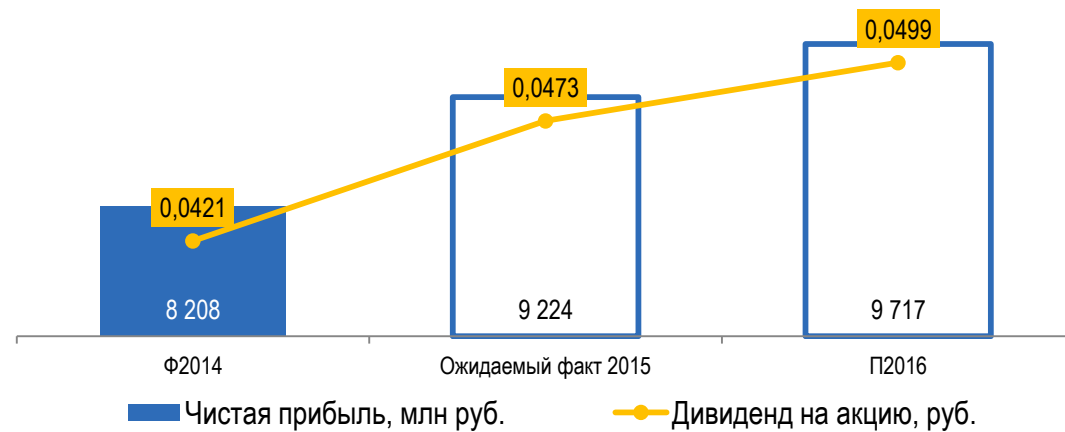
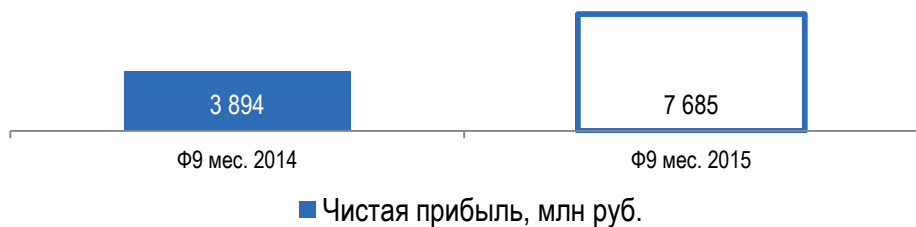
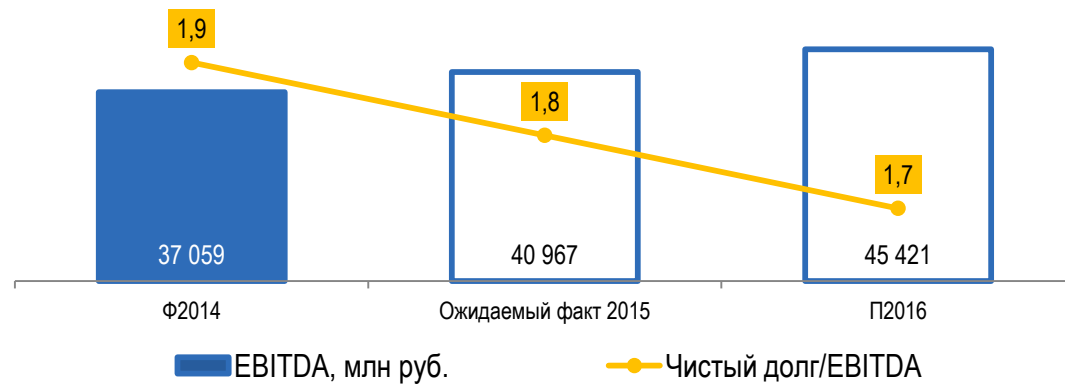
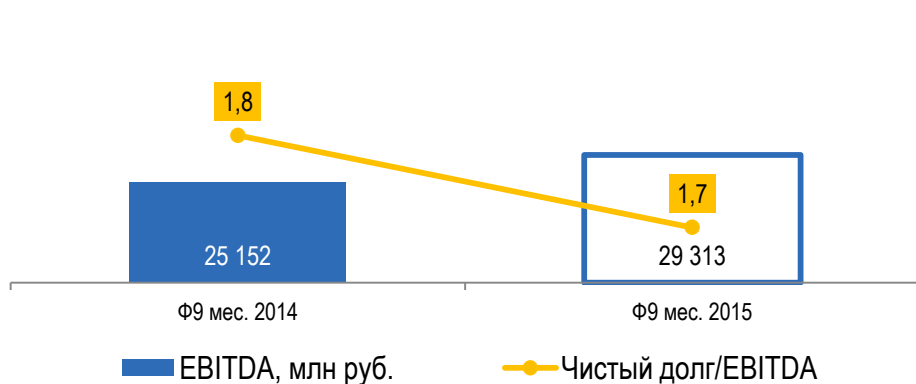
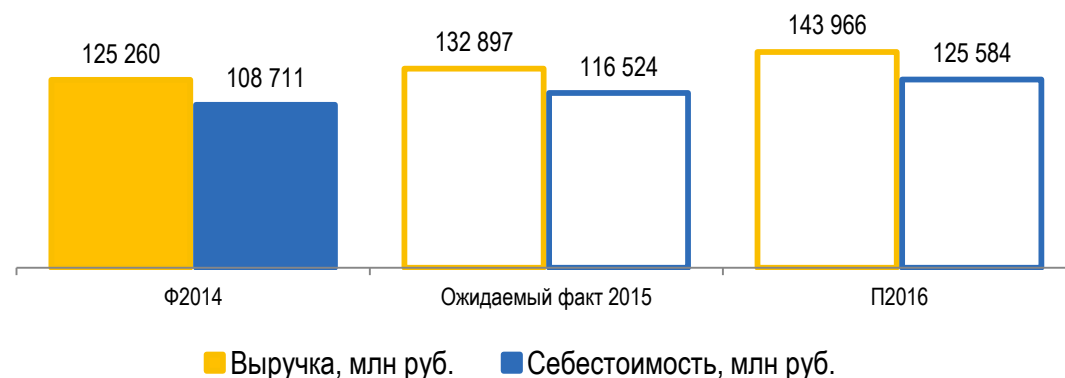
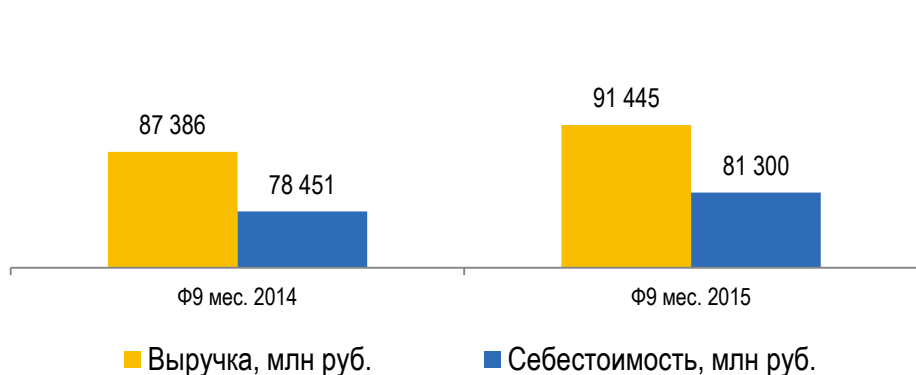
1. Выдача и заключение ДОГОВОРА ТП и договора энергоснабжения на одном этапе (-1 визит, - 21 день)
2. Уменьшение стоимости технологического присоединения.
3. Предоставление индивидуальных условий оплаты .
4. Сокращение срока технологического присоединения до 80 дней.
5. Направление заявителям документации курьерской службой (при подаче заявки через ЛК присоединиться возможно без визитов)

Средний срок исполнения договоров ТП в период от подачи заявки до подписания финальных документов:

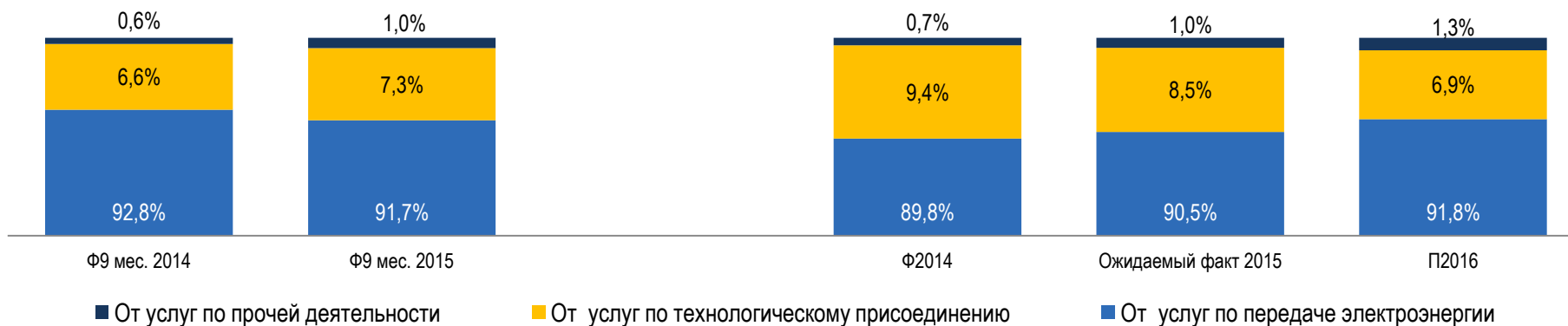
г. Москва – **63 дня** (103 дня с учетом ожидания Заявителя).

Московская область – **68 дней** (116 дня с учетом ожидания Заявителя).

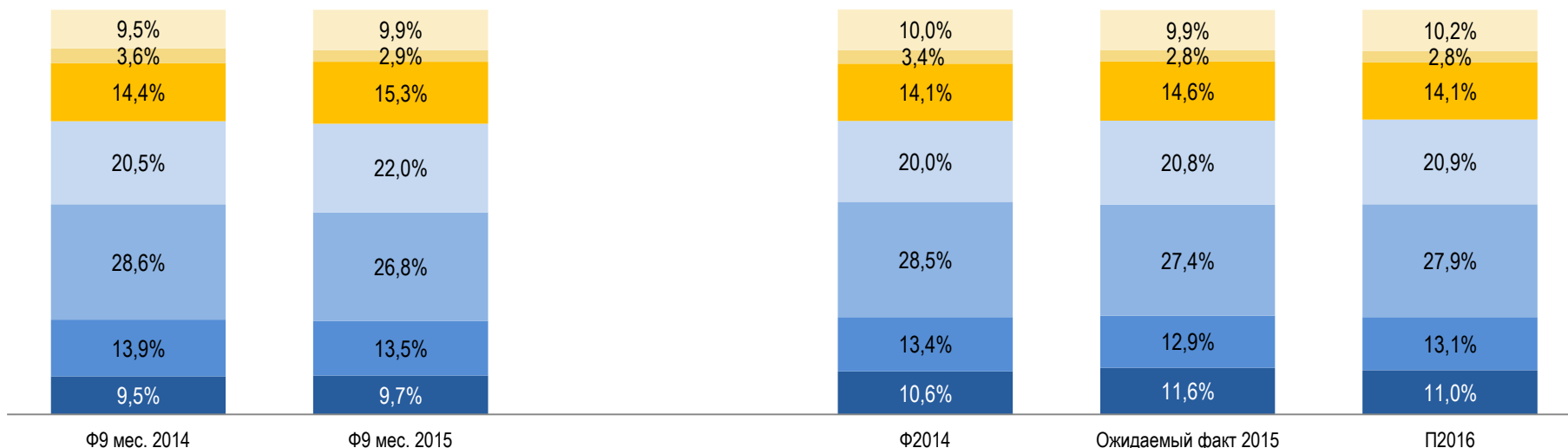




Структура выручки



Структура себестоимости



Условно неподконтрольные затраты

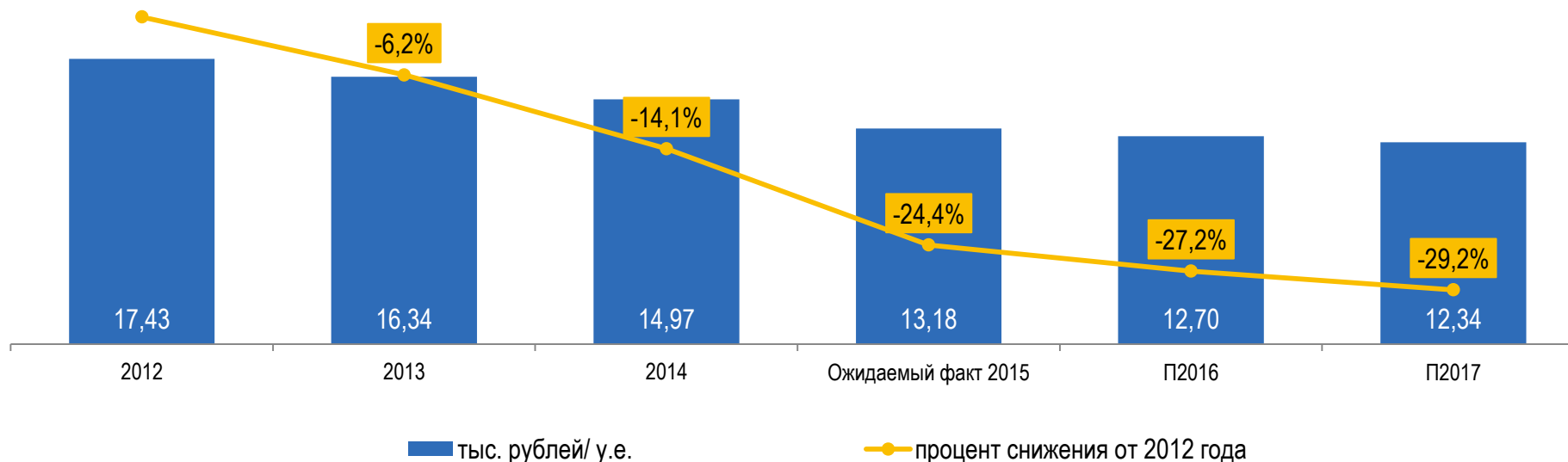
- покупная электроэнергия на компенсацию потерь
- услуги ПАО «ФСК ЕЭС»
- услуги распределительных сетевых компаний
- амортизация

Подконтрольные затраты

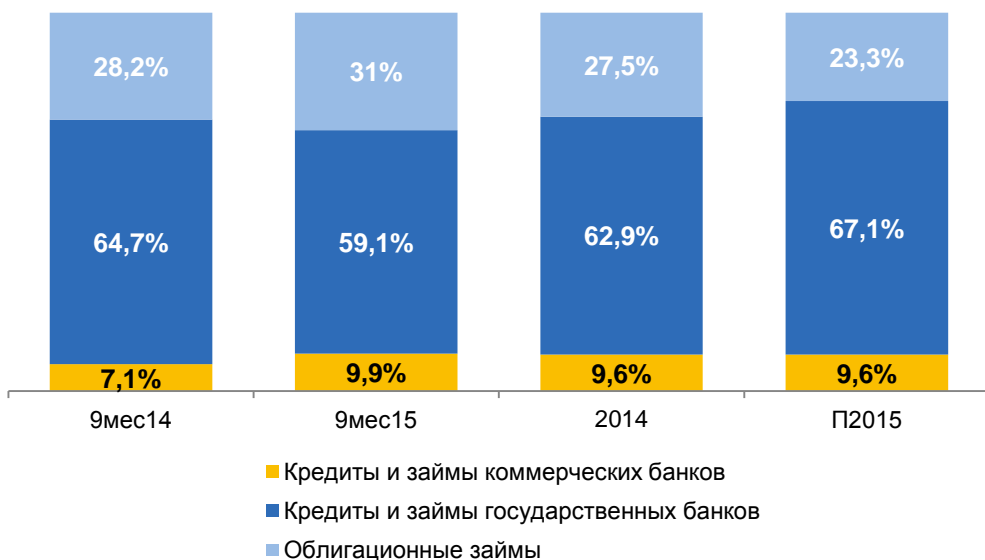
- затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы, НПФ)
- ремонтное обслуживание
- прочие расходы

ПАО «МОЭСК» планирует выполнить сокращение управляемых операционных расходов с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования **на 15% уже по итогам 2015 года** (согласно стратегии – к 2017 году)

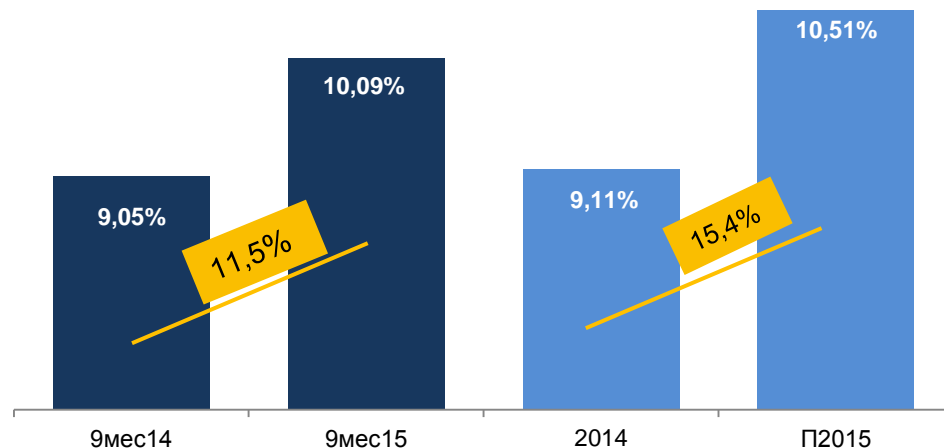
УДЕЛЬНЫЕ УПРАВЛЯЕМЫЕ РАСХОДЫ В ЦЕНАХ 2012 ГОДА, ТЫС. РУБЛЕЙ / У.Е.



Структура кредитного портфеля



Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю



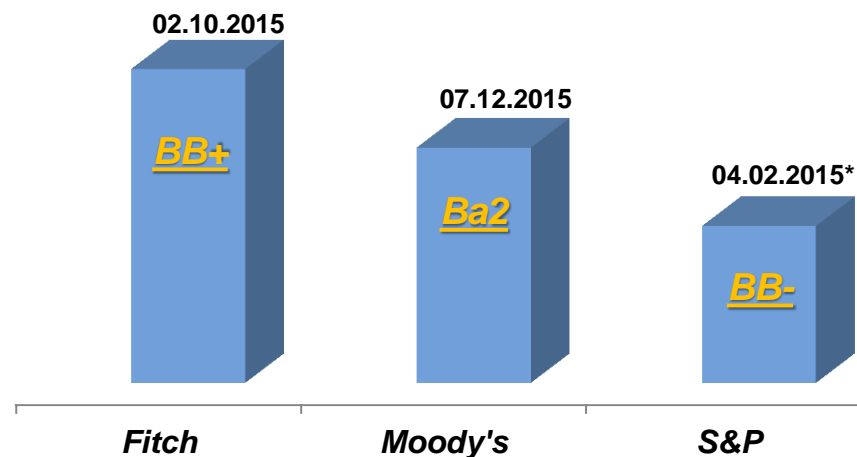
Размещения облигаций в 2015г.

06.05.2015 г.

размещение биржевых облигаций серии **БО-07:**

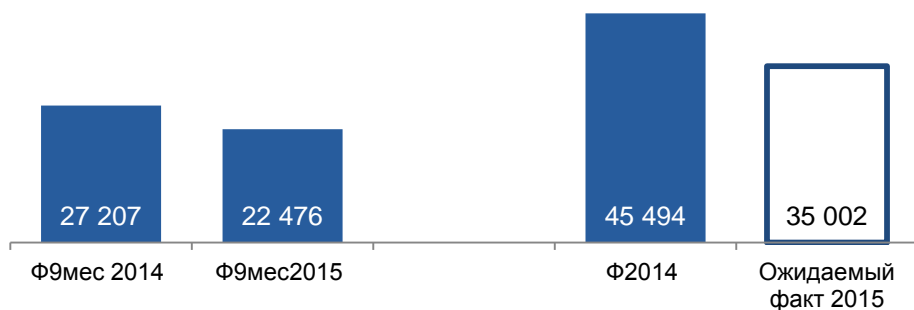
- объемом **7 млрд. рублей**
- по ставке **13,20%**
- оферта через **3 года по номиналу**
- опцион call через **1 год по номиналу**

Кредитные рейтинги

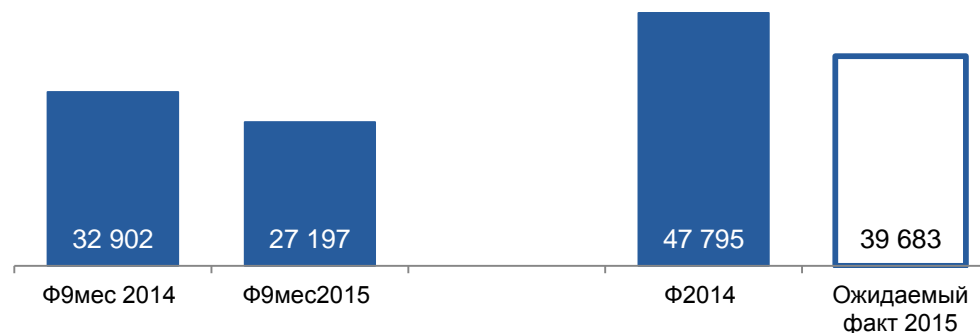


* Решение о понижении кредитного рейтинга Общества было принято вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации на одну ступень 26 января 2015 года. Рейтинги других агентств были подтверждены на прежнем уровне.

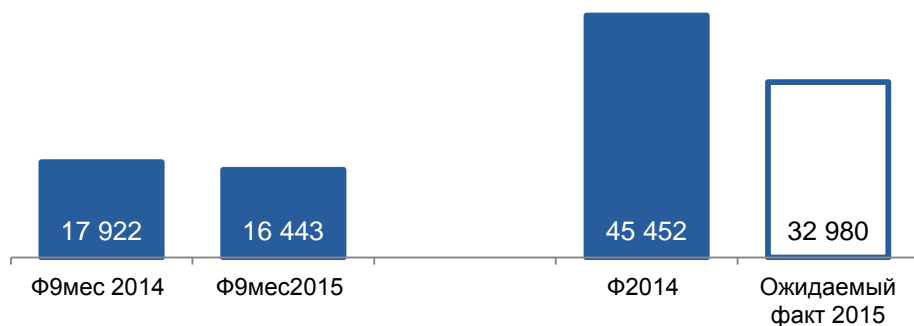
Освоение, млн руб. без НДС



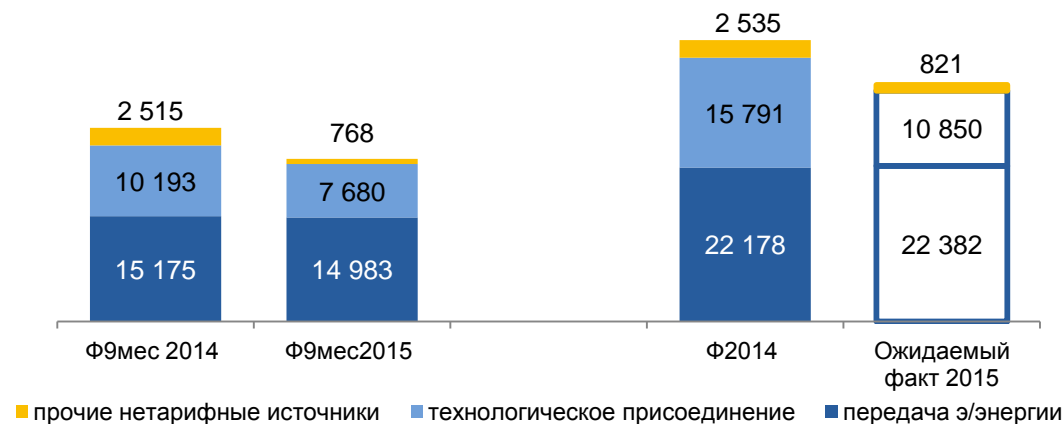
Финансирование, млн руб. с НДС



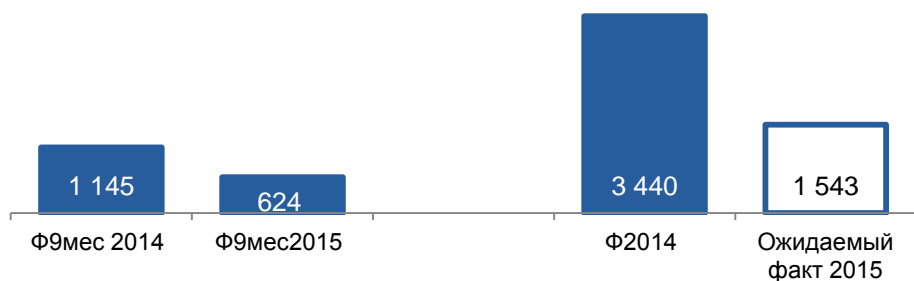
Ввод, млн руб. без НДС



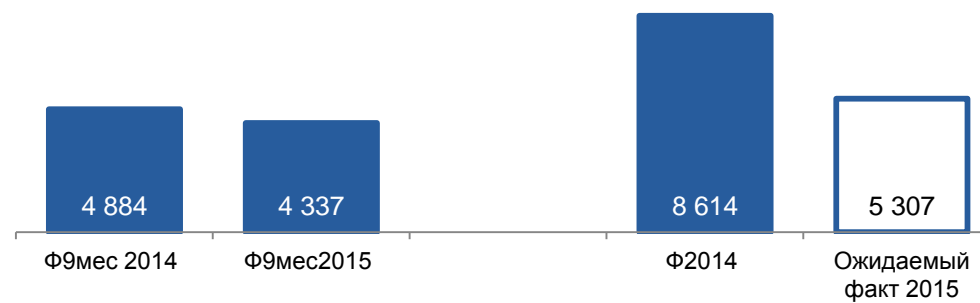
Источники финансирования, млн руб. без НДС



Ввод, МВА



Ввод, км



Реконструкция ВЛ-110 кВ «Радищево-Клин 3 и В»

Срок реализации 2011-2015 гг.

Проектная мощность 42 км

Ожидаемый ввод ОФ в 2015 г. – 107,7 млн. руб., 22,1 км.



ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ

Срок реализации 2006-2015гг.

Проектная мощность 700 МВА

Ожидаемый ввод ОФ в 2015 г. – 730 млн. руб.;

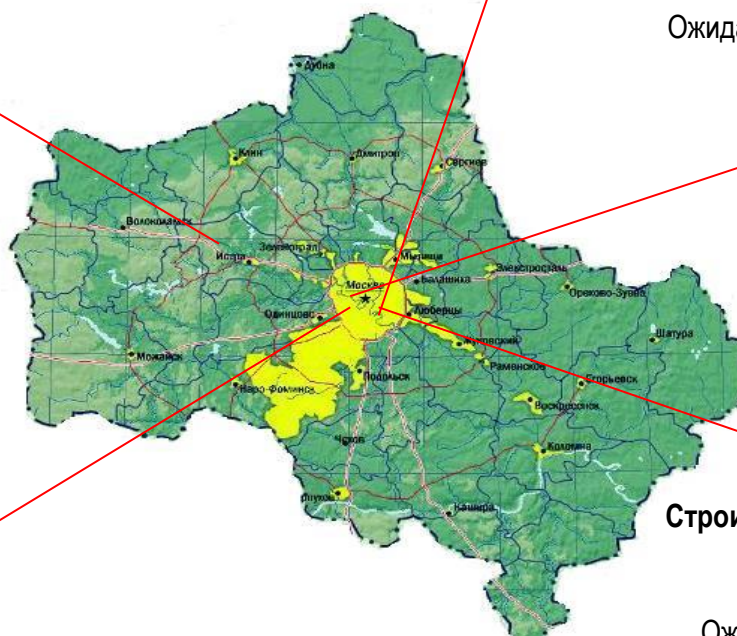


Реконструкция КВЛ 220 кВ «Матвеевская - Пресня 1, 2»

Срок реализации 2007-2015 гг.

Проектная мощность – 9,6 км

Ожидаемый ввод ОФ в 2015 г. – 585,4 млн. руб.; 4,9 км



Реконструкция ПС «Центральная» 220/110 кВ

Проектная мощность 160 МВА

Срок реализации 2010-2015 гг.

Проектная мощность 160 МВА

Ожидаемый ввод ОФ в 2015 г. – 745млн. руб., 160 МВА



Строительство КЛ 220 кВ «Автозаводская-Южная 4, 5»

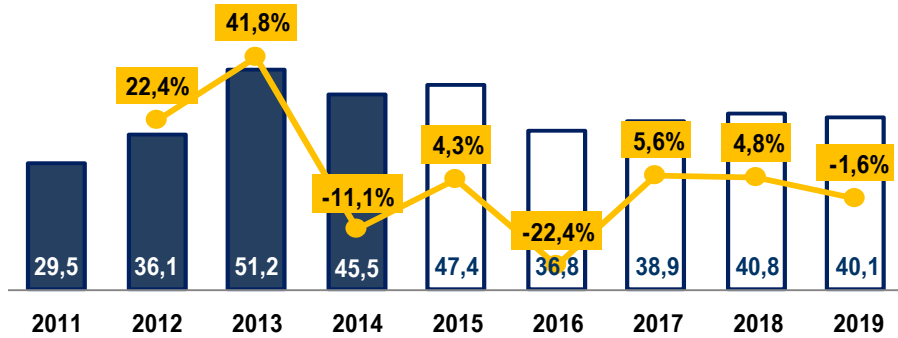
Срок реализации 2008-2015 гг.

Проектная мощность - 11,4 км

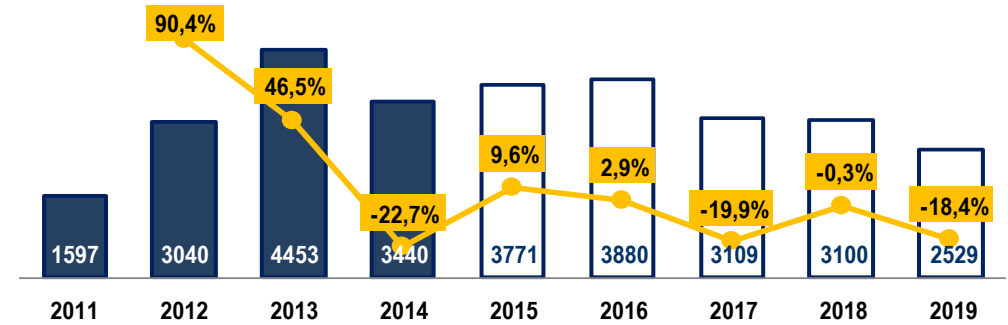
Ожидаемый ввод ОФ в 2015 г. – 616 млн. руб.; 5,7км.



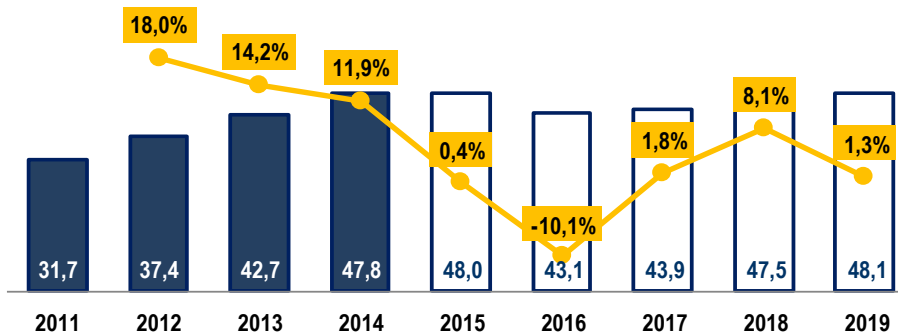
Освоение, млрд руб. без НДС



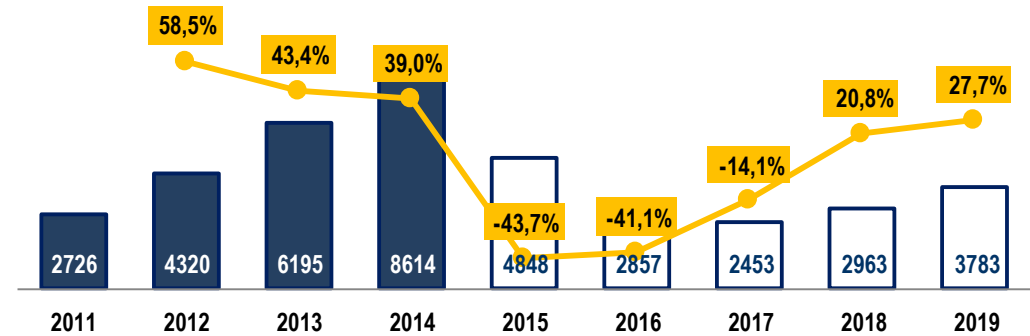
Трансформаторная мощность (ввод), МВА



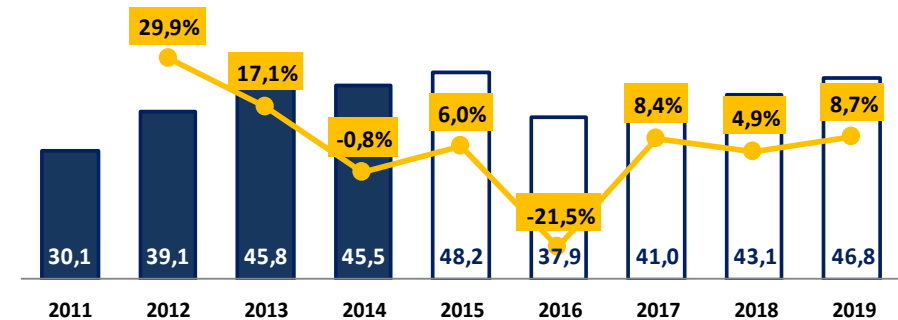
Финансирование, млрд руб. с НДС



Линии электропередач (ввод), км



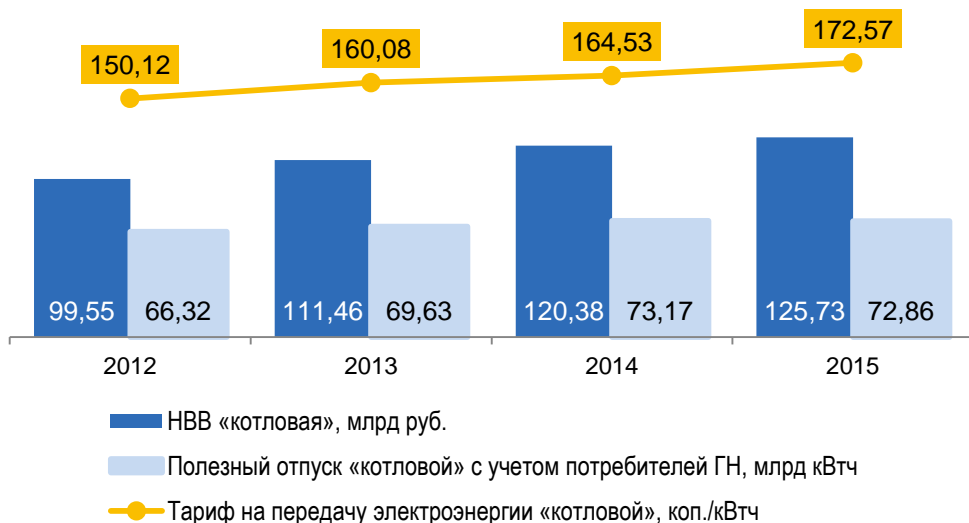
Ввод основных фондов, млрд руб. без НДС



За 5 лет (2015-2019 гг.):

- освоение планируется в объеме **204 млрд руб.**
- финансирование будет осуществлено в размере **231 млрд руб.**
- ввод основных фондов составит **217 млрд руб.**
- ввод трансформаторной мощности и линий электропередач планируется в объеме **16 389 МВА** и **16 904 км** соответственно.

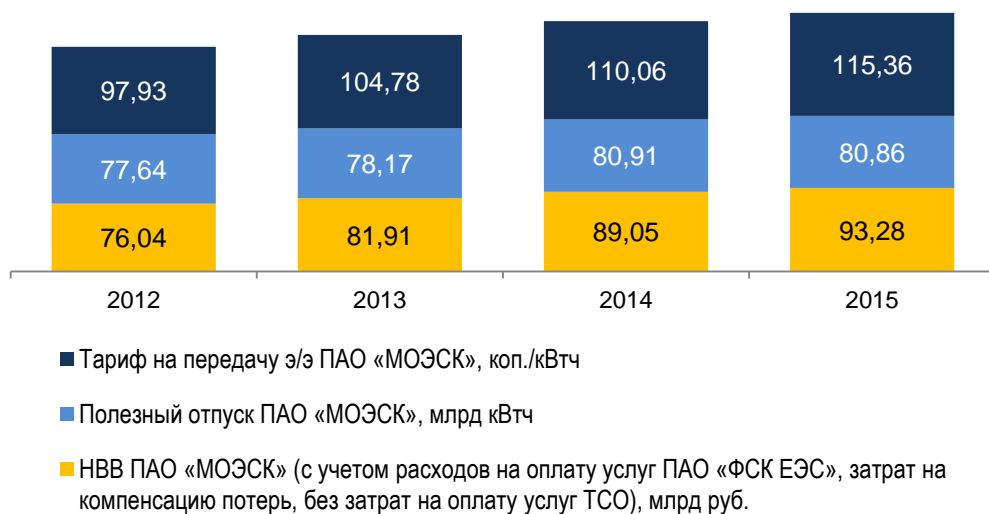
«Котловой» тариф на услуги по передаче э/э



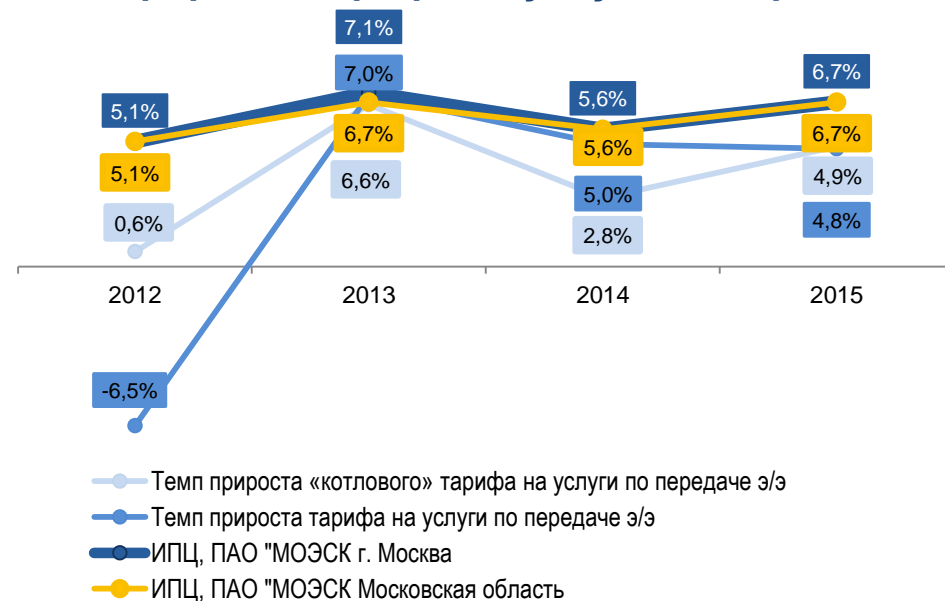
Структура НВВ «котловой», млрд руб.



Тариф ПАО «МОЭСК» на услуги по передаче э/э

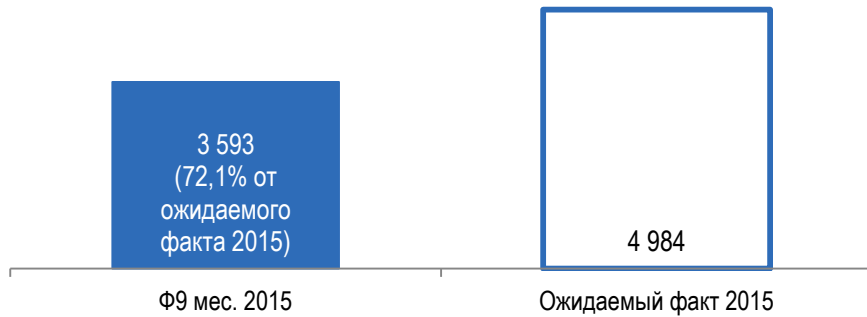


Темп прироста тарифа на услуги по передаче э/э



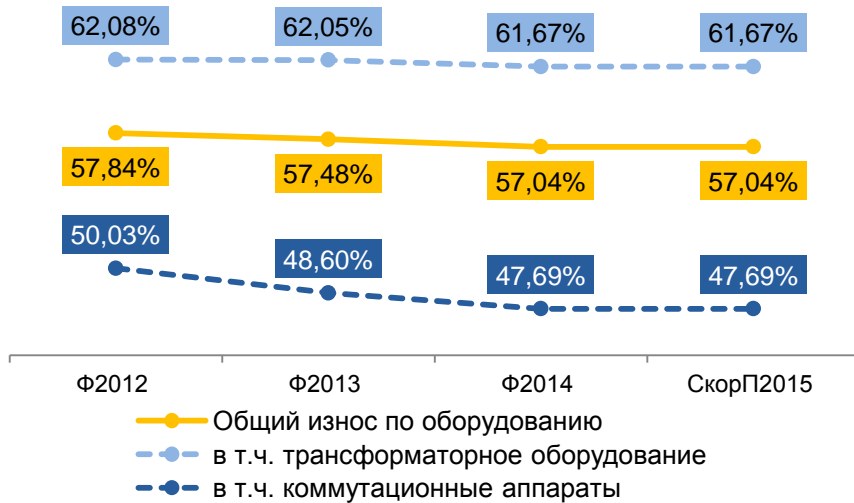
Объем реализации ремонтной программы, млн руб.

Ремонтная компания выполняется в соответствии с графиком, угроз невыполнения нет

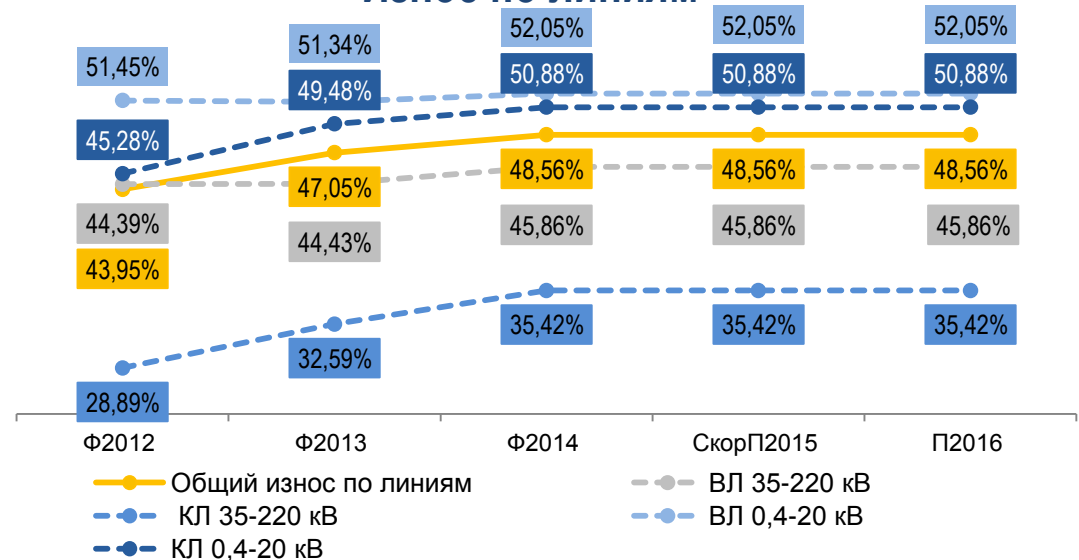


№	Наименование работ	Ед. изм.	П2015	Ф9 мес. 2015	Ожидаемый факт 2015
1.	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	км	1 196,7	1 140,8	1 280,5
2.	Ремонт ВЛ 0,4-10 кВ	км	1 854,9	1 614,3	1 837,5
3.	Расчистка трасс ВЛ 0,4-220 кВ	га	3 219,1	3 331,4	3 347,9
4.	Ремонт ПС	шт	57	32	57
5.	Ремонт силовых трансформаторов 35-220 кВ	шт	266	291	302
6.	Ремонт выключателей 6-220 кВ	шт	3 301	2 790	3 161
7.	Ремонт ТП, ЗТП, КТП	шт	2 199	1 865	2 367
8.	Ремонт трансформаторов	шт	490	403	497
9.	Ремонт КЛ 0,4-220 кВ	км	253,6	205,3	259,9

Износ оборудования



Износ по линиям



Приведенные данные не дают точную оценку фактического технического состояния. Методика расчета износа оборудования основана на учете нормативного срока службы оборудования, т.к. в расчетах присутствует зависимость от года ввода в эксплуатацию. Ресурс оборудования поддерживается за счет текущего ремонта и восстанавливается до первоначального уровня за счет капитальных ремонтов.

В ПАО «Россети» разработана и введена в опытную эксплуатацию методика по определению физического износа оборудования, основанная на учете результатов диагностики, измерений и испытаний, дефектов по каждой единице оборудования.

Нарушения и аварийность

№	Наименование работ	Ф9 мес. 2014	Ф2014	Ф9 мес. 2015
1.	Количество технологических нарушений (аварий), шт.	5965	7799	5251
2.	Количество аварий на 100 км сети, шт.	4,5	5,7	3,76
3.	Объем недоотпущенной электроэнергии, млн кВтч	1,12	1,39	0,805

Подготовка к осенне-зимнему периоду

№	Наименование мероприятия	Результат
1.	Выполнение ремонтной программы	в соответствии с планом
2.	Создание и комплектация мобильных бригад	229 бригад, 1458 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

Безвозмездная передача, выявление бесконтрольно-функционирующих объектов

- ✓ За 9 мес. 2015г. получено 526 обращений, заключено 202 сделки по безвозмездной передаче электросетевого имущества (в т.ч. в счет оперативно-технического обслуживания)
- ✓ 316 млн. руб. – стоимость принятого имущества (годовой план по безвозмездной передаче – 350 млн. руб.)
- ✓ План 2015г. – 1,3 млрд. руб.

Возмездные сделки

ООО «Новые энергетические технологии», г. Красногорск МО

- ✓ Состав объектов электросетевого хозяйства: РП 20/10 кВ, 2*КТП 10/0,4 кВ установленная трансформаторная мощность – 9 МВА, протяженность КЛ 20 кВ – 8,2 км, КЛ 10 кВ – 3,3 км, 133.3 У.Е. Введено в эксплуатацию в 2014 году, используется для электроснабжения многоквартирного жилого комплекса
- ✓ Рыночная стоимость: 115,8 млн. руб. (без НДС). Принималось в 2014-2015 гг.

ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания» (ТСО), АО «Мособлэнерго» (аренда)

- ✓ Активы Наро-фоминской электросети расположены на территории ТиНАО
- ✓ ООО «Наро-Фоминская электросетевая компания» прекратила существование в качестве ТСО и передала собственные активы в аренду АО «Мособлэнерго», территория ТиНАО не является профильной АО «Мособлэнерго» в части утверждения тарифа в РЭК г. Москвы
- ✓ Установленная мощность трансформаторов – 46 МВА; протяженность ЛЭП 6-10 кВ – 90,5 км; протяженность ЛЭП 0,4 кВ – 178,5 км; объем электросетевого хозяйства – 1 179 У.Е.
- ✓ Ставка аренды равна сумме амортизации и налога на имущество за расчетный период, что позволит включить данные затраты в НВВ ПАО «МОЭСК» в полном объеме



Оборудование РТП 20/10 кВ ООО «НЭТ»

ОАО «Энергоцентр» (приобретение 25%+1 акция)

- ✓ Дочернее общество ПАО «МОЭСК» (доля в УК до сделки составляла 75% - 1 акция).
- ✓ Увеличение доли ПАО «МОЭСК» в акционерном капитале ОАО «Энергоцентр» до 100% обеспечит полный контроль над дочерним обществом
 - 2 высоковольтных питающих центра введены в эксплуатацию (ПС «Ильинская», ПС «Подушкино»),
 - 3 высоковольтных питающих центра – в стадии строительства разной степени готовности (40% – 70%), установленная мощность – 909 МВА, полезный отпуск при оптимальной загрузке – 3 млрд. кВт.ч.
- ✓ Сделка будет закрыта до конца 2015 г.

ЗАО «Октябрьская электросеть», Люберецкий район МО (аренда с выкупом)

- ✓ ТСО, годовая НВВ 2015г. – 111 млн. руб.
- ✓ Предполагаемое начало действия договора аренды – с 01 января 2016 года
- ✓ В результате заключения договора аренды ЗАО «Октябрьская электросеть» потеряет статус ТСО
- ✓ Состав объектов электросетевого хозяйства 68,5 МВА - установленная мощность; 182,95 км - протяженность ЛЭП; 1394 УЕ - объем условных единиц
- ✓ Сделка будет закрыта до конца 2015 г.

ДНТ «Лесное озеро», Серпуховской район МО

- ✓ 4 КТП с установленной мощностью 0,52 МВА, 3,1 км ЛЭП 6/0,4 кВ
- ✓ Цена приобретения: 5,0 млн. руб. (НДС не облагается)
- ✓ 20,8 млн.руб. без учета НДС - рыночная стоимость приобретенного имущества.
- ✓ 23,8 млн. руб. без учета НДС - экономия затрат по строительству собственной распределительной сети для подключения заявителей (61 заявка)



ПС 220/20/10 «Ильинская»
ОАО «Энергоцентр»



РТТ ЗАО «Октябрьская
электросеть»



МОЭСК

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

115114, Российская Федерация, г. Москва,
2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2
Тел.: (495) 662 4070, (495) 363 4070

Отдел IR

Телефон: (495) 662 40 70 (#41-74), (495) 363 4070 (#41-74)

E-mail: IR@moesk.ru

www.moesk.ru