

**Федеральная
Сетевая Компания**



**Единой
Энергетической
Системы**

**Первый долгосрочный период
регулирования (2010-2014 годы):
промежуточные результаты и
планы на будущее.**

16 апреля 2012 года





Установление долгосрочных тарифов позволило перейти к долгосрочному планированию по всем направлениям деятельности



Утверждены и

Долгосрочная инвестиционная программа на 2010-2014 годы

Долгосрочная программа инновационного развития до 2016 года

Программа в области энергосбережения и повышения энергоэффективности

Программа управления издержками до 2014 года

Новая техническая политика

Кредитная политика

Заключены долгосрочные соглашения и контракты с

производителями, поставщиками, подрядчиками, ВУЗами,

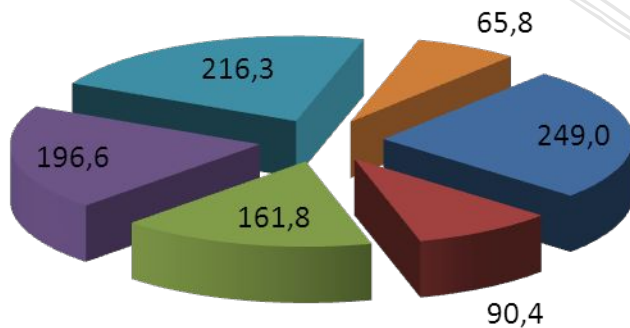
техническими колледжами





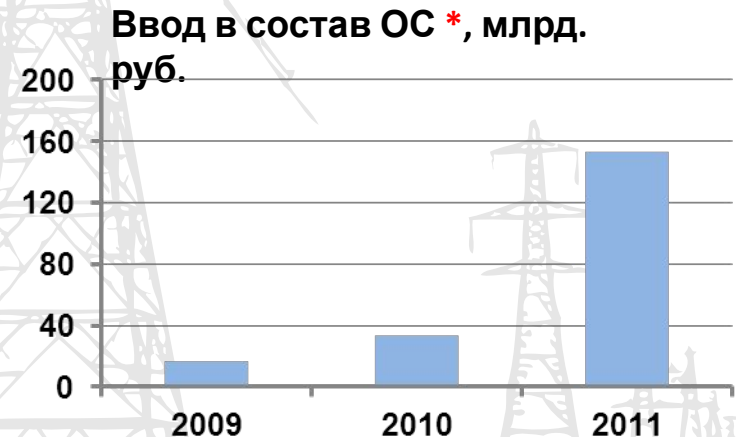
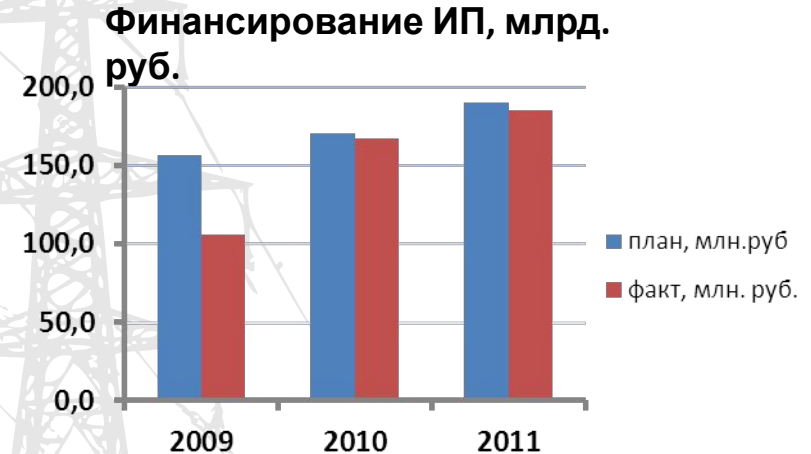
Инвестиционная программа

Структура утвержденной инвестиционной программы на 2010-2014 гг. на 952,4 млрд. руб.



- Развитие магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения с регионами
- Повышение надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени
- Государственные программы (ВСТО, ФЦП ДВиз, Сочи, АТЭС)
- Выдача мощности АЭС, ГЭС, ТЭС более 32 Гвт и реализация Соглашений с регионами
- Реновация основных фондов сетевого комплекса
- Инновации, повышение энергоэффективности, развитие технологического управления

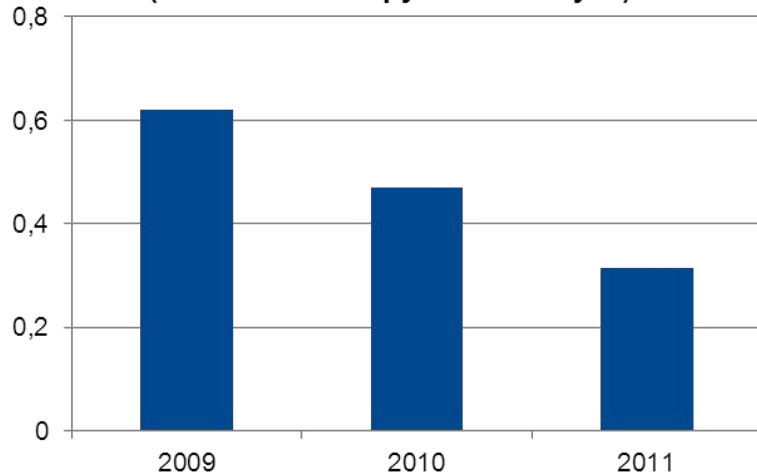
Инвестиционная программа 2010-2011г.
выполнена на 97-98%



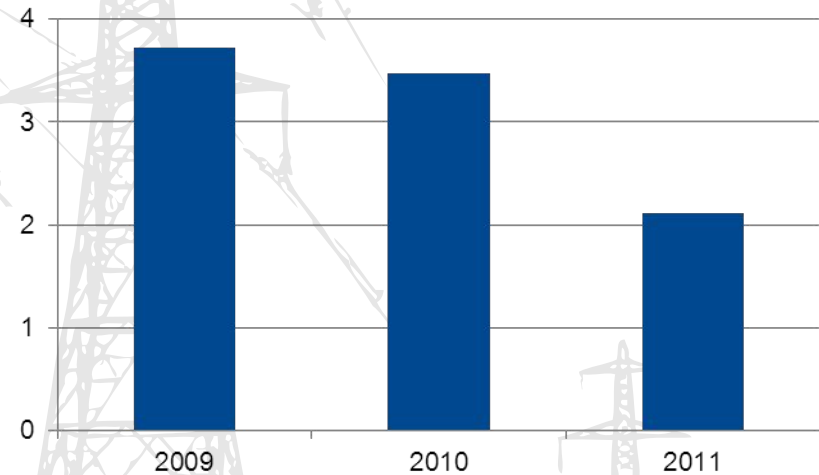


Показатель	2011		2012
	План	Факт	План
Показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0490	0,0346	0,0483
Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,2599	1,1983	1,2410

Показатели удельной аварийности в период осенне-зимнего максимума (количество нарушений на у.е.)

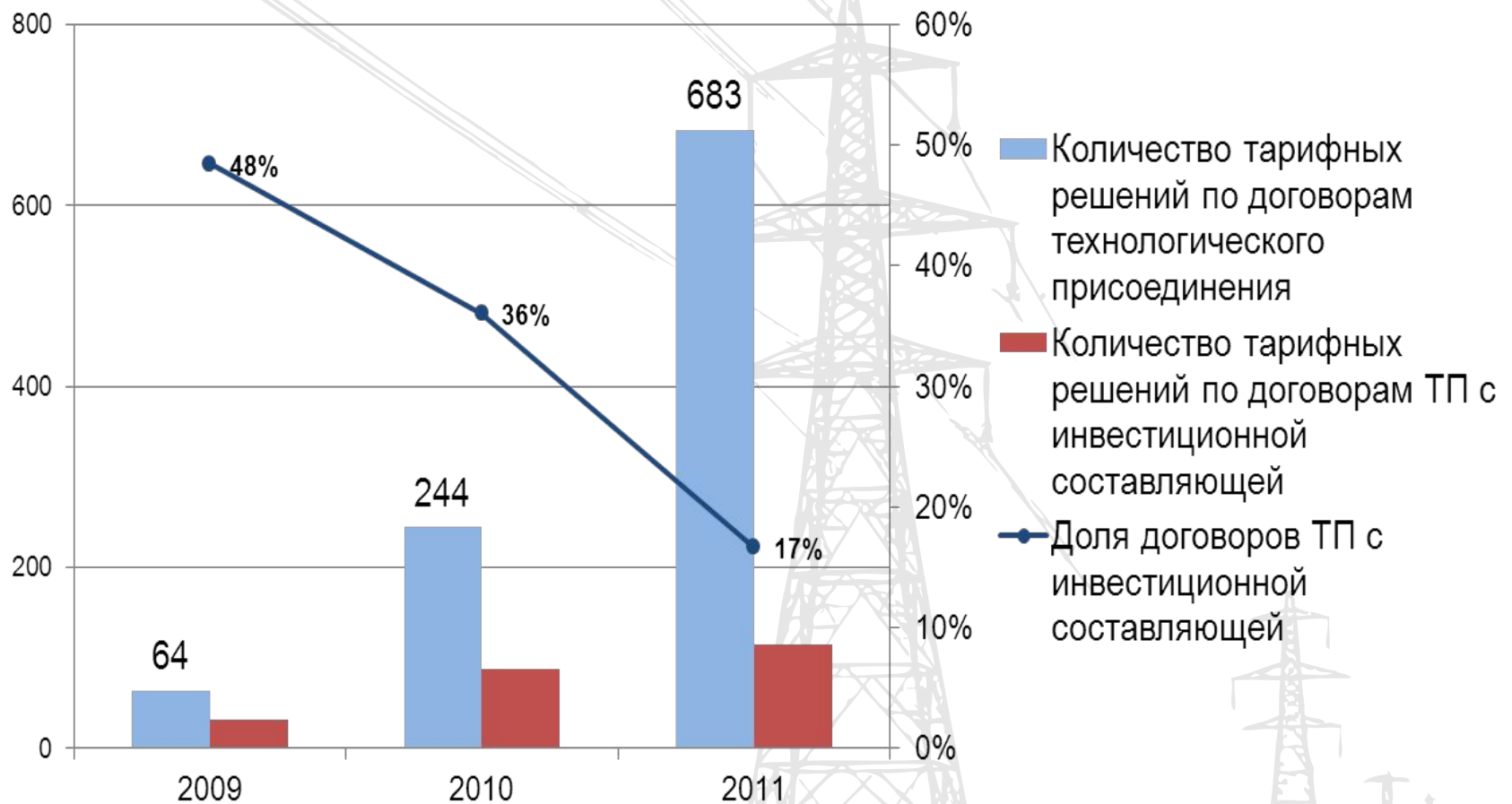


Недоотпуск электроэнергии потребителям, тыс. МВт×час



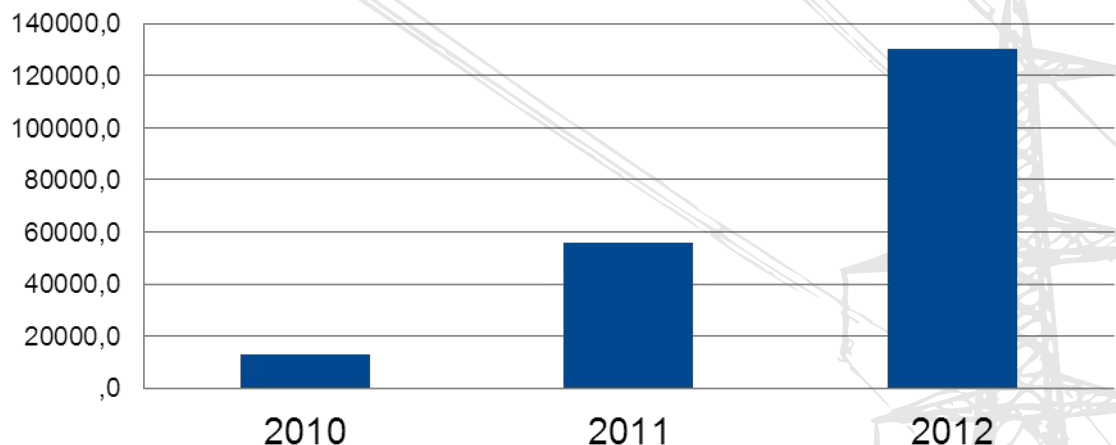
Существенно улучшились показатели надежности и качества услуг: удельная аварийность в период осенне-зимнего максимума за последние два года снизилась на 49,4%, недоотпуск электроэнергии - на 43,3%







Долговая нагрузка, млрд. рублей



В условиях необходимости привлечения кредитного финансирования особую значимость имеют следующие

В будущем неизменность методологии тарифного регулирования.

Увязка тарифных решений со степенью соблюдения утвержденных параметров тарифного регулирования и вкладом компаний в поддержание и развитие отрасли.

Компания	Выручка 2011 (9 мес.)	Совокупный долг	Долг/ЕБИТДА
Газпром	4 386	1 430	0,8
РЖД	1 265	342	1,0
Транснефть	571	600	2,0
Ростелеком	145	138	1,3
ОАО «ФСК ЕЭС»	105	130	1,6





Спасибо за внимание!

