

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2010 - 2012 годы по ОАО "Новгородоблкоммунэлектро"

№ п/п	Наименование целевых показателей, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (ед. изм.)	Расход энергетических ресурсов (потери) при их передаче (распределении)				Реализация мероприятий								Принципы определения значений целевых показателей экономического, технологического эффекта	
						Оценка стоимости мероприятий, тыс. руб. без НДС.				Экономический эффект, тыс. руб. без НДС	Технологический эффект		Срок реализации (лет)		Срок окупаемости (лет)
		Базовый 2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	Всего	2010 год	2011 год	2012 год		Величина	Ед. изм.			
1	2	7	8	9	10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее подаче и передаче по распределительным сетям (тыс. кВт*час.)	240 609	234 900	234 000	233 300	233 039	71 539	77 644	83 855	27 490	18 700	тыс. кВт*час	3	25,4	
1.1	электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой														При внедрении данных мероприятий фактические потери электрической энергии снизятся до уровня плановых, расчет произведен по данным 2009 года, фактические потери 20,15%, плановые 18,37%, разница 1,78 %, что в тыс. кВт*час. составляет 21 256, однако если учесть технологический эффект от внедрения других мероприятий и коммерческую составляющую потерь, получим 21256-5206-(21256*0,12)=13494 тыс. кВт*час.
1.2	Оптимизация схемных режимов														
1.3	Перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения														
1.4	Компенсация реактивной мощности														
1.5	Регулирование напряжения в линиях электропередачи														
1.6	Внедрение автоматизации и дистанционного управления электрическими распределительными сетями					233 039	71 539	77 644	83 855	19 836	13 494	тыс. кВт*час			
1.7	Утверждение в Минэнерго России нормативов потерь, образующихся при передаче электрической энергии														
1.8	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической энергии														
1.9	Теплоизоляция производственных зданий и сооружений, экономия тепловых ресурсов Гкал														
1.10	Проведение обязательных энергетических обследований														
1.11	Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения														Применение современного электротехнического оборудования, автоматизированных систем учета, замена устаревших, неуправляемых средств учета принесет экономического эффекта с 1 трансформатора тока - 62 кВт*час (11385 шт.), прибора учета - 39 кВт*час. (115400 шт.) Итого 62*11385+39*115400=5206 тыс. кВт*час. Ведение энергобалансов позволит локализовать очаги потерь электрической энергии и выявить факты бездоговорного и безучетного электропотребления, что в свою очередь влияет на снижение потерь.
1.12	Внедрение автоматизированных систем коммерческого учёта электрической энергии и мощности									7 654	5 206	тыс. кВт*час			
1.13	Разработка энергобаланса сетей														
1.14	Снижение расхода электроэнергии на "собственные нужды" электроустановок, тыс. кВт/ч														

Зам. генерального директора по реализации услуг

Константинов М.Ю.