

Реализация в ПАО «МРСК Северного Кавказа» Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации

Ориентиры и задачи стратегического развития	Единица измерения	Целевой ориентир	Факт 2016 года	Что для этого сделано	Планируемые мероприятия по достижению стратегических целей
а) повышение надежности и качества энергоснабжения до уровня, соответствующего запросу потребителей, в том числе:					
повышение качества обслуживания потребителей (в том числе снижение количества этапов, необходимых для технологического присоединения к электрическим сетям)	штук этапов	к 2016 году с 6 до 5	5	Разработан интерактивный сервис, а именно подача заявки на технологическое присоединение к сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» посредством корпоративного сайта	Внедрение в опытную эксплуатацию автоматизированной система управления технологическим присоединением потребителей электроэнергии к сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» и управляемых Обществ на типовой платформе «1С: Предприятие 8. Энергетика. Управление распределительной сетевой компанией».
б) увеличение безопасности энергоснабжения, в том числе снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;	штук несчастных случаев	Не установлен	0	Выполняется комплекс мероприятий, направленный на снижение травматизма	Выполнение комплекса мероприятий, направленных на снижение травматизма
в) повышение эффективности электросетевого комплекса, в том числе:					

повышение загрузки мощностей	в процентах от установленной мощности трансформаторов по всем уровням напряжения за вычетом обязательного резервирования	Не установлен	36% (увеличение на 11% от плана)	Заключены договоры на технологическое присоединение	Присоединение новых потребителей
снижение удельных инвестиционных расходов на 30% относительно уровня 2012 года (в рублях на физическую единицу (км, МВА))	%	≥ 30 к 2017 году (в рублях на физическую единицу (км, МВА))	Эффект от применения методики в 2016 году составил 18,5 млн руб. без НДС, или 29%	При реализации инвестиционной программы была применена Методика снижения инвестиционных затрат относительно 2012 года, принятая в 2013 году	Применение указанной Методики
снижение операционных расходов с учетом инфляции в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования	руб.	на 15% к 2017 года относительно уровня 2012 года	Расходы снижены на 987 486 тыс. руб. (22,44%) относительно уровня 2012 года	См. подраздел Годового отчета «Программа управления эффективностью»	См. подраздел Годового отчета «Программа управления эффективностью»

снижение потерь	величины	млн кВт·ч, %	к 2017 году на 11% по отношению к уровню 2012 года	За 2016 год потери составили 16,16%, в сопоставимых условиях 2012 года потери 13,45% (снижение на 85 млн кВт·ч, что составляет 5,38% от потерь электроэнергии 2012 года)	В рамках программы снижения потерь электроэнергии	В рамках программы снижения потерь электроэнергии
--------------------	----------	--------------	--	---	--	--

г) снижение количества территориальных сетевых организаций	%	В соответствии со Стратегией: на 50% относительно уровня 2012 года, на 50% к 2030 года относительно уровня 2017 года	По сравнению с 2012 годом количество ТСО снижено на 22%	С 2016 года вступили в силу Критерии отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориально-сетевым организациям, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»	1. Реализация Программы консолидации электросетевых активов ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2015-2017 годы. 2. Лишение статуса ТСО, не соответствующих критериям.
---	----------	--	---	--	--