



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 14.08.2015

№ 56/2015-э

г. Краснодар

Об утверждении инвестиционной программы ООО
«РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», на основании экспертного заключения и решения правления региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы в соответствии с приложениями №№ 1-4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1.01.2016.

Руководитель



С.Н. Милованов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов Краснодарского края
от 14 августа 2015 года № 56/2015-э

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы

№	Наименование объекта	Стадия	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели и энергетической эффективности проекта	Год начала реализации и инвестиционного проекта	Год окончания реализации и инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации и инвестиционного проекта* (2)	Остаточная стоимость реализации и инвестиционного проекта* (2)	План финансирования текущих расходов о года	Ввод мощностей				Объем финансирования* (4)			
										план года	план года	план года	итого	план года	план года	план года	итого
	ВСЕГО	С/П* (1)	МВт/Гкал/ч/к м/МВА				млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к м/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/к м/МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	Техническое перевооружение и реконструкция						7,065	7,065	0	-	6,7 км	-	6,7 км	4,33	3,82		8,160
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																
1.2	Создание систем противоаварийн																



 КОПИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов Краснодарского края
от 14 августа 2015 года № 56/2015-э

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии*

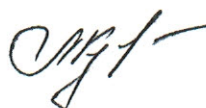
Наименование показателя	Значение показателя, годы**				
	2016	2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,066667	0,066	0,065	0,064	0,063
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	0,8	0,788	0,776	0,765	0,753
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)**	0,898	0,884	0,871	0,858	0,845

* Заполняется в отношении сетевых организаций, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

** Количество заполняемых столбцов должно соответствовать периоду реализации инвестиционной программы.

*** Показатель не заполняется в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Заместитель начальника отдела цен и тарифов на электроэнергию



Л.Б. Кучунова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу региональной энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов Краснодарского края
от 14 августа 2015 года № 56/2015-э

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План* 2016 года	План* 2017 года	План* 2018 года **	План 2019 года	План 2020 года	Итого
1	Собственные средства	3,836	3,824	0,000	0,000	0,000	7,661
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	3,133	3,121	0,000	0,000	0,000	6,255
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	3,133	3,121	0,000	0,000	0,000	6,255
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)						
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации						
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей						
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	0,703	0,703	0,000	0,000	0,000	1,406
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0,703	0,703	0,000	0,000	0,000	1,406
1.2.2	Прочая амортизация						
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет						
1.3	Возврат НДС						
1.4	Прочие собственные средства						
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии						
1.5	Остаток собственных средств на начало года						
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Займы организаций						
2.4	Бюджетное финансирование						
2.5	Средства внешних инвесторов						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
	ВСЕГО источников финансирования	4,336	3,824	0,000	0,000	0,000	8,161
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
	вне ДПМ						

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.

Заместитель начальника отдела цен и тарифов на электроэнергию



Л.Б. Кучунова

