



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ
И ГАЗИФИКАЦИИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.09.2014

№ 15

г. Киров

**О внесении изменений в инвестиционную программу
ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы**

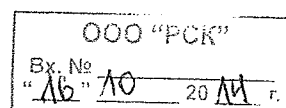
Во исполнение пункта 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:

Внести изменения в распоряжение департамента энергетики и газификации Кировской области от 29.07.2011 № 10 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2012 – 2014 годы» (с изменениями, внесенными распоряжениями департамента энергетики и газификации Кировской области от 19.09.2012 № 7, от 12.12.2013 № 10), изложив инвестиционную программу ООО «Региональная сетевая компания» на 2012 – 2014 годы, утвержденную вышеуказанным распоряжением, в новой редакции согласно приложению.

Глава департамента



А.В. Журавлев



УТВЕРЖДЕНЫ

распоряжением департамента
энергетики и газификации
Кировской области
от 30.09.2014 № 15

ИЗМЕНЕНИЯ

в инвестиционную программу ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы

1. Перечень инвестиционных проектов и план ввода основных средств ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы изложить в новой редакции согласно Приложению № 1.

2. Источники финансирования инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания» на 2012-2014 годы изложить в новой редакции согласно Приложению № 2.

3. Плановые показатели реализации инвестиционной программы ООО «Региональная сетевая компания», в том числе показатели энергоэффективности, изложить в новой редакции согласно Приложению № 3.

от 30.09.2014 № 15

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы ООО "Региональная сетевая компания" на 2012-
2014 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План 2012г	План 2013г	План 2014г	Итого
1	Собственные средства	23,203	5,357	5,554	34,113
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	20,236	0,653	0,708	21,597
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	20,236	0,653	0,708	21,597
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора				0,000
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				0,000
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации				0,000
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				0,000
1.1.4	Прочая прибыль				0,000
1.2	Амортизация	2,966	4,704	4,846	12,516
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	2,966	4,704	4,846	12,516
1.2.2	Прочая амортизация				0,000
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				0,000
1.3	Возврат НДС				0,000
1.4	Прочие собственные средства				0,000
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии				0,000
1.5	Остаток собственных средств на начало года				0,000
2	Привлеченные средства, в т.ч.:				0,000
2.1	Кредиты				0,000
2.2	Облигационные займы				0,000
2.3	Займы организаций				0,000
2.4	Бюджетное финансирование				0,000
2.5	Средства внешних инвесторов				0,000
2.6	Использование лизинга				0,000
2.7	Прочие привлеченные средства				0,000
	ВСЕГО источников финансирования	23,203	5,357	5,554	34,113
	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.

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы (включая показатели энергетической эффективности реализации программы)

Наименование объекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Год начала строительства	Год окончания и строительства	Полная стоимость строительства ** млн. рублей	Ввод мощностей			Показатели энергоэффективности	
					2012	2013	2014		
ВСЕГО, в т.ч.	22,14 км / 1,05 МВА			34,676	15,169 км	5,08 км	1,05 МВА	наименование целевого показателя	значение целевого показателя
- за счет инвестиционных ресурсов, включенных в республиканские государственные программы									
- за счет амортизации									
- за счет бюджетного финансирования									
- за счет прочих источников (в том числе заемные средства)									
1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	22,14 км / 1,05 МВА		31,100					
1.1.	Реконструкция электрических сетей в п.Логовой Верхнекамского р-на Кировской обл.	3,18 км		2,423		3,18 км			
1.1.1.	Реконструкция ВЛ-6 от ТП 35/6 "Лесная", кв.5 п.Командацкий Верхнекамского р-на Кировской обл.	3,18 км	2012	2,423		3,18 км		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	46,93 тыс. кВт*ч
1.1.2.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №15: - фидер 1 от ТП №15; - фидер 2 от ТП №15; - фидер 3 от ТП №15.	1,52 км	2012	2,416		1,52 км		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	74,5 тыс. кВт*ч
1.1.3.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №17: - фидер 2 от ТП №17; - фидер 6 от ТП №17; - фидер 8 от ТП №17.	1,56 км	2012	2,169		1,56 км		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	83,5 тыс. кВт*ч
	Модернизация и реконструкция трансформаторных подстанций в п.Командацкий Верхнекамского р-на Кировской обл.	0,25 МВА		0,662				Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	2,1 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ТП №15	0,25 МВА	2014	0,662			0,25 МВА	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	
	Реконструкция электрических сетей в п.Лесной Верхнекамского р-на Кировской обл.	17,169 км		20,998		12,089 км		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	103,35 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-6 от ТП 35/6 "Лесная" кв.6 (II сд)	3,18 км	2014	4,003				Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	105,4 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-6 от ТП 35/6 "Лесная" кв.7 (II сд)	1,9 км	2012	1,682		1,9 км		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	

1.1.4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №1: - фидер 2 от ТП №1; - фидер 10 от ТП №1; - фидер 16 от ТП №1.	2,1 км	2012	2012	2,503	2,1 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	124,1 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №2: - фидер 11 от ТП №2; - фидер 2 от ТП №2 - фидер 4 от ТП №2 - фидер 12 от ТП №2	1,969 км	2012	2012	1,072	1,969 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	101,2 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №3: - фидер 1 от ТП №3; - фидер 9 от ТП №3; - фидер 11 от ТП №3.	2,28 км	2012	2012	3,139	2,28 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	27,3 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №5: - фидер 3 от ТП №5; - фидер 8 от ТП №5.	1,88 км	2012	2012	2,510	1,88 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	11,2 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №8: - фидер 2 от ТП №8.	1,4 км	2012	2012	2,012	1,4 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	4,4 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №9 ф.3 с переводом от ТП №2 ф.4, ф.6, от ТП №5 ф.7	1,34 км	2012	2012	2,406	1,34 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	5,5 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП №10: - фидер 2 от ТП №10.	1,12 км	2012	2012	1,671	1,12 км			Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	4,2 тыс. кВт*ч
	Реконструкция трансформаторных подстанций в п.Лесной Верхнекамского р-на Кировской обл.	0,8 МВА			2,432			0,8 МВА	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	4 тыс. кВт*ч
	Реконструкция ТП №3	0,8 МВА	2014	2014	2,432					
	2	Новое строительство			3,576					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности			3,576		241 шт.		13 шт.		
2.1.1	Обязательное энергетическое обследование электроустановок в соответствии с Законом №261-ФЗ от 23.11.2009г.		2012	2012	0,200					
2.1.2	Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии в п.Лесной Верхнекамского р-на Кировской области (ПЭС "Лесная" 33/6 кВ, ТП №1, ТП №2, ТП №3, ТП №4, ТП №5, ТП №6, ТП №8, ТП №9, ТП №10)	297 шт.	2012	2013	2,538	221 шт.		11 шт.	доля объема электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	
2.1.3	Монтаж электросчетчиков учета электроэнергии в ТП №17 в п.Комедакский Верхнекамского р-на Кировской области	93 шт.	2012	2013	0,680	20 шт.		1 шт.	доля объема электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	
2.1.4	Монтаж узлов учета электроэнергии на стороне 10 кВ ПЭС 35/10 "Брусничная" в п.Брусничной Верхнекамского р-на Кировской области	2 шт.	2012	2013	0,138			1 шт.	доля объема электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей	