



# ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.08.2015

№ 929-РП

г. Екатеринбург

### О внесении изменений в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Региональная сетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014–2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 13.08.2013 № 1208-РП

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 30.06.2015 № 10-09/4454 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 17.07.2015 № 11-01-80/4636, в целях обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей в зоне ответственности открытого акционерного общества «Региональная сетевая компания»:

1. Внести в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Региональная сетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014–2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 13.08.2013 № 1208-РП «Об утверждении инвестиционных программ энергоснабжающих организаций Свердловской области» с изменениями, внесенными распоряжением Правительства Свердловской области от 09.04.2014 № 421-РП, следующие изменения:

1) строки «2015 год», «2016 год», «2017 год», пункты 4-26, строки «Всего за 2015 год», «Всего за 2016 год», «Всего за 2017 год», «За весь период реализации инвестиционной программы в 2014–2017 годах» признать утратившими силу;

2) таблицу считать таблицей 1;

3) дополнить таблицами 2–5 (прилагаются).

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Председатель Правительства  
Свердловской области



Д.В. Паслер

К распоряжению Правительства  
Свердловской области  
от 27.08.2015 № 929-РП

**ИЗМЕНЕНИЯ В ИНВЕСТИЦИОННУЮ ПРОГРАММУ**  
**открытого акционерного общества «Региональная сетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014–2017 годы,**  
**утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 13.08.2013 № 1208-РП**

**Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы**

Таблица 2

№ строки	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта (т.квт.ч)	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная стоимость реализации инвестиционного проекта	Остаточная стоимость реализации инвестиционного проекта	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования			
										План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	Итого	2015 год	2016 год	2017 год	Итого
										млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВт/ Гкал/ч/ км/МВА	МВт/ Гкал/ч/ км/МВА	МВт/ Гкал/ч/ км/МВА	МВт/ Гкал/ч/ км/МВА	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	ВСЕГО						108,71	108,71	30,55	0,25 МВА		7,61 км	7,61 км, 0,25 МВА	30,55	46,68	31,48	108,71
2.	Техническое перевооружение и реконструкция												0				
3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						76,64	76,64	29,96	0,25 МВА	0,00	0,00	0,00	29,96	46,68	0,00	76,64
4.	Перенос блочной комплектной трансформаторной подстанции КТП-6013, реконструкция КЛ 0,4 кВ, городской округ Среднеуральск			6,28	2015	2015	11,88	11,88	11,88				0	11,88			11,88
5.	Модернизация ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ «Бродовская» (с заменой высоковольтных разъединителей, отделителей и короткозамыкателей), город Каменск-Уральский			1,52	2015	2015	4,44	4,44	4,44				0	4,44			4,44
6.	Реконструкция ПС 110/10/6 «Скала» с заменой вводных выключателей, город Каменск-Уральский			6,34	2015	2015	4,64	4,64	4,64				0	4,64			4,64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
7.	Модернизация электрооборудования ТП - 56, городской округ Краснотурьинск			0,43	2015	2015	0,96	0,96	0,96				0	0,96			0,96
8.	Модернизация электрооборудования ТП - 11, городской округ Краснотурьинск			0,79	2015	2015	1,36	1,36	1,36				0	1,36			1,36
9.	Реконструкция подстанции «Подъёмная», ВЛ до ТП - 27, Нижнесергинское городское поселение			2,32	2015	2015	1,22	1,22	1,22				0	1,22			1,22
10.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 57, городской округ Краснотурьинск			1,19	2015	2015	2,24	2,24	2,24				0	2,24			2,24
11.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 11, п. Черемухово, Североуральский городской округ			1,20	2015	2015	2,18	2,18	2,18				0	2,18			2,18
12.	Реконструкция ВЛ -0,4 кВ, КТП - 1, ф. № 1, поселок 3-й Северный, Североуральский городской округ			0,50	2015	2015	0,55	0,55	0,55				0	0,55			0,55
13.	Реконструкция КЛ 0,4 кВ от ТП - 117 до дома № 234 а по улице Ленина, Серовский городской округ			0,90	2015	2015	0,49	0,49	0,49				0	0,49			0,49
14.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 24, городской округ Краснотурьинск			6,34	2016	2016	1,45	1,45	0,00				0		1,45		1,45
15.	Модернизация КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ «Бродовская», город Каменск-Уральский			6,34	2016	2016	6,07	6,07	0,00				0		6,07		6,07
16.	Реконструкция КЛ 0,4 кВ от РП - 3 до дома № 10 по улице Фуфачёва, Серовский городской округ			2,23	2016	2016	0,23	0,23	0,00				0		0,23		0,23
17.	Реконструкция КЛ 10 кВ и силового электрооборудования, источников оперативного тока, устройств релейной защиты и автоматики в РУ-10 кВ РП-2, городской округ Среднеуральск			17,28	2016	2016	7,40	7,40	0,00				0		7,40		7,40
18.	Реконструкция двух существующих кабельных линий 6 кВ от подстанции «Октябрьская» через трансформаторную подстанцию ТП - 3 до центральной распределительной подстанции ЦРП - 4, город Каменск-Уральский			23,85	2016	2016	22,72	22,72	0,00				0		22,72		22,72

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
19.	Реконструкция ТП-33, РУ-6 кВ, яч. № 2,5, Североуральский городской округ			0,65	2016	2016	1,10	1,10	0,00				0		1,10		1,10
20.	Реконструкция КП-1, РУ-6 кВ, яч. № 1, 7, 8, 11, 12, 13, Североуральский городской округ			1,20	2016	2016	3,42	3,42	0,00				0		3,42		3,42
21.	Реконструкция КП-2, РУ-6 кВ, яч. № 3, 4, 6, Североуральский городской округ			0,90	2016	2016	1,71	1,71	0,00				0		1,71		1,71
22.	Реконструкция ВЛ -0,4 кВ, ТП - 13, ф. № 5, п. Калья, Североуральский городской округ			1,10	2016	2016	1,83	1,83	0,00				0		1,83		1,83
23.	Реконструкция ВЛ- 6 кВ, фидер «Баяновка», от опоры № 53 до опоры № 98, п. Покровск, Североуральский городской округ			0,65	2016	2016	0,75	0,75	0,00				0		0,75		0,75
24.	Новое строительство						32,07	32,07	0,59	0,25 МВА		7,61 км	7,61 км, 0,25 МВА	0,59	0,00	31,48	32,07
25.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						32,07	32,07	0,59	0,25 МВА		7,61 км	7,61 км, 0,25 МВА	0,59	0,00	31,48	32,07
26.	Строительство двух новых кабельных линий КЛ 10 кВ от подстанции «Электролизная» до ТП-205, город Каменск- Уральский			4,37	2017	2017	18,39	18,39	0,00			2,40 км	2,4 км			18,39	18,39
27.	Строительство ЛЭП-6 кВ ПС «Энерголесокombинат» до ТП-1, Серовский городской округ			2,50	2017	2017	13,09	13,09	0,00			5,2 км	5,21 км			13,09	13,09
28.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции для электропитания п. Кирпичный, городской округ Среднеуральск			2,84	2015	2015	0,59	0,59	0,59	0,25 МВА			0,25 МВА	0,59			0,59

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**  
**надежности и качества услуг по передаче электрической энергии**

Наименование показателя	Значение показателя		
	2015 год	2016 год	2017 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_n$ )	0,011864	0,011686	0,011511
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{тсо}$ )	0,898	0,898	0,898

**ПЛАН  
ввода основных средств**

№ строки	Наименование проекта	Ввод мощностей				Вывод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств	Ввод основных средств сетевых организаций							
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА					План 2015 года				Итого	План 2016 года	План 2017 года	Итого
		2015 год	2016 год	2017 год	Итого	2015 год	2016 год	2017 год	Итого		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал				
															12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Перенос блочной комплектной трансформаторной подстанции КТП-6013, реконструкция КЛ 0,4 кВ, городской округ Среднеуральск				0				0					1 шт.	1 шт.			1 шт.
2.	Модернизация ОРУ-110 кВ ПС 110/10 кВ «Бродовская» (с заменой высоковольтных разъединителей, отделителей и короткозамыкателей), город Каменск-Уральский				0				0					1 шт	1 шт			1 шт
3.	Реконструкция ПС 110/10/6 «Скала» с заменой вводных выключателей, город Каменск-Уральский				0				0					1 шт	1 шт			1 шт
4.	Модернизация электрооборудования ТП-56, городской округ Краснотурьинск				0				0					1 шт.	1 шт.			1 шт.
5.	Модернизация электрооборудования ТП-11, городской округ Краснотурьинск				0				0					1 шт.	1 шт.			1 шт.
6.	Реконструкция подстанции «Подъёмная», ВЛ до ТП - 27, Нижнесергинское городское поселение				0				0					0,9	0,9			0,9
7.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 57, городской округ Краснотурьинск				0				0					1 шт.	1 шт.			1 шт.
8.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 11, поселок Черемухово, Североуральский городской округ				0				0					1 шт.	1 шт.			1 шт.
9.	Реконструкция ВЛ -0,4 кВ, КТП - 1, ф. № 1, поселок 3-й Северный, Североуральский городской округ				0				0					1,06 км	1,06 км			1,06 км
10.	Реконструкция КЛ 0,4 кВ от ТП - 117 до дома № 234 а по улице Ленина, Серовский городской округ				0				0					0,2 км	0,2 км			0,2 км
11.	Реконструкция электросетевого комплекса ТП - 24, городской округ Краснотурьинск				0				0							1 шт.		1 шт.
12.	Модернизация КРУН-10 кВ ПС 110/10 кВ «Бродовская», город Каменск-Уральский				0				0							1 шт.		1 шт.
13.	Реконструкция КЛ 0,4 кВ от РП - 3 до дома № 10 по улице Фуфачёва, Серовский городской округ				0				0							0,08 км		0,08 км



Ввод основных средств сетевых организаций							
План 2015 года					План 2016 года	План 2017 года	Итого
I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого			
млн. рублей							
20	21	22	23	24	25	26	27
			11,88	11,88			11,88
			4,44	4,44			4,44
			4,64	4,64			4,64
			0,96	0,96			0,96
			1,36	1,36			1,36
			1,22	1,22			1,22
			2,24	2,24			2,24
			2,18	2,18			2,19
			0,55	0,55			0,55
			0,49	0,49			0,49
					1,45		1,45
					6,07		6,07
					0,23		0,23
					7,40		7,40
					22,72		22,72
					1,10		1,10
					3,42		3,42
					1,71		1,71
					1,83		1,83
					0,75		0,75
						18,39	18,39
						13,09	13,09
			0,59	0,59			0,59
			30,55	30,55	46,68	31,48	108,71



Таблица 5

**ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ  
финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет)**

(млн. рублей)

№ строки	Источник финансирования	2015 год	2016 год	2017 год	Итого
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	30,55	46,68	31,48	108,71
2.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	30,49	46,01	31,48	107,98
3.	инвестиционная составляющая в тарифе	30,49	46,01	31,48	107,98
4.	прибыль со свободного сектора				
5.	от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
6.	от технологического присоединения генерации				
7.	от технологического присоединения потребителей				
8.	Прочая прибыль				
9.	Амортизация	0,06	0,67	0,00	0,73
10.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,06	0,67	0,00	0,73
11.	Прочая амортизация				
12.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
13.	Возврат НДС				
14.	Прочие собственные средства				
15.	в том числе средства дополнительной эмиссии				
16.	Остаток собственных средств на начало года				

1	2	3	4	5	6
17.	Привлеченные средства, в том числе:				
18.	кредиты				
19.	облигационные займы				
20.	займы организаций				
21.	бюджетное финансирование				
22.	средства внешних инвесторов				
23.	использование лизинга				
24.	прочие привлеченные средства				
25.	ВСЕГО источников финансирования	30,55	46,68	31,48	108,71
26.	для ОГК/ТГК, в том числе:				
27.	ДПМ				
28.	вне ДПМ				

Список используемых сокращений:

ВЛ – воздушная линия;

Гкал/час – гигакалорий в час;

ДПМ – договор предоставления мощности;

кВ – киловольт;

кВт.ч – киловатт в час;

КЛ – кабельная линия;

км – километр;

КТП – комплексная трансформаторная подстанция;

КРУН – комплексное распределительное устройство наружной установки;

ЛЭП – линия электропередач;

МВА – мегаватт Ампер;

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОГК – оптовая генерирующая компания;

ОРУ – открытое распределительное устройство;

п. – поселок;

ПС – подстанция;

РП – распределительный пункт;

РУ – распределительное устройство;

С/П – строительство/проектирование;

ТГК – территориальная генерирующая компания;

ТП – трансформаторная подстанция;

ф. – фридер;

ЦРП – центральный распределительный пункт;

шт. – штуки;

яч. – ячейка.