



# ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.08.2015

№ 875-РП

г. Екатеринбург

### Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Уральские электрические сети» на 2016–2019 годы

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 24.06.2015 № 10-09/4326 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 22.07.2015 № 11-01-80/4763, в целях обеспечения бесперебойного и надежного электроснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Уральские электрические сети»:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Уральские электрические сети» на 2016–2019 годы (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Председатель Правительства  
Свердловской области



Д.В. Паслер

УТВЕРЖДЕНА  
распоряжением Правительства  
Свердловской области  
от 14.08.2015 № 875-РП  
«Об утверждении инвестиционной программы  
акционерного общества «Уральские электрические  
сети» на 2016–2019годы»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**акционерного общества «Уральские электрические сети» на 2016–2019 годы**

Таблица 1

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы

№ строки	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Плановые показатели энергетической эффективности проекта	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 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого	
										млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	штук	штук	штук	штук	штук	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.	ВСЕГО						53,950			681	739	1152	841	3413	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950	
2.	Техническое перевооружение и реконструкция																			
3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																			
4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																			
5.	Создание систем телемеханики и связи																			
6.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																			
7.	Новое строительство																			
8.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						53,950			681	739	1152	841	3413	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950	
9.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. 1 карьер, пос. 2 карьер, пос. 44 квартал Березовского городского округа						4,086			227				227	4,086					4,086

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
10.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Кедровка Березовского городского округа						8,820			454				454	8,820				8,820
11.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Лубяной Березовского городского округа						4,013				280			280		4,013			4,013
12.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Безречный Березовского городского округа						3,037				182			182		3,037			3,037
13.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Зеленый Дол Березовского городского округа						1,717				55			55		1,717			1,717
14.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Солнечный Березовского городского округа						3,083				178			178		3,083			3,083
15.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Малиновка Березовского городского округа						1,617				44			44		1,617			1,617
16.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Лосиный Березовского городского округа						16,504					1152	66	1218			13,558	2,946	16,504
17.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Октябрьский Березовского городского округа						4,868						313	313					4,868
18.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Ключевск Березовского городского округа						6,204						462	462					6,204
19.	Прочее новое строительство																		

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалорий/час;

км – километр;

МВА – мегавольт ампер;

МВт – мегаватт;

млн. рублей – миллион рублей;

П – проектирование;

пос. – поселок;

С – строительство.

**Целевые показатели  
надежности и качества услуг по передаче электрической энергии**

Наименование показателя	Значение показателя			
	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	0,027929	0,027510	0,027098	0,026691
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )	0,991	0,976	0,962	0,947
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{\text{тсо}}$ )	0,898	0,898	0,898	0,898

## План ввода основных средств

№ строки	Наименование проекта	Ввод мощностей					Вывод мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС) (млн. рублей)	Ввод основных средств сетевых организаций									
		МВт, Гкал/час, км, МВ*А/шт.					МВт, Гкал/час, км, МВ*А/шт.						План 2016 года					План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого	
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого					
		м/кВА/шт.																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. 1 карьер, пос. 2 карьер, пос. 44 квартал Березовского городского округа													227			227				227	
2.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Кедровка Березовского городского округа														227	227	454				454	
3.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Лубяной Березовского городского округа																	280			280	
4.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Безречный Березовского городского округа																	182			182	
5.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Зеленый Дол Березовского городского округа																	55			55	
6.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Солнечный Березовского городского округа																	178			178	
7.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Малиновка Березовского городского округа																	44			44	
8.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Лосиный Березовского городского округа																		1152	66	1218	
9.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Октябрьский Березовского городского округа																			313	313	
10.	Установка приборов учета электроэнергии в пос. Ключевск Березовского городского округа																			462	462	
11.	Всего													227	227	227	681	739	1152	841	3413	

Продолжение таблицы 3

№ строки	Ввод основных средств сетевых организаций								
	План 2016 года					План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого				
млн. рублей									
1	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1.	4,086				4,086				4,086
2.		4,410	4,410		8,820				8,820
3.						4,013			4,013
4.						3,037			3,037
5.						1,717			1,717
6.						3,083			3,083
7.						1,617			1,617
8.							13,558	2,946	16,504
9.								4,868	4,868
10.								6,204	6,204
11.	4,086	4,410	4,410	0	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалорий/час;

КВА – киловольт-ампер;

км – километр;

МВ – мегавольт;

МВ\*А – мегавольт ампер;

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

П – проектирование;

шт. – штука.

Таблица 4

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы  
(в прогнозных ценах соответствующих лет)**

(млн. рублей)

№ строки	Источник финансирования	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950
2.	Прибыль, направляемая на инвестиции в том числе:	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950
3.	инвестиционная составляющая в тарифе	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950
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 в том числе:					
10.	амортизация, учтенная в тарифе					
11.	прочая амортизация					
12.	недоиспользованная амортизация прошлых лет					
13.	Возврат НДС					
14.	Прочие собственные средства					
15.	в том числе средства дополнительной эмиссии					

1	2	3	4	5	6	7
16.	Остаток собственных средств на начало года					
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	12,906	13,468	13,558	14,018	53,950
26.	Для ОГК/ТГК в том числе:					
27.	ДПМ					
28.	вне ДПМ					

Список используемых сокращений:

ДПМ – договор предоставления мощности;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ОГК – оптовая генерирующая компания;

ТГК – территориальная генерирующая компания.