



УПРАВЛЕНИЕ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЭНЕРГЕТИКИ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31.07.2014

№133

г. Воронеж

**О внесении изменений в инвестиционную программу
МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2014 год**

В соответствии с пунктами 22, 23 «Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести изменения в инвестиционную программу МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2014 год с основными характеристиками согласно приложению.


2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя управления Д.И. Гончарову.

Временно исполняющий обязанности
руководителя управления жилищно-
коммунального хозяйства и
энергетики Воронежской области

В. Ю. Кстенин

Заместитель руководителя управления

«__»_____ 2014



Д.И. Гончарова

Начальник отдела энергетики и топлива

«__»_____ 2014



А.А. Минаков

Начальник организационного отдела

«__»_____ 2014



Г.В. Смирнова

Основные характеристики инвестиционной программы МУП "Воронежская горэлектросеть" на 2014 г.

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы МУП "Воронежская горэлектросеть" на 2014 г.

№№	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****			
										млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
										С/П*	МВт/Гкал/ч/км/МВА	План года 2014	Итого	План года 2014	Итого
	ВСЕГО						216.75	0.00	216.75			216.75	216.74		
1	Техническое перевооружение и реконструкция						108.28	0.00	108.28			108.28	108.27		
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						63.75	0.00	63.75			63.75	63.75		
1.1.1	Замена неизолированных проводов ВЛ-0,4кВ СИП		12.50	63.04			15.48	0.00	15.48	12.50	12.50	15.48	15.48		
	ТП-23	С	2.60	65.22	2014	2014	1.68	0.00	1.68	2.60	2.60	1.68	1.68		
	ТП-1624	С	2.41	50.00	2014	2014	2.85	0.00	2.85	2.41	2.41	2.85	2.85		
	ТП-1246	С	1.40	65.22	2014	2014	1.01	0.00	1.01	1.40	1.40	1.01	1.01		
	ТП-715	С	1.34	65.22	2014	2014	2.24	0.00	2.24	1.34	1.34	2.24	2.24		
	ТП-1707	С	2.47	65.22	2014	2014	4.14	0.00	4.14	2.47	2.47	4.14	4.14		
	ТП-14 (Берег реки Дон)	С	2.21	65.22	2014	2014	3.52	0.00	3.52	2.21	2.21	3.52	3.52		
	ТП-175	С	0.07	65.22	2014	2014	0.03	0.00	0.03	0.07	0.07	0.03	0.03		
1.1.2	Замена КЛ-0,4кВ		2.64	34.03			5.01	0.00	5.01	2.64	2.64	5.01	5.01		
	ТП-476 - ул. Пестрелеевская, 159	С	0.24	85.42	2014	2014	0.46	0.00	0.46	0.24	0.24	0.46	0.46		
	ТП-509 - сеть	С	0.10	50.00	2014	2014	0.29	0.00	0.29	0.10	0.10	0.29	0.29		
	ТП-1177 - Ленинский пр., 20/3, 20/2, ул. Циолковского, 11	С	0.27	56.82	2014	2014	0.63	0.00	0.63	0.27	0.27	0.63	0.63		
	ТП-712 - ул. Ильина, 39	С	0.63	77.14	2014	2014	1.18	0.00	1.18	0.63	0.63	1.18	1.18		
	ТП-472 - пер. Гвардейский, 2	С	0.15	57.76	2014	2014	0.28	0.00	0.28	0.15	0.15	0.28	0.28		
	ТП-939 - ул. Перхоровича, 6	С	0.12	26.19	2014	2014	0.30	0.00	0.30	0.12	0.12	0.30	0.30		
	ТП-900 - ул.Новгородская,129	С	0.18	0.00	2014	2014	0.23	0.00	0.23	0.18	0.18	0.23	0.23		
	ТП-921 - ул.Баррикадная,21	С	0.06	73.68	2014	2014	0.18	0.00	0.18	0.06	0.06	0.18	0.18		
	ТП-963 - ул.В.Невского,7	С	0.32	41.90	2014	2014	0.52	0.00	0.52	0.32	0.32	0.52	0.52		
	ТП-838 - ул.Лизюкова,12	С	0.42	26.19	2014	2014	0.62	0.00	0.62	0.42	0.42	0.62	0.62		
	ТП-897 - ул.Гумолева,Зобин	С	0.15	20.97	2014	2014	0.33	0.00	0.33	0.15	0.15	0.33	0.33		
1.1.3	Замена КЛ-6, 10 кВ		7.99	52.33			25.64	0.00	25.64	7.99	7.99	25.64	25.64		
	ТП-247-ТП-1039	С	0.42	26.19	2014	2014	1.11	0.00	1.11	0.42	0.42	1.11	1.11		
	ТП-444-ТП-18	С	0.72	51.61	2014	2014	1.84	0.00	1.84	0.72	0.72	1.84	1.84		
	ТП-326-ТП-367	С	0.33	48.71	2014	2014	0.97	0.00	0.97	0.33	0.33	0.97	0.97		
	ТП-221-ТП-344	С	0.33	58.40	2014	2014	0.78	0.00	0.78	0.33	0.33	0.78	0.78		
	ТП-1658-ТП-114 от ТП-114 до М 2011 в сторону ТП-1658	С	0.41	58.40	2014	2014	2.03	0.00	2.03	0.41	0.41	2.03	2.03		
	ТП-1658-ТП-10 от ТП-10 до М 2011 в сторону ТП-1658	С	0.55	35.10	2014	2014	1.39	0.00	1.39	0.55	0.55	1.39	1.39		
	ТП-124-ТП-109	С	0.45	73.01	2014	2014	1.40	0.00	1.40	0.45	0.45	1.40	1.40		
	ТП-22-ТП-1331	С	0.74	62.14	2014	2014	2.13	0.00	2.13	0.74	0.74	2.13	2.13		
	ТП-32-ТП-909	С	0.55	58.40	2014	2014	1.47	0.00	1.47	0.55	0.55	1.47	1.47		
	ТП-167-ТП-1636	С	0.53	66.72	2014	2014	2.87	0.00	2.87	0.53	0.53	2.87	2.87		
	ТП-1636-ТП-15	С	0.36	66.72	2014	2014	1.62	0.00	1.62	0.36	0.36	1.62	1.62		
	ТП-15-ТП-200	С	0.48	66.72	2014	2014	2.20	0.00	2.20	0.48	0.48	2.20	2.20		
	ТП-372 - ТП-46	С	0.40	48.71	2014	2014	1.21	0.00	1.21	0.40	0.40	1.21	1.21		
	ТП-372 - ТП-458	С	0.30	48.71	2014	2014	0.85	0.00	0.85	0.30	0.30	0.85	0.85		
	ТП-247-ТП-377	С	0.29	26.19	2014	2014	0.90	0.00	0.90	0.29	0.29	0.90	0.90		
	ТП-533-ТП-150	С	1.13	41.67	2014	2014	2.86	0.00	2.86	1.13	1.13	2.86	2.86		
1.1.4	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ		8.49	57.64			17.61	0.00	17.61	8.49	8.49	17.61	17.61		
	Прокладка кабеля 3х95 от КТП-591 до БКТП-715 (ликвидация ВЛ-6 кВ между КРУН, КТП-715, 783, 781)	С	1.35	57.64	2014	2014	3.09	0.00	3.09	1.35	1.35	3.09	3.09		
	Прокладка кабеля 3х95 от БКТП-715 до БКТП-781 (ликвидация ВЛ-6 кВ между КРУН, КТП-715, 783, 781)	С	2.00	57.64	2014	2014	4.37	0.00	4.37	2.00	2.00	4.37	4.37		
	Прокладка кабеля 3х95 от БКТП-781 до БКТП-783 (ликвидация ВЛ-6 кВ между КРУН, КТП-715, 783, 781)	С	1.68	57.64	2014	2014	2.84	0.00	2.84	1.68	1.68	2.84	2.84		
	Прокладка кабеля 3х95 от БКТП-783 до вывальной опоры КРУН с заходом на вывальной опору с 2ЛР в сторону КТП-952	С	2.80	57.64	2014	2014	5.17	0.00	5.17	2.80	2.80	5.17	5.17		
	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-48 до ТП-659 (ликвидация ВЛ-6 кВ)	С	0.66	57.64	2014	2014	2.14	0.00	2.14	0.66	0.66	2.14	2.14		
1.2	Создание систем телемеханики и связи						14.79	0.00	14.79			14.79	14.79		
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	С	20		2014	2014	14.79	0.00	14.79	20	20	14.79	14.79		
1.3	Прочее техническое перевооружение и реконструкция						29.74	0.00	29.74			29.74	29.73		
1.3.1	Замена ячеек производства ГДР на КСО-393		21.00				1.26	0.00	1.26	21	21	1.26	1.26		
	ТП-1088	С	5		2014	2014	0.30	0.00	0.30	5	5	0.30	0.30		
	ТП-243	С	6		2014	2014	0.36	0.00	0.36	6	6	0.36	0.36		
	ТП-1199	С	4		2014	2014	0.24	0.00	0.24	4	4	0.24	0.24		
	ТП-147	С	6		2014	2014	0.36	0.00	0.36	6	6	0.36	0.36		
1.3.2	Монтаж дополнительных камер КСО		2.00				0.63	0.00	0.63	2	2	0.63	0.63		
	РП-9 (монтаж дополнительной)	С	1		2014	2014	0.57	0.00	0.57	1	1	0.57	0.57		
	РП-899 (монтаж дополнительной)	С	1		2014	2014	0.06	0.00	0.06	1	1	0.06	0.06		
1.3.3	Замена п/в щитов на панели ЩО-70		25.00				1.25	0.00	1.25	25	25	1.25	1.25		
	ТП-894	С	7		2014	2014	0.35	0.00	0.35	7	7	0.35	0.35		
	ТП-382	С	3		2014	2014	0.15	0.00	0.15	3	3	0.15	0.15		
	ТП-288	С	2		2014	2014	0.10	0.00	0.10	2	2	0.10	0.10		
	ТП-507	С	3		2014	2014	0.15	0.00	0.15	3	3	0.15	0.15		
	ТП-147	С	7		2014	2014	0.35	0.00	0.35	7	7	0.35	0.35		
	ТП-405	С	3		2014	2014	0.15	0.00	0.15	3	3	0.15	0.15		
1.3.4	Замена масляных выключателей на вакуумные		15.00				5.52	0.00	5.52	15	15	5.52	5.52		
	РП-22	С	3		2014	2014	1.10	0.00	1.10	3	3	1.10	1.10		

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	Планы выполнения 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 года 2014	Итого	План года 2014	Итого
										МВт/Гкал/ч/км/МВА	МВт/Гкал/ч/км/МВА	млн.рублей	млн.рублей
	РП-25	С	1		2014	2014	0.37	0.00	0.37	1	1	0.37	0.37
	РП-8	С	11		2014	2014	4.05	0.00	4.05	11	11	4.05	4.05
1.3.5	Замена автоматических выключателей	С	22.00				3.38	0.00	3.38	22	22	3.38	3.38
	ТП-1030	С	2		2014	2014	0.31	0.00	0.31	2	2	0.31	0.31
	РП-34	С	3		2014	2014	0.46	0.00	0.46	3	3	0.46	0.46
	ТП-911	С	3		2014	2014	0.46	0.00	0.46	3	3	0.46	0.46
	ТП-996	С	2		2014	2014	0.31	0.00	0.31	2	2	0.31	0.31
	ТП-841	С	3		2014	2014	0.46	0.00	0.46	3	3	0.46	0.46
	ТП-1211	С	3		2014	2014	0.46	0.00	0.46	3	3	0.46	0.46
	ТП-942	С	4		2014	2014	0.61	0.00	0.61	4	4	0.61	0.61
	РП-38	С	2		2014	2014	0.31	0.00	0.31	2	2	0.31	0.31
1.3.6	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	С	68		2014	2014	2.53	0.00	2.53	68	68	2.53	2.53
1.3.7	Программное обеспечение ГИАС				2014	2014	1.77	0.00	1.77			1.77	1.77
1.3.8	Замена оборудования и автотехники				2014	2014	13.40	0.00	13.40			13.40	13.40
2	Новое строительство						108.47	0.00	108.47			108.47	108.47
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности						61.48	0.00	61.48			61.48	61.48
2.1.1	Прокладка в РП кабелей усиления в / в фидеров		24.20				61.48	0.00	61.48	24.20	24.20	61.48	61.48
	Прокладка 2-х кабелей 3x240 от РП-50 до ПС 6 (ф.304, 401)	С	4.20		2014	2014	9.71	0.00	9.71	4.20	4.20	9.71	9.71
	Прокладка 2-х кабелей 3x240 от РП-59 до ПС 6 (ф.103, 404)	С	3.40		2014	2014	7.27	0.00	7.27	3.40	3.40	7.27	7.27
	Прокладка 2-х кабелей 3x240 от РП-53 до ПС 21 (ф.331, 444)	С	2.50		2014	2014	5.22	0.00	5.22	2.50	2.50	5.22	5.22
	Прокладка 2-х кабелей 3x240 от РП-34 до ПС 9 (ф.4, 5)	С	6.80		2014	2014	21.12	0.00	21.12	6.80	6.80	21.12	21.12
	Прокладка 2-х кабелей 3x240 от РП-70 до ПС 20 (ф.6, 8)	С	7.30		2014	2014	18.15	0.00	18.15	7.30	7.30	18.15	18.15
2.2	Прочие новое строительство						46.99	0.00	46.99			46.99	46.99
2.2.1	Строительство газовой котельной по адресу ул. Пешеходная, 110 (проектные работы)	П	1		2014	2014	0.59	0.00	0.59	1	1	0.59	0.59
2.2.2	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП	С	9		2014	2014	1.16	0.00	1.16	9	9	1.16	1.16
2.2.3	Строительство новых РП с целью разгрузки существующих перегруженных РП и взамен непригодных		1.26				5.65	0.00	5.65	1.26	1.26	5.65	5.65
	Строительство БКРП (разгрузка РП-12)	С	1.26		2014	2014	5.65	0.00	5.65	1.26	1.26	5.65	5.65
2.2.4	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП		3.50				10.42	0.00	10.42	3.50	3.50	10.42	10.42
	Прокладка 2-х кабелей 3x185 от РП-57 до места соединения с 2КЛ РП-5 - ТП-794	С	1.40		2014	2014	4.63	0.00	4.63	1.40	1.40	4.63	4.63
	Прокладка кабеля 3x185 от РП-9 до ТП-899	С	2.10		2014	2014	5.79	0.00	5.79	2.10	2.10	5.79	5.79
2.2.5	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП		6.34				18.89	0.00	18.89	6.34	6.34	18.89	18.89
	Стр-во дополнительной БКТП 1x250 в сети ТП-1240	С	0.25		2014	2014	1.08	0.00	1.08	0.25	0.25	1.08	1.08
	Стр-во КТП 1x250 взамен ТП-715	С	0.25		2014	2014	0.70	0.00	0.70	0.25	0.25	0.70	0.70
	Стр-во БКТП 1x250 взамен КТП-781 (с переводкой КЛ-6, 0,4 кВ)	С	0.40		2014	2014	1.43	0.00	1.43	0.40	0.40	1.43	1.43
	Перенос ТП-1630 с переводкой КЛ-6, 0,4 кВ	С	0.40		2014	2014	1.71	0.00	1.71	0.40	0.40	1.71	1.71
	Перенос ТП-1637 (с переводкой КЛ-6, 0,4 кВ)	С	2.00		2014	2014	1.56	0.00	1.56	2.00	2.00	1.56	1.56
	Перенос ТП-1633 (с переводкой КЛ-6, 0,4 кВ)	С	0.25		2014	2014	0.97	0.00	0.97	0.25	0.25	0.97	0.97
	Стр-во дополнительной БКТП 1x250 в сети ТП-113	С	0.25		2014	2014	1.08	0.00	1.08	0.25	0.25	1.08	1.08
	Стр-во БКТП 1x250 взамен КТП-28	С	0.25		2014	2014	1.81	0.00	1.81	0.25	0.25	1.81	1.81
	Стр-во БКТП 1x630 взамен РП-14	С	0.63		2014	2014	2.23	0.00	2.23	0.63	0.63	2.23	2.23
	Стр-во КТП 1x250 взамен КТП-735	С	0.25		2014	2014	0.66	0.00	0.66	0.25	0.25	0.66	0.66
	Стр-во КТП 1x160 взамен КТП-24	С	0.16		2014	2014	0.72	0.00	0.72	0.16	0.16	0.72	0.72
	Стр-во КТП 1x250 взамен КТП-330	С	0.25		2014	2014	0.74	0.00	0.74	0.25	0.25	0.74	0.74
	Стр-во КТП 1x250 взамен КТП-97	С	0.25		2014	2014	1.03	0.00	1.03	0.25	0.25	1.03	1.03
	Стр-во дополнительной БКТП 1x250 в сети ТП-1303	С	0.25		2014	2014	1.25	0.00	1.25	0.25	0.25	1.25	1.25
	Стр-во дополнительной КТП 1x250 в сети ТП-312	С	0.25		2014	2014	0.86	0.00	0.86	0.25	0.25	0.86	0.86
	Стр-во дополнительной БКТП 1x250 в сети ТП-1249 - ТП-138	С	0.25		2014	2014	1.07	0.00	1.07	0.25	0.25	1.07	1.07
2.2.6	Прокладка в / в кабелей к ТП		5.06				10.27	0.00	10.27	5.06	5.06	10.27	10.27
	Прокладка 2-х кабелей 3x120 от БКТП в сети от ТП-113 до места врезки	С	0.60		2014	2014	1.37	0.00	1.37	0.60	0.60	1.37	1.37
	Прокладка 2-х кабелей 3x120 от БКТП в сети от ТП-1240 до места врезки	С	1.24		2014	2014	1.79	0.00	1.79	1.24	1.24	1.79	1.79
	Прокладка кабелей 4x95 от БКТП в сети от ТП-1240 выводы на сеть	С	1.00		2014	2014	1.11	0.00	1.11	1.00	1.00	1.11	1.11
	Прокладка 2-х кабелей 3x120 от БКТП в сети от ТП-1249 - ТП-138 до места врезки	С	0.10		2014	2014	0.36	0.00	0.36	0.10	0.10	0.36	0.36
	Прокладка 2-х кабелей 3x120 от БКТП в сети от ТП-1303 до места врезки	С	0.61		2014	2014	1.11	0.00	1.11	0.61	0.61	1.11	1.11
	Прокладка 2-х кабелей 3x120 от КТП в сети от ТП-312 до места врезки	С	1.06		2014	2014	2.14	0.00	2.14	1.06	1.06	2.14	2.14
	Прокладка кабелей 0,4 кВ от ТП-175 до ж/д 10,12 ул. Ворошилова 185мм	С	0.45		2014	2014	2.38	0.00	2.38	0.45	0.45	2.38	2.38
	<i>Справочно:</i>												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы												

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования РAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

ПС, ВЛ и КЛ

План ввода основных средств

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций													
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.			План года 2014					План года 2014								
		2014	ИТОГО	2014	ИТОГО		млн. руб.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	Итого
									км/МВ·А/другое***						млн. руб.					
3	8	9	14	15	16	17	18	19	20	25	26	27	28	29	30	35				
1	Замена неизолированных проводов ВЛ-0,4кВ СИП	12,50	12,50	12,50	12,50	13,12		7,82	4,68		12,50	12,50	0,62	6,20	6,30		13,12	13,12		
2	Замена КЛ-0,4кВ	2,64	2,64	2,64	2,64	4,25		1,24	1,40		2,64	2,64	0,30	2,05	1,90		4,25	4,25		
3	Замена КЛ-6, 10 кВ	7,99	7,99	7,99	7,99	21,73		3,21	4,78		7,99	7,99	0,81	7,73	13,19		21,73	21,73		
4	Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ	8,49	8,49	8,49	8,49	14,92		3,35	5,14		8,49	8,49	0,60	6,13	8,19		14,92	14,92		
5	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	20	20			12,53	4	6	6	4	20	20	3,13	3,13	3,13	3,13	12,53	12,53		
6	Замена ячеек производства ГДР на КСО-393	21	21	21	21	1,07		11	10		21	21		0,56	0,51		1,07	1,07		
7	Монтаж дополнительных ячеек производства КСО	2	2			0,53			2		2	2			0,53		0,53	0,53		
8	Замена н/в щитов на панели ЦО-70	25	25	25	25	1,06		19	6		25	25		0,81	0,25		1,06	1,06		
9	Замена в РП масляных выключателей на вакуумные	15	15	15	15	4,68		15			15	15		4,68			4,68	4,68		
10	Замена автоматических выключателей	22	22	22	22	2,86		12	10		22	22		1,56	1,31		2,86	2,86		
11	Оборудование охранной сигнализации помещений РП, ТП	68	68			2,14	7	19	21	21	68	68	0,22	0,60	0,66	0,66	2,14	2,14		
12	Программное обеспечение ГИАС	1	1			1,50	1			1	1	1,50					1,50	1,50		
13	Замена оборудования и автотехники					11,36							3,40	4,81	1,97	1,19	11,36	11,36		
14	Прокладка к РП кабелей усиления в/в фидеров	24,20	24,20			52,10			10,10	14,10	24,20	24,20	1,06		18,29	32,75	52,10	52,10		
15	Строительство газовой котельной по адресу ул. Пеше-Стрелецкая, 110 (проектные работы)	1	1			0,50	1				1	1	0,50				0,50	0,50		
16	Оборудование АИИС КУЭ фидеров новых РП	9	9			0,98		4	4	1	9	9		0,43	0,44	0,11	0,98	0,98		
17	Строительство новых РП с целью разгрузки существующих перегруженных РП и взамен непригодных	1,26	1,26	0,63	0,63	4,79			1,26		1,26	1,26	0,10		4,69		4,79	4,79		
18	Прокладка в / в кабелей к РП, БКРП	3,50	3,50			8,83		1,40	2,10		3,50	3,50	0,22	3,84	4,77		8,83	8,83		
19	Строительство новых ТП с целью разгрузки существующих сетей и взамен непригодных ТП	6,34	6,34			16,01		3,63	1,30	0,91	5,84	5,84	0,57	6,77	4,38	4,29	16,01	16,01		
20	Прокладка в/в, н/в кабелей к ТП	5,06	5,06			8,71		1,05	2,34		3,39	3,39	0,06	3,13	5,52		8,71	8,71		

* Не записывается сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии.

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

№ №	Источник финансирования	План 2014 года	Итого
1	Собственные средства	216.75	216.75
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	43.70	43.70
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	43.70	43.70
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора		
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей		
1.1.4	Прочая прибыль		
1.2	Амортизация	139.99	139.99
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе		
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	33.06	33.06
1.4	Прочие собственные средства		
1.4.1	в т.ч. средства от допэмиссии		
1.5	Остаток собственных средств на начало года		
2	Привлеченные средства, в т.ч.:		
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		
	ВСЕГО источников финансирования	216.75	216.75
	для ОГК/ТТК, в том числе		
	ДПМ		
	вне ДПМ		