

ДЕПАРТАМЕНТ  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И  
ЭНЕРГЕТИКИ  
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.12.2014

152

г. Воронеж

**О внесении изменений в инвестиционную программу  
МУП «Воронежская горэлектросеть» на 2015 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 2015 год с основными характеристиками согласно приложению.

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

Руководитель департамента



В. Ю. Кстенин

Основные характеристики инвестиционной программы МУП "Воронежская горгазэнергетик" на 2015 год.  
Перечень инвестиционных проектов и главные показатели реализации инвестиционной программы МУП "Воронежская горгазэнергетик" на 2015г.

ММ	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/производительность/сетевая емкость/МВт/Гкал/ч/кВт/МВА	Планируемые показатели энергетической эффективности проекта	Год пуска/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***	
										МВт/Гкал/ч/кВт/МВА	млн руб/млн руб	МВт/Гкал/ч/кВт/МВА	млн руб/млн руб
I	ВСЕГО.						410,01	0,00	127,81	90,13	127,81	90,13	127,81
I.1.	Техническое перевооружение и модернизация объектов						90,13	0,00	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
1.1.1	Энергооборудование и повышение надежности электроснабжения						33,55	0,00	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55
1	Замена недействующих приборов ВЛ-6/6-В СИП	С	50,00		2015	2015	32,24	0,00	32,24	32,24	32,24	32,24	32,24
2	ТП-2/8 с монтажом кабельных выводов	С	50,00		2015	2015	6,99	0,00	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
3	ТП-6/15 с монтажом кабельных выводов	С	50,00		2015	2015	4,93	0,00	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
4	ТП-5/2 с монтажом кабельных выводов	С	50,00		2015	2015	4,61	0,00	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
5	ТП-6/8 с монтажом кабельных выводов	С	50,00		2015	2015	5,96	0,00	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
6	ТП-3/87 с монтажом кабельных выводов	С	50,00		2015	2015	7,54	0,00	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
1.1.2	Замена ВЛ-6/6-В		35,36		2015	2015	5,82	0,00	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
1	ТП-1/82 - ст. Герасев Стратосфера 1К, 16	С	26,00		2015	2015	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
2	ТП-3/23 - котельная и жилой дом 50 м <sup>2</sup> , Фридриха Энгельса	С	0,00		2015	2015	0,87	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3	ТП-9/18 - ст. Кривошеина 21	С	57,80		2015	2015	0,35	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
4	ТП-9/18 - ст. Кривошеина 17	С	20,58		2015	2015	0,95	0,00	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
5	ТП-5/78 - ст. Ковалева 11	С	0,00		2015	2015	0,63	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
6	ТП-5/78 - ст. Паточная 40	С	99,20		2015	2015	0,19	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	ТП-5/78 - ст. Ковалева 13	С	58,70		2015	2015	0,98	0,00	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
8	ТП-5/78 - ст. Паточная 38	С	20,59		2015	2015	1,10	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
1.1.3	Замена ВЛ-6/6-В		33,95		2015	2015	24,12	0,00	24,12	24,12	24,12	24,12	24,12
1	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,70		2015	2015	1,97	0,00	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
2	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	1,31		2015	2015	3,69	0,00	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
3	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,79		2015	2015	2,22	0,00	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
4	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,28		2015	2015	0,79	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
5	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,45		2015	2015	1,25	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,74		2015	2015	2,07	0,00	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
7	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,43		2015	2015	1,21	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
8	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,28		2015	2015	0,79	0,00	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
9	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,03		2015	2015	0,07	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	38,23		2015	2015	0,33	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	20,59		2015	2015	1,05	0,00	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
12	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	73,43		2015	2015	1,36	0,00	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
13	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	73,43		2015	2015	1,43	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
14	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	57,80		2015	2015	0,81	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
15	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	57,80		2015	2015	1,43	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
16	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	57,80		2015	2015	2,15	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
17	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	30,08		2015	2015	0,72	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
18	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	0,00		2015	2015	0,78	0,00	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
19	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	70,56		2015	2015	0,20	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
19.1	ВЛ-6/6-В 10 кВ	С	70,65		2015	2015	27,45	0,00	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45
1.1.4	Замена ВЛ-6/6-В		70,65		2015	2015	1,29	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
1	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-530 до ТП-570 (линейная ВЛ-6 кВ от ст. ТП-1679 (линейная ВЛ-6 кВ от ст. Житомская) до ст. ТП-1679)	С	0,42		2015	2015	0,42	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-215 до ТП-203 (линейная ВЛ-6 кВ от ТП-215 к ТП-203/230/545, ТП-624/530/570/691)	С	0,90		2015	2015	2,68	0,00	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
3	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-203 до ТП-624	С	1,69		2015	2015	5,03	0,00	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
4	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-624 до ТП-230 с выделом на оперу № 54 с 2ПР в сторону ТП-545/545А (линейная ВЛ-6 кВ)	С	2,80		2015	2015	8,33	0,00	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
5	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-530 до ТП-570 (линейная ВЛ-6 кВ от ТП-215 к ТП-203/230/545, ТП-624/530/570/691)	С	1,60		2015	2015	4,76	0,00	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
6	Прокладка кабеля 3х120 от ТП-530 до ТП-624 с проходом под ст. Усадьба (линейная ВЛ-6 кВ)	С	1,80		2015	2015	5,36	0,00	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
1.2.	Создание систем телемеханики и связи		7,50		2015	2015	7,50	0,00	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
1.2.1	Модернизация устройств телемеханики в ОДС, РП	С	10		2015	2015	7,50	0,00	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
1	Монтаж устройств телемеханики в ОДС, РП	С	10		2015	2015	30,18	0,00	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
1.3.	Плечо телемеханического переключения и реконструкция		4,3		2015	2015	2,73	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
1.3.1	Замена оптоволоконных кабелей КСО	С	4		2015	2015	0,25	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1	ТП-1195	С	4		2015	2015	0,44	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
2	ТП-1164	С	7		2015	2015	0,44	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
3	ТП-786	С	5		2015	2015	0,32	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	ТП-672	С	7		2015	2015	0,09	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	ТП-105	С	6		2015	2015	0,38	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
6	ТП-663	С	4		2015	2015	0,25	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	ТП-156	С	4		2015	2015	0,32	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
8	ТП-805	С	5		2015	2015	0,55	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
1.3.2	Монтаж оптоволоконных кабелей КСО	С	2		2015	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Замена оптоволоконных кабелей КСО	С	30		2015	2015	1,57	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57







**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы на 2015 год,  
млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 года	Итого
1	Собственные средства	410.01	410.01
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	194.87	194.87
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	82.94	82.94
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора		
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	111.93	
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей	111.93	
1.1.4	Прочая прибыль		
1.2	Амортизация	152.60	152.60
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе		
1.2.2	Прочая амортизация		
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3	Возврат НДС	62.54	62.54
1.4	Прочие собственные средства		
1.4.1	в т.ч. средства от доэмиссии		
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		
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>410.01</b>	<b>410.01</b>
	для ОГК/ТГК, в том числе		
		ДПМ	
		внс ДПМ	