



**ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА И ЭНЕРГЕТИКИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

**Об утверждении скорректированной инвестиционной программы
открытого акционерного общества
«Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы**

**г. Ханты-Мансийск
от 27 августа 2015 г.**

№ 95-П

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22 декабря 2012 года № 164 «О Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», административным регламентом, утвержденным приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 июня 2013 года № 9-нп, на основании обращения открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» от 10 июля 2015 года № 9/2412, **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить скорректированную инвестиционную программу открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

И. о. директора

М.С. Юсупов

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Радужинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности, тыс. 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			
			СЛП*	МВА							км	План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого		План года 2014	План года 2015	План года 2016
		млн. рублей						млн. рублей	млн. рублей	МВА		км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей			
	ВСЕГО		264,36	154,00	30,26			351,62	280,98	172,63	56,55	87,88	146,88	61,46	60,93	4,66	264,36	154,00	70,64	172,63	108,35	351,62
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		262,36	136,98	30,26			292,13	227,87	132,97	56,55	84,82	144,88	51,68	60,93	0,48	262,36	136,98	64,26	132,97	94,90	292,13
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		262,36	136,98	30,26			292,13	227,87	132,97	56,55	84,82	144,88	51,68	60,93	0,48	262,36	136,98	64,26	132,97	94,90	292,13
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промон»	С		50,5	0	2014	2016	23,79	22,04	7,76		50,5					50,5	1,75	7,76	14,27	23,79	
1.1.2.	ВЛ-35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промон»	С		18,7	0	2014	2016	6,43	1,73	0,00		18,7					18,7	4,70	0,00	1,73	6,44	
1.1.3.	ВЛ-35кВ ф.ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужная»	С		12,5	0	2014	2014	3,93	0,67	0,67		12,5					12,5	3,26	0,67	0,00	3,93	
1.1.4.	4 КЛ-0,4кВ от ТП-21 до жилого дома №2	С		1,52	1,24	2014	2014	0,81	0,00	0,00		1,52					1,52	0,81	0,00	0,00	0,81	
1.1.5.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-21 до ВРУ-0,4кВ СКБ жилого дома №2	С		0,56	1,14	2014	2014	0,32	0,00	0,00		0,56					0,56	0,32	0,00	0,00	0,32	
1.1.6.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-72 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №26	С		0,34	0,07	2014	2014	0,27	0,00	0,00		0,34					0,34	0,27	0,00	0,00	0,27	
1.1.7.	КТПН-157	С	0,4		0	2014	2014	0,59	0,00	0,00	0,4						0,4		0,59	0,00	0,00	0,59
1.1.8.	2 КЛ-6кВ от РП-1-ТП-13	С		0,7	0	2014	2015	1,75	0,00	0,00		0,7					0	0,7	1,75	0,00	0,00	1,75
1.1.9.	ТП-51	С	2		0	2014	2015	1,89	0,17	0,17	2						2		1,72	0,17	0,00	1,89
1.1.10.	ТП-53	С	2		0	2014	2015	2,13	0,41	0,41	2						2		1,72	0,41	0,00	2,13
1.1.11.	ТП-61	С	2		0	2014	2014	1,72	0,00	0,00	2						2		1,72	0,00	0,00	1,72
1.1.12.	ТП-62	С	2		0	2014	2014	1,72	0,00	0,00	2						2		1,72	0,00	0,00	1,72
1.1.13.	ТП-141	С	2		0	2014	2014	1,37	0,00	0,00	2						2		1,37	0,00	0,00	1,37
1.1.14.	КТПН-16	С	0,16		1,37	2014	2014	0,85	0,00	0,00	0,16						0,16		0,85	0,00	0,00	0,85
1.1.15.	КТПН-17	С	0,16		1,42	2014	2014	0,85	0,00	0,00	0,16						0,16		0,85	0,00	0,00	0,85
1.1.16.	КТПН-33	С	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00	0,00	0,25						0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
1.1.17.	КТПН-32	С	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00	0,00	0,25						0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
1.1.18.	КТПН-103	С	0,25		0	2014	2014	0,51	0,00	0,00	0,25						0,25		0,51	0,00	0,00	0,51
1.1.19.	КТПН-109	С	0,5		0	2014	2014	1,11	0,00	0,00	0,5						0,5		1,11	0,00	0,00	1,11
1.1.20.	КТПН-129	С	0,16		0	2014	2014	0,51	0,00	0,00	0,16						0,16		0,51	0,00	0,00	0,51
1.1.21.	КТПН-139	С	1,26		0	2014	2014	1,42	0,00	0,00	1,26						1,26		1,42	0,00	0,00	1,42
1.1.22.	КТПН-148	С	0,8		0	2014	2014	1,22	0,00	0,00	0,8						0,8		1,22	0,00	0,00	1,22
1.1.23.	ПС 35/6кВ «Поселок»	С	8		0	2014	2014	3,16	0,00	0,00	8						8		3,16	0,00	0,00	3,16
1.1.24.	ПС 35/10кВ «Дачная»	С	12,6		0	2014	2014	4,63	0,00	0,00	12,6						12,6		4,63	0,00	0,00	4,63
1.1.25.	ПС 35/10/6кВ «ГТЭС-2»	С	7,9		0	2014	2014	4,00	0,00	0,00	7,9						7,9		4,00	0,00	0,00	4,00
1.1.26.	ПС 35/6кВ «Новоангаская»	С	12,6		0	2014	2016	34,28	17,29	0,00	12,6						12,6		16,99	0,00	17,29	34,28
1.1.27.	РП-4	С	1,26		0	2014	2016	13,43	8,97	0,00	1,26						1,26	0	4,46	0,00	8,97	13,43
1.1.28.	РП-8	С	0		0	2014	2014	1,83	0,00	0,00	0,00						0	0	1,83	0,00	0,00	1,83
1.1.29.	ВЛ 6кВ ф.208 ПС 35/6кВ «Город-2»	С		0,89	0	2015	2015	1,25	1,25	1,25				0,89			0	0,89	0,00	1,25	0,00	1,25
1.1.30.	ВЛ 10кВ ф.4 ПС 35/10кВ «Котельная-3»	С		3,14	0	2015	2015	1,17	1,17	1,17				3,14			0	3,14	0,00	1,17	0,00	1,17
1.1.31.	ВЛ 6кВ ф.ф. 104,204 ПС «Город-2», ВЛ 10кВ ф.ф. 1,18 ПС «Поселок-3»	С		9,0	0	2015	2015	2,82	2,82	2,82				9,0			0	9	0,00	2,82	0,00	2,82
1.1.32.	4 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №23	С		0,94	1,29	2015	2015	0,67	0,67	0,67				0,94			0	0,94	0,00	0,67	0,00	0,67
1.1.33.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ СКБ жилого дома №23	С		0,68	1,19	2015	2015	0,32	0,32	0,32				0,68			0	0,68	0,00	0,32	0,00	0,32
1.1.34.	4 КЛ-0,4кВ от ТП-31 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №2	С		2,24	1,06	2015	2015	1,39	1,39	1,39				2,24			0	2,24	0,00	1,39	0,00	1,39

1.1.35.	ВЛ-10кВ ПС «Радужная-Город-1»	С		0,22	0	2015	2015	0,50	0,50	0,50				0,22			0	0,22	0,00	0,50	0,00	0,50
1.1.36.	ВЛ-10кВ ф.211 ПС 110/35/10кВ "Промзона"	С		2,61	0	2015	2015	1,16	1,16	1,16				2,61			0	2,61	0,00	1,16	0,00	1,16
1.1.37.	ВЛ-6кВ ф.6 ПС «Аэропорт»	С		4,16	0	2015	2015	0,27	0,27	0,27				4,16			0	4,16	0,00	0,27	0,00	0,27
1.1.38.	ВЛ-6кВ ПС «Кирпичная»	С		3,15	0	2015	2015	2,14	2,14	2,14				3,15			0	3,15	0,00	2,14	0,00	2,14
1.1.39.	ВЛ-6/10кВ «ПС Промзона, ПС Варьеган, ПС Поселок, ПС Котельная-3, ПС Котельная-4»	С		2,61	0	2015	2015	18,34	18,34	18,34				2,61			0	2,61	0,00	18,34	0,00	18,34
1.1.40.	ВЛ-35кВ ПС «Радужная», ПС «КНС-2»	С		7,17	0	2015	2015	0,95	0,95	0,95				7,17			0	7,17	0,00	0,95	0,00	0,95
1.1.41.	ВЛ-10кВ ПС «Город-3» (КЛ-10кВ ф.4,14 ПС 35/10кВ "Город-3")	С		0,06	0	2015	2015	0,37	0,37	0,37				0,06			0	0,06	0,00	0,37	0,00	0,37
1.1.42.	ВЛ-35кВ ф.ф. №№1,3 ПС «Варьеган»	С		1,97	0	2015	2015	0,82	0,82	0,82				1,97			0	1,97	0,00	0,82	0,00	0,82
1.1.43.	ВЛ-10кВ Ф-8 ПС «Дачная»	С		3,69	0	2015	2015	1,04	1,04	1,04				3,69			0	3,69	0,00	1,04	0,00	1,04
1.1.44.	ВЛ-6кВ ф.6 ПС «Причал»	С		2,83	0	2015	2015	0,31	0,31	0,31				2,83			0	2,83	0,00	0,31	0,00	0,31
1.1.45.	ВЛ-6кВ Ф-4 ПС «Аэропорт»	С		4,21	0	2015	2015	1,27	1,27	1,27				4,21			0	4,21	0,00	1,27	0,00	1,27
1.1.46.	ВЛ-10кВ от ПС 35/10кВ «Город-3» до опоры №9	С		0,99	0	2015	2015	0,55	0,55	0,55				0,99			0	0,99	0,00	0,55	0,00	0,55
1.1.47.	КЛ 7 мкр (2КЛ-0,4кВ от ТП-72 до ВРУ-0,4кВ ж.д.16)	С		0,46	1,073	2015	2015	0,43	0,43	0,43				0,46			0	0,46	0,00	0,43	0,00	0,43
1.1.48.	КЛ 6кВ	С		0,16	0	2015	2015	0,34	0,34	0,34				0,16			0	0,16	0,00	0,34	0,00	0,34
1.1.49.	КЛ 2 мкр	С		0,5	0,163	2015	2015	0,62	0,62	0,62				0,5			0	0,5	0,00	0,62	0,00	0,62
1.1.50.	ТП-11	С	1,26		0	2015	2015	0,37	0,37	0,37		1,26				1,26		0,00	0,37	0,00	0,37	
1.1.51.	ТП-12	С	1,26		0	2015	2015	0,35	0,35	0,35		1,26				1,26		0,00	0,35	0,00	0,35	
1.1.52.	ТП-13	С	2		0	2015	2015	2,33	2,33	2,33		2				2		0,00	2,33	0,00	2,33	
1.1.53.	ТП-14	С	1,26		0	2015	2015	2,84	2,84	2,84		1,26				1,26		0,00	2,84	0,00	2,84	
1.1.54.	ТП-21	С	2		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		2				2		0,00	0,29	0,00	0,29	
1.1.55.	ТП-22	С	0,8		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		0,8				0,8		0,00	0,29	0,00	0,29	
1.1.56.	ТП-23	С	1,26		0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		1,26				1,26		0,00	0,29	0,00	0,29	
1.1.57.	ТП-24	С	1,26		0	2015	2015	1,80	1,80	1,80		1,26				1,26		0,00	1,80	0,00	1,80	
1.1.58.	ТП-25	С	2		0	2015	2015	0,31	0,31	0,31		2				2		0,00	0,31	0,00	0,31	
1.1.59.	ТП-26	С	2		0	2015	2015	1,82	1,82	1,82		2				2		0,00	1,82	0,00	1,82	
1.1.60.	ТП-31	С	2		0	2015	2015	1,72	1,72	1,72		2				2		0,00	1,72	0,00	1,72	
1.1.61.	ТП-32	С	2		0	2015	2015	0,30	0,30	0,30		2				2		0,00	0,30	0,00	0,30	
1.1.62.	ТП-33	С	1,26		0	2015	2015	2,09	2,09	2,09		1,26				1,26		0,00	2,09	0,00	2,09	
1.1.63.	ТП-41	С	1,26		0	2015	2015	2,31	2,31	2,31		1,26				1,26		0,00	2,31	0,00	2,31	
1.1.64.	ТП-42	С	2		0	2015	2016	1,48	1,48	1,04		0	2			2		0,00	1,04	0,44	1,48	
1.1.65.	ТП-63	С	2		0	2015	2016	2,98	2,98	0,82		0	2			2		0,00	0,82	2,16	2,98	
1.1.66.	ТП-64	С	2		0	2015	2015	1,63	1,63	1,63		2				2		0,00	1,63	0,00	1,63	
1.1.67.	ТП-64А	С	1,26		0	2015	2015	1,06	1,06	1,06		1,26				1,26		0,00	1,06	0,00	1,06	
1.1.68.	ТП-71	С	2		0	2015	2016	2,13	2,13	0,17		0	2			2		0,00	0,17	1,96	2,13	
1.1.69.	ТП-72	С	2		0	2015	2015	1,91	1,91	1,91		2				2		0,00	1,91	0,00	1,91	
1.1.70.	ТП-73	С	1,26		0	2015	2015	0,46	0,46	0,46		1,26				1,26		0,00	0,46	0,00	0,46	
1.1.71.	ТП-74	С	1,26		0	2015	2016	2,43	2,43	2,23		1,26				1,26		0,00	2,23	0,20	2,43	
1.1.72.	ТП-75	С	0,32		0	2015	2016	0,86	0,86	0,66		0	0,32			0,32		0,00	0,66	0,20	0,86	
1.1.73.	ТП-83	С	1,26		0	2015	2015	1,58	1,58	1,58		1,26				1,26		0,00	1,58	0,00	1,58	
1.1.74.	ТП-92	С	1,26		0	2015	2015	0,07	0,07	0,07		1,26				1,26		0,00	0,07	0,00	0,07	
1.1.75.	ТП-93	С	1,26		0	2015	2016	0,85	0,85	0,07		0	1,26			1,26		0,00	0,07	0,78	0,85	
1.1.76.	ТП-94	С	2		0	2015	2015	2,23	2,23	2,23		2				2		0,00	2,23	0,00	2,23	

1.1.77.	ТП-115А	С	0,8		0	2015	2015	0,47	0,47	0,47			0,8			0,8		0,00	0,47	0,00	0,47
1.1.78.	ТП-1001	С	1,26		0	2015	2015	0,64	0,64	0,64			1,26			1,26		0,00	0,64	0,00	0,64
1.1.79.	КТПН-25А	С	0,16		1,88	2015	2015	0,51	0,51	0,51			0,16			0,16		0,00	0,51	0,00	0,51
1.1.80.	КТПН-36	С	0,25		0	2015	2015	0,36	0,36	0,36			0,25			0,25		0,00	0,36	0,00	0,36
1.1.81.	КТПН-41	С	0,4		1,36	2015	2015	0,64	0,64	0,64			0,4			0,4		0,00	0,64	0,00	0,64
1.1.82.	КТПН-62А	С	0,25		9,05	2015	2015	0,44	0,44	0,44			0,25			0,25		0,00	0,44	0,00	0,44
1.1.83.	КТПН-69	С	2,26		0	2015	2015	2,11	2,11	2,11			2,26			2,26		0,00	2,11	0,00	2,11
1.1.84.	КТПН-107	С	0,4		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,4			0,4		0,00	0,12	0,00	0,12
1.1.85.	КТПН-114	С	0,8		0	2015	2015	0,27	0,27	0,27			0,8			0,8		0,00	0,27	0,00	0,27
1.1.86.	КТПН-131	С	0,25		0	2015	2015	0,18	0,18	0,18			0,25			0,25		0,00	0,18	0,00	0,18
1.1.87.	КТПН-135	С	1,26		0	2015	2015	0,28	0,28	0,28			1,26			1,26		0,00	0,28	0,00	0,28
1.1.88.	КТПН-136	С	0,25		0	2015	2015	0,14	0,14	0,14			0,25			0,25		0,00	0,14	0,00	0,14
1.1.89.	КТПН-145	С	0,4		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,4			0,4		0,00	0,12	0,00	0,12
1.1.90.	КТПН-155	С	0,16		0	2015	2015	0,12	0,12	0,12			0,16			0,16		0,00	0,12	0,00	0,12
1.1.91.	КТПН-161	С	0,25		0	2015	2015	1,36	1,36	1,36			0,25			0,25		0,00	1,36	0,00	1,36
1.1.92.	КТПН-1101	С	0,4		0	2015	2015	0,52	0,52	0,52			0,4			0,4		0,00	0,52	0,00	0,52
1.1.93.	КТПН-1102	С	0,4		0	2015	2015	0,22	0,22	0,22			0,4			0,4		0,00	0,22	0,00	0,22
1.1.94.	КТПН-2202	С	0,16		0	2015	2015	0,42	0,42	0,42			0,16			0,16		0,00	0,42	0,00	0,42
1.1.95.	КТПН-2304	С	0,25		0	2015	2015	0,40	0,40	0,40			0,25			0,25		0,00	0,40	0,00	0,40
1.1.96.	КТП-113	С	0,8		0	2015	2015	0,54	0,54	0,54			0,8			0,8		0,00	0,54	0,00	0,54
1.1.97.	КТП-140	С	2		0	2015	2015	0,35	0,35	0,35			2			2		0,00	0,35	0,00	0,35
1.1.98.	ПС 35/6кВ «Лесная»	С	5		0	2015	2016	16,43	16,43	9,41		5	0	5		5		0,00	9,41	7,02	16,43
1.1.99.	ПС 35/6кВ «Котельная-4»	С	12,6		0	2015	2016	9,25	9,25	5,36		12,60	0	12,6		12,6		0,00	5,36	3,89	9,25
1.1.100.	ПС 35/10кВ «Котельная-3»	С	12,6		0	2015	2016	6,57	6,57	1,00		13	0	12,6		12,6		0,00	1,00	5,57	6,57
1.1.101.	ПС 35/6кВ «Котельная-2»	С	12,6		0	2015	2015	2,25	2,25	2,25			12,6			12,6		0,00	2,25	0,00	2,25
1.1.102.	ПС 35/10кВ «Город-1»	С	12,6		0	2015	2015	0,77	0,77	0,77			12,6			12,6		0,00	0,77	0,00	0,77
1.1.103.	ПС 35/6кВ «Город-2»	С	20		0	2015	2015	8,88	8,88	8,88			20			20		0,00	8,88	0,00	8,88
1.1.104.	ПС 35/6кВ "Рославльская", в т.ч. ПС 35/6кВ «БКНС»	С	42,6		0	2015	2016	10,36	10,36	2,76			42,6			42,6		0,00	2,76	7,60	10,36
1.1.105.	ПС 10/6кВ «Перевертыш»	С	10		0	2015	2015	7,68	7,68	7,68			10		0	10	0	0,00	7,68	0,00	7,68
1.1.106.	КРУН ПС 220/110/35/6 кВ Варьеган	С	0		0	2015	2015	2,33	2,33	2,33			0			0		0,00	2,33	0,00	2,33
1.1.107.	РП-5	С	0		0	2015	2015	0,76	0,76	0,76			0			0		0,00	0,76	0,00	0,76
1.1.108.	РП-6	С	0		0	2015	2015	4,78	4,78	4,78			0			0		0,00	4,78	0,00	4,78
1.1.109.	РП-9	С	0		0	2016	2016	12,01	12,01	0,00			0			0		0,00	0,00	12,01	12,01
1.1.110.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-62 до жилого дома №14	С		0,1	1,1	2016	2016	0,83	0,83	0,00				0,1		0,135	0,00	0,00	0,83	0,83	
1.1.111.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-25 до жилого дома №4	С		0,1	1,1	2016	2016	0,70	0,70	0,00				0,1		0,145	0,00	0,00	0,70	0,70	
1.1.112.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-23 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №11	С		0,2	0,09	2016	2016	0,50	0,50	0,00				0,2	0	0,2	0,00	0,00	0,50	0,50	
1.1.113.	ТП-1005	С	2		0	2016	2016	0,50	0,50	0,00				2		2	0	0,00	0,00	0,50	0,50
1.1.114.	КТПН-76	С	0,25		1,6	2016	2016	0,64	0,64	0,00				0,25		0,25	0	0,00	0,00	0,64	0,64
1.1.115.	КТПН-102	С	0,4		1,68	2016	2016	0,76	0,76	0,00				0,4		0,4	0	0,00	0,00	0,76	0,76
1.1.116.	КТПН-115	С	0,25		1,52	2016	2016	0,64	0,64	0,00				0,25		0,25	0	0,00	0,00	0,64	0,64
1.1.117.	КТПН-116	С	0,25		0,87	2016	2016	0,64	0,64	0,00				0,25		0,25	0	0,00	0,00	0,64	0,64
1.1.118.	ПС 35/10кВ «Город-3»	С	20		0	2016	2016	5,62	5,62	0,00				20		20	0	0,00	0,00	5,62	5,62
1.2.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики																				
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																				
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																				

2.	Новое строительство		2,00	17,02	0,00			32,49	26,11	19,41	0,00	3,06	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	17,02	6,38	19,41	6,70	32,49
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		0	0,61	0,00			1,70	0,00	0,00	0	0,61	0,00	0	0	0	0	0,61	1,70	0	0	1,70
2.1.1.	2 КЛ-6кВ от ТП-22 до ТП-12	П/С		0,61		2014	2014	1,70	0,00	0,00	0,00	0,61			0		0	0,61	1,70	0,00	0,00	1,70
2.2.	Прочее новое строительство		2,00	16,41	0,00			30,79	26,11	19,41	0,00	2,45	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	16,41	4,68	19,41	6,70	30,79
2.2.1.	Кабельные линии		0,00	4,80	0,00			5,57	4,79	4,79	0,00	0,40	0,00	4,40	0,00	0,00	0,00	4,80	0,78	4,79	0,00	5,57
2.2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-24 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №37.1 стр.	П/С		0,09	0	2014	2014	0,19	0,00	0,00		0,09		0,00				0,09	0,19	0,00	0,00	0,19
2.2.1.2.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-14 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №27.0 стр.	П/С		0,26	0	2014	2014	0,40	0,00	0,00		0,26		0,00				0,26	0,40	0,00	0,00	0,40
2.2.1.3.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-83 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №20 (стр.)	П/С		0,05	0	2014	2014	0,19	0,00	0,00		0,05		0,00				0,05	0,19	0,00	0,00	0,19
2.2.1.4.	КЛ-10кВ от ТП-63 до ТП-83	П/С		0,7	0	2015	2015	1,15	1,15	1,15		0		0,70				0,70	0,00	1,15	0,00	1,15
2.2.1.5.	КЛ-0,4кВ от ТП-78 до Автостоянки в мкр.7а	П/С		0,33	0	2015	2015	0,29	0,29	0,29		0		0,33				0,33	0,00	0,29	0,00	0,29
2.2.1.6.	2КЛ-10 кВ от ТП-1004 — ТП-1005	П/С		0,49	0	2015	2015	0,53	0,53	0,53		0		0,49				0,49	0,00	0,53	0,00	0,53
2.2.1.7.	КЛ-10кВ от оп.6 ф.ф. 5, 15 ВЛ-10кВ ПС «Город-3» до ТП-1005	П/С		0,24	0	2015	2015	0,85	0,85	0,85		0		0,24				0,24	0,00	0,85	0,00	0,85
2.2.1.8.	КЛ-0,4 кВ от КТПН-77 до ж/д №12 9-12.11 Тех.Присоед.	П/С		0,34	0	2015	2015	0,24	0,24	0,24		0		0,34				0,34	0,00	0,24	0,00	0,24
2.2.1.9.	2КЛ 0,4 кВ от ТП-12 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №41	П/С		0,46	0	2015	2015	0,35	0,35	0,35		0		0,46				0,46	0,00	0,35	0,00	0,35
2.2.1.10.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №3	П/С		0,18	0	2015	2015	0,22	0,22	0,22		0		0,18				0,18	0,00	0,22	0,00	0,22
2.2.1.11.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-42 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №16	П/С		0,16	0	2015	2015	0,22	0,22	0,22		0		0,16				0,16	0,00	0,22	0,00	0,22
2.2.1.12.	4 КЛ-0,4кВ от РП-1 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №30	С		1	0	2015	2015	0,66	0,66	0,66		0		1				1,00	0,00	0,66	0,00	0,66
2.2.1.13.	2КЛ 0,4кВ от РП-1 до ВРУ 0,4кВ СКБ жилого дома №30	С		0,5	0	2015	2015	0,28	0,28	0,28		0		0,5				0,50	0,00	0,28	0,00	0,28
2.2.2.	Воздушные линии		0,00	11,61	0,00			19,48	15,58	8,88	0,00	2,05	0,00	5,38	0,00	4,18	0,00	11,61	3,90	8,88	6,70	19,48
2.2.2.1.	ВЛН-0,4кВ от ТП-157 до СОО «Евровик»	П/С		2,05	0	2014	2014	3,90	0,00	0,00		2,05						2,05	3,90	0,00	0,00	3,90
2.2.2.2.	ВЛН-0,4кВ от ТП-136 до СОО «Евровик»	П/С		0,45	0	2015	2015	0,62	0,62	0,62		0,00		0,45				0,45	0,00	0,62	0,00	0,62
2.2.2.3.	ВЛН-0,4кВ КТПН-1102 фидера 1, 1а, 2, 2а, 3	П/С		1,76	0	2015	2015	2,02	2,02	2,02		0,00		1,76				1,76	0,00	2,02	0,00	2,02
2.2.2.4.	ВЛН-0,4кВ ТП-1101 ф.1,2,3,4,5,6	П/С		1,80	0	2015	2015	2,38	2,38	2,38		0,00		1,80				1,8	0,00	2,38	0,00	2,38
2.2.2.5.	ВЛН-0,4кВ ТП-1004	П/С		1,37	0	2015	2015	3,86	3,86	3,86		0,00		1,37				1,37	0,00	3,86	0,00	3,86
2.2.2.6.	ВЛН-0,4кВ от ТП-130	П/С		0,78	0	2016	2016	1,66	1,66	0,00		0,00				0,78		0,78	0,00	0,00	1,66	1,66
2.2.2.7.	ВЛН-0,4кВ от ТП-145	П/С		3,40	0	2016	2016	5,04	5,04	0,00		0,00				3,40		3,4	0,00	0,00	5,04	5,04
2.2.3.	Подстанции		2	0	0			2,71	2,71	2,71	0	0	2	0	0	0	2	0	0	2,71	0,00	2,71
2.2.3.1.	КТПН-68	П/С	2		0	2015	2015	2,71	2,71	2,71			2				2	0	0	2,71	0	2,71
2.2.4.	Прочее строительство		0	0	0	2015	2015	3,03	3,03	3,03	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,03	0	0	3,03
3.	Спецтехника					2015	2016	27,00	27,00	20,25								0,00	0,00	20,25	6,75	27,00
Справочно:																						
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																						

* С - строительство, П- проектирование

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

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования пять лет

**** - в прогнозных ценах

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

**Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии
ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы**

Наименование показателя	Значение показателя, годы		
	2014 год	2015 год	2016 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0063	0,00662	0,00652
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0143	1,05848	1,0426
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8606	0,8975	0,8975

[illegible]

1.1.31	ВЛ 6кВ ф.ф. 104,204 ПС «Город-2», ВЛ 10кВ ф.ф. 8.18 ПС «Город-3»				9,00				9,00									0,00		9,00								0,00	2,82		2,82
1.1.32	4 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №21				0,94				0,94									0,00		0,94								0,00	0,67		0,67
1.1.33	2 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ КСБ жилого дома №21				0,68				0,68									0,00		0,68								0,00	0,32		0,32
1.1.34	4 КЛ 0,4кВ от ТП-31 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №2				2,24				2,24									0,00		2,24								0,00	1,39		1,39
1.1.35	ВЛ 10кВ ПС «Разумная-Город-1»				0,22				0,22									0,00		0,22								0,00	0,50		0,50
1.1.36	ВЛ 10кВ ф.211 ПС 110/35/10кВ "Прокормы"				2,61				2,61									0,00		2,61								0,00	1,16		1,16
1.1.37	ВЛ 6кВ ф.6 ПС «Аэропорт»				4,16				4,16									0,00		4,16								0,00	0,27		0,27
1.1.38	ВЛ 6кВ ПС «Карпачинь»				3,15				3,15									0,00		3,15								0,00	2,14		2,14
1.1.39	ВЛ 6/10кВ «ПС Прокормы, ПС Барыгань, ПС Прокорм, ПС Котельняки-3, ПС Котельняки-4»				2,61				2,61									0,00		2,61								0,00	18,34		18,34
1.1.40	ВЛ 35кВ ПС «Разумная», ПС «ОКС-2»				7,17				7,17									0,00		7,17								0,00	0,95		0,95
1.1.41	ВЛ 10кВ ПС «Город-3» (КЛ 10кВ ф.4.14 ПС 35/10кВ "Город-3")				0,06				0,06									0,00		0,06								0,00	0,37		0,37
1.1.42	ВЛ 35кВ ф.ф. №№1,3 ПС «Барыгань»				1,97				1,97									0,00		1,97								0,00	0,82		0,82
1.1.43	ВЛ 10кВ Ф-8 ПС «Деловое»				3,69				3,69									0,00		3,69								0,00	1,04		1,04
1.1.44	ВЛ 6кВ ф.6 ПС «Прирост»				2,83				2,83									0,00		2,83								0,00	0,31		0,31
1.1.45	ВЛ 6кВ Ф-4 ПС «Аэропорт»				4,21				4,21									0,00		4,21								0,00	1,27		1,27
1.1.46	ВЛ 10кВ от ПС 35/10кВ «Город-3» до опоры №9				0,99				0,99									0,00		0,99								0,00	0,55		0,55
1.1.47	КЛ 7 мер (ЗКЛ 0,4кВ от ТП-72 до ВРУ 0,4кВ ж.д.16)				0,46				0,46									0,00		0,46								0,00	0,43		0,43
1.1.48	КЛ 6кВ				0,16				0,16									0,00		0,16								0,00	0,34		0,34
1.1.49	КЛ 2 мер				0,50				0,50									0,00		0,50								0,00	0,62		0,62
1.1.50	ТП-11			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	0,37		0,37
1.1.51	ТП-12			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	0,35		0,35
1.1.52	ТП-13			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	2,33	0,00	2,33
1.1.53	ТП-14			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	2,84		2,84
1.1.54	ТП-21			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	0,29		0,29
1.1.55	ТП-22			0,80				0,80										0,00		0,80								0,00	0,29		0,29
1.1.56	ТП-23			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	0,29		0,29
1.1.57	ТП-24			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	1,80		1,80
1.1.58	ТП-25			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	0,31		0,31
1.1.59	ТП-26			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	1,82		1,82
1.1.60	ТП-31			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	1,72		1,72
1.1.61	ТП-32			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	0,30		0,30
1.1.62	ТП-33			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	2,09		2,09
1.1.63	ТП-41			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	2,31		2,31
1.1.64	ТП-42				2,00			2,00										0,00			2,00							0,00	1,04	0,44	1,48
1.1.65	ТП-63				2,00			2,00										0,00			2,00							0,00	0,82	2,16	2,98
1.1.66	ТП-64			2,00				2,00										0,00		2,00								0,00	1,63		1,63
1.1.67	ТП-64А			1,26				1,26										0,00		1,26								0,00	1,06		1,06
1.1.68	ТП-71				2,80			2,00										0,00			2,00							0,00	0,17	1,96	2,13

1.1.69	ТТ1-72			2,00			2,00			2,00								0,00	2,00			2,00						0,00	1,91	1,91	
1.1.70	ТТ1-73			1,26			1,26			1,26								0,00	1,26			1,26						0,00	0,46	0,46	
1.1.71	ТТ1-74			1,26			1,26			1,26								0,00	1,26			1,26						0,00	2,23	0,20	2,43
1.1.72	ТТ1-75				0,32		0,32			0,32			0,32					0,00			0,32	0,32						0,00	0,66	0,30	0,86
1.1.73	ТТ1-83			1,26			1,26			1,26								0,00	1,26			1,26						0,00	1,58	1,58	
1.1.74	ТТ1-92			1,26			1,26			1,26								0,00	1,26			1,26						0,00	0,07	0,07	
1.1.75	ТТ1-93				1,26		1,26			1,26		1,26						0,00		1,26	1,26							0,00	0,07	0,78	0,85
1.1.76	ТТ1-94			2,00			2,00			2,00								0,00	2,00			2,00						0,00	2,23	2,23	
1.1.77	ТТ1-115А			0,80			0,80			0,80								0,00	0,80			0,80						0,00	0,47	0,47	
1.1.78	ТТ1-1001			1,26			1,26			1,26								0,00	1,26			1,26						0,00	0,64	0,64	
1.1.79	КТТВ4-25А			0,16			0,16			0,25			0,25					0,00	0,16			0,16						0,00	0,51	0,51	
1.1.80	КТТВ4-36			0,25			0,25			0,25			0,25					0,00	0,25			0,25						0,00	0,36	0,36	
1.1.81	КТТВ4-41			0,40			0,40			0,25			0,25					0,00	0,40			0,40						0,00	0,64	0,64	
1.1.82	КТТВ4-62А			0,25			0,25			0,63			0,63					0,00	0,25			0,25						0,00	0,44	0,44	
1.1.83	КТТВ4-69			2,26			2,26			1,26			1,26					0,00	2,26			2,26						0,00	2,11	2,11	
1.1.84	КТТВ4-107			0,40			0,40			0,40			0,40					0,00	0,40			0,40						0,00	0,12	0,12	
1.1.85	КТТВ4-114			0,80			0,80			0,80			0,80					0,00	0,80			0,80						0,00	0,27	0,27	
1.1.86	КТТВ4-131			0,25			0,25			0,25			0,25					0,00	0,25			0,25						0,00	0,18	0,18	
1.1.87	КТТВ4-135			1,26			1,26			1,26			1,26					0,00	1,26			1,26						0,00	0,28	0,28	
1.1.88	КТТВ4-136			0,25			0,25			0,25			0,25					0,00	0,25			0,25						0,00	0,14	0,14	
1.1.89	КТТВ4-145			0,40			0,40			0,40			0,40					0,00	0,40			0,40						0,00	0,12	0,12	
1.1.90	КТТВ4-155			0,16			0,16			0,16			0,16					0,00	0,16			0,16						0,00	0,12	0,12	
1.1.91	КТТВ4-161			0,25			0,25			0,25			0,25					0,00	0,25			0,25						0,00	1,36	1,36	
1.1.92	КТТВ4-1101			0,40			0,40			0,40			0,40					0,00	0,40			0,40						0,00	0,52	0,52	
1.1.93	КТТВ4-1102			0,40			0,40			0,40			0,40					0,00	0,40			0,40						0,00	0,22	0,22	
1.1.94	КТТВ4-2202			0,16			0,16			0,16			0,16					0,00	0,16			0,16						0,00	0,42	0,42	
1.1.95	КТТВ4-2304			0,25			0,25			0,25			0,25					0,00	0,25			0,25						0,00	0,40	0,40	
1.1.96	КТТ1-113			0,80			0,80			0,80			0,80					0,00	0,80			0,80						0,00	0,54	0,54	
1.1.97	КТТ1-140			2,00			2,00			2,00			2,00					0,00	2,00			2,00						0,00	0,35	0,35	
1.1.98	ПС 35/6кВ «Лесная»				5,00		5,00			5,00			5,00					0,00		5,00	5,00							0,00	9,41	7,02	16,43
1.1.99	ПС 35/6кВ «Котельная-4»				12,60		12,60			12,60			12,60					0,00		12,60	12,60							0,00	5,36	3,89	9,25
1.1.100	ПС 35/10кВ «Котельная-3»				12,60		12,60			12,60			12,60					0,00		12,60	12,60							0,00	1,00	5,57	6,57
1.1.101	ПС 35/6кВ «Котельная-2»			12,60			12,60			12,60			12,60					0,00	12,60			12,60						0,00	2,25	2,25	
1.1.102	ПС 35/10кВ «Гориз-1»			12,60			12,60			12,60			12,60					0,00	12,60			12,60						0,00	0,77	0,77	
1.1.103	ПС 35/6кВ «Гориз-2»			20,00			20,00			20,00			20,00					0,00	20,00			20,00						0,00	8,88	0,00	8,88
1.1.104	ПС 35/6кВ "Россыпная", в т.ч. ПС 35/6кВ «БКЖ»			42,60			42,60			32,60			32,60					0,00	42,60			42,60						0,00	2,76	7,60	10,36
1.1.105	ПС 10/6кВ «Лавровиты»			10,00			10,00			10,00			10,00					0,00	10,00			10,00						0,00	7,68	7,68	
1.1.106	КРУН ПС 220/110/35/6 кВ Барыцы			0,00			0,00			0,00			0,00					0,00	0,00			0,00						0,00	2,33	0,00	2,33

1.1.107	РП-5			0,00				0,00				0,00			0,64							0,00		0,00						0,00	0,76	0,76										
1.1.108	РП-6			0,00				0,00				0,00			4,05							0,00		0,00						0,00	4,78	4,78										
1.1.109	РП-9				0,00							0,00			10,18							0,00		0,00		0,00				0,00	12,01	12,01										
1.1.110	ЗКЛ-0,4 кВ от ТП-62 до жилого дома №14				0,14			0,14				0,14		0,14	0,71							0,00			0,14		0,14			0,00	0,83	0,83										
1.1.111	ЗКЛ-0,4 кВ от ТП-25 до жилого дома №4				0,15			0,15				0,15		0,15	0,59							0,00			0,15		0,15			0,00	0,70	0,70										
1.1.112	ЗКЛ-0,4 кВ от ТП-23 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №11				0,20			0,20				0,20		0,20	0,42							0,00			0,20		0,20			0,00	0,50	0,50										
1.1.113	ТП-1005				2,00			2,00				2,00		2,00	0,42							0,00			2,00		2,00			0,00	0,50	0,50										
1.1.114	КТПН-76				0,25			0,25				0,40		0,40	0,54							0,00			0,25		0,25			0,00	0,64	0,64										
1.1.115	КТПН-102				0,40			0,40				0,25		0,25	0,64							0,00			0,40		0,40			0,00	0,76	0,76										
1.1.116	КТПН-115				0,25			0,25				0,40		0,40	0,54							0,00			0,25		0,25			0,00	0,64	0,64										
1.1.117	КТПН-116				0,25			0,25				0,40		0,40	0,54							0,00			0,25		0,25			0,00	0,64	0,64										
1.1.118	ПС 35/10кВ «Грод-3»				20,00			20,00				20,00		20,00	4,76							0,00			20,00		20,00			0,00	5,62	5,62										
1.2.	Создание систем противопожарной и речевой автоматики																																									
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																																									
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																									
2.	Новое строительство	0,00	3,06	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	17,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,54	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	17,02	0,00	2,48	3,90	0,00	6,38	19,41	6,70	32,49	
2.1.	Эксплуатационные и вспомогательные энергетические объекты	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	1,70	0,00	1,70	0,00	1,70			
2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-22 до ТП-12			0,61				0,61							1,44					0,61							0,61			1,70		1,70					1,70		1,70			
2.2.	Прочие новое строительство	0,00	2,45	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	16,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,10	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	2,05	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	2,00	9,78	0,00	4,18	2,00	16,41	0,00	0,78	3,90	0,00	4,68	19,41	6,70	30,79	
2.2.1.	Кабельные линии	0,00	0,40	0,00	4,40	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	4,40	0,00	0,00	0,00	4,80	0,00	0,78	0,00	0,78	4,79	0,00	5,57		
2.2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-14 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №27.1 стр.			0,09				0,09							0,16				0,09								0,09			0,19		0,19						0,19		0,19		
2.2.1.2.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-14 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №27.0 стр.			0,26				0,26							0,34				0,26								0,26			0,40		0,40						0,40		0,40		
2.2.1.3.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-43 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №20 (стр.)			0,05				0,05							0,16				0,05								0,05		0,19		0,19							0,19		0,19		
2.2.1.4.	КЛ-10кВ от ТП-63 до ТП-43				0,7			0,7							0,97				0,00								0,7												1,15	1,15		
2.2.1.5.	КЛ-0,4кВ от ТП-78 до Автогостанки в мкр 7а				0,33			0,33							0,25				0,00								0,33											0,29	0,29			
2.2.1.6.	ЗКЛ-10 кВ от ТП-1004 — ТП-1005				0,49			0,49							0,45				0,00								0,49											0,53	0,53			
2.2.1.7.	КЛ-10кВ от оп. в ф. 5, 15 ВЛ-10кВ ПС «Грод-3» до ТП-1005				0,24			0,24							0,72				0,00								0,24											0,85	0,85			
2.2.1.8.	КЛ-0,4 кВ от КТПН-77 до жд №12.9-12.11 (тех.Присоед.)				0,34			0,34							0,30				0,00								0,34											0,24	0,24			
2.2.1.9.	ЗКЛ 0,4 кВ от ТП-12 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №41				0,46			0,46							0,30				0,00								0,46											0,35	0,35			
2.2.1.10.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №3				0,18			0,18							0,19				0,00								0,18											0,22	0,22			
2.2.1.11.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-42 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №16				0,16			0,16							0,19				0,00								0,16											0,22	0,22			
2.2.1.12.	4 КЛ-0,4кВ от РП-1 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №30				1			1,00							0,56				0,00								1,0												0,66	0,66		
2.2.1.13.	ЗКЛ 0,4кВ от РП-1 до ВРУ 0,4кВ СКБ жилого дома №30				0,5			0,50							0,34				0,00								0,5												0,28	0,28		
2.2.2.	Вспомогательные линии	0,00	2,05	0,00	5,38	0,00	4,18	0,00	11,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,05	0,00	0,00	0,00	2,05	0,00	5,38	0,00	4,18	0,00	11,61	0,00	0,00	3,90	0,00	3,90	8,88	6,70	19,48		
2.2.2.1.	ВЛН-0,4кВ от ТП-157 до СОО «Бровки»			2,05				2,05							3,31				2,05							2,05												3,90		3,90		
2.2.2.2.	ВЛН-0,4кВ от ТП-136 до СОО «Бровки»				0,45			0,45							0,53				0,00							0,00		0,45									0,00	0,62	0,00	0,62		
2.2.2.3.	ВЛН-0,4кВ КТПН-102 фунда 1, 1а, 2, 2а, 3				1,76			1,76							1,71				0,00								1,76										0,00	2,02		2,02		
2.2.2.4.	ВЛН-0,4кВ ТП-101 ф.1,2,3,4,5,6				1,80			1,80							2,02				0,00								1,80										0,00	2,38		2,38		
2.2.2.5.	ВЛН-0,4кВ ТП-1004				1,37			1,37							3,27				0,00								1,37											0,00	3,86		3,86	
	ВЛН-0,4кВ от ТП-130						0,78		0,78						1,41												0,78												0,00	0,00	1,66	1,66
	ВЛН-0,4кВ от ТП-145						3,40		3,40						4,27												3,40												0,00	0,00	5,04	5,04
2.2.3.	Платформа	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,71	0,00	2,71	
2.2.3.1.	КТПН-68						2,00		2,00						2,30																									2,71	0,00	2,71
2.2.4.	Прочие строительство																																									

**Объемы и источники финансирования инвестиционной программы
ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	Итого
1	Собственные средства	70,64	172,63	108,35	351,62
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	14,89	20,54	35,88	71,31
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	20,54	35,88	56,42
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей				
1.1.4.	Прочая прибыль	14,89			
1.2.	Амортизация	41,13	40,60	70,30	152,03
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	41,13	40,60	70,30	152,03
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		7,90		
1.3.	Возврат НДС	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	14,62	111,49	2,17	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00
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	70,64	172,63	108,35	351,62
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				