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 22 июля 2016 г. **№ 87-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 заявления открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» направленного посредствам официального сайта федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг», **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 Департамента М.С. Юсупов

Приложение 1 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 22 июля 2016 г. № 87-П

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Радужнинские 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			
											План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого		План года 2014	План года 2015	План года 2016	Итого
		СЛП*	МВА	км				млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО,		**209,89**	**150,13**	**26,27**			**351,53**	**108,26**	**108,26**	**56,55**	**87,88**	**150,94**	**61,46**	**2,40**	**0,79**	**209,89**	**150,13**	**70,64**	**172,63**	**108,26**	**351,53**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**207,89**	**136,98**	**26,27**			**284,75**	**87,52**	**87,52**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,4**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**64,26**	**132,97**	**87,52**	**284,75**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**207,89**	**136,98**	**26,27**			**284,75**	**87,52**	**87,52**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,4**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**64,26**	**132,97**	**87,52**	**284,75**
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	С		50,5	0	2014	2016	26,22	16,70	16,70		50,5						50,5	1,75	7,76	16,70	26,22
1.1.2.	ВЛ-35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	С		18,7	0	2014	2016	6,43	1,73	1,73		18,7						18,7	4,70	0,00	1,73	6,43
1.1.3.	ВЛ-35кВ ф.ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужная»	С		12,5	0	2014	2014	3,93	0,00	0,00		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	0,00	0,00	2						2		1,72	0,17	0,00	1,89
1.1.10.	ТП-53	С	2		0	2014	2015	2,13	0,00	0,00	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 «Новоаганская»	С	12,6		0	2014	2016	26,15	9,16	9,16	12,6						12,6		16,99	0,00	9,16	26,15
1.1.27.	РП-4	С	1,26		0	2014	2016	13,43	8,97	8,97	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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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.8,18 ПС «Город-3»	С		9,0	0	2015	2015	2,82	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00				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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	0,35	0,00	0,35
1.1.52.	ТП-13	С	2		0	2015	2015	2,33	0,00	0,00			2				2		0,00	2,33	0,00	2,33
1.1.53.	ТП-14	С	1,26		0	2015	2015	2,84	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	2,84	0,00	2,84
1.1.54.	ТП-21	С	2		0	2015	2015	0,29	0,00	0,00			2				2		0,00	0,29	0,00	0,29
1.1.55.	ТП-22	С	0,8		0	2015	2015	0,29	0,00	0,00			0,8				0,8		0,00	0,29	0,00	0,29
1.1.56.	ТП-23	С	2		0	2015	2016	1,53	1,24	1,24			0		2		2		0,00	0,29	1,24	1,53
1.1.57.	ТП-24	С	1,26		0	2015	2015	1,80	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	1,80	0,00	1,80
1.1.58.	ТП-25	С	2		0	2015	2015	0,31	0,00	0,00			2				2		0,00	0,31	0,00	0,31
1.1.59.	ТП-26	С	2		0	2015	2015	1,82	0,00	0,00			2				2		0,00	1,82	0,00	1,82
1.1.60.	ТП-31	С	2		0	2015	2015	1,72	0,00	0,00			2				2		0,00	1,72	0,00	1,72
1.1.61.	ТП-32	С	2		0	2015	2015	0,30	0,00	0,00			2				2		0,00	0,30	0,00	0,30
1.1.62.	ТП-33	С	1,26		0	2015	2015	2,09	0,00	0,00			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	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	2,31	0,00	2,31
1.1.64.	ТП-42	С	0		0	2015	2016	1,82	0,78	0,78			0		0		0		0,00	1,04	0,78	1,82
1.1.65.	ТП-63	С	0		0	2015	2016	2,79	1,97	1,97			0		0		0		0,00	0,82	1,97	2,79
1.1.66.	ТП-64	С	2		0	2015	2015	1,63	0,00	0,00			2				2		0,00	1,63	0,00	1,63
1.1.67.	ТП-64А	С	1,26		0	2015	2015	1,06	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	1,06	0,00	1,06
1.1.68.	ТП-71	С	0		0	2015	2016	2,13	1,96	1,96			0		0		0		0,00	0,17	1,96	2,13
1.1.69.	ТП-72	С	2		0	2015	2015	1,91	0,00	0,00			2				2		0,00	1,91	0,00	1,91
1.1.70.	ТП-73	С	1,26		0	2015	2015	0,46	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	0,46	0,00	0,46
1.1.71.	ТП-74	С	1,26		0	2015	2016	3,38	1,15	1,15			1,26				1,26		0,00	2,23	1,15	3,38
1.1.72.	ТП-75	С	0,32		0	2015	2015	0,66	0,00	0,00			0,32		0,00		0,32		0,00	0,66	0,00	0,66
1.1.73.	ТП-83	С	1,26		0	2015	2015	1,58	0,00	0,00			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	0,00	0,00			1,26				1,26		0,00	0,07	0,00	0,07
1.1.75.	ТП-93	С	0		0	2015	2016	0,85	0,78	0,78			0		0,00		0		0,00	0,07	0,78	0,85

1.1.76.	ТП-94	С	2		0	2015	2015	2,23	0,00	0,00			2				2		0,00	2,23	0,00	2,23
1.1.77.	ТП-115А	С	0,8		0	2015	2015	0,47	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			0,8				0,8		0,00	0,54	0,00	0,54
1.1.97.	КТП-140	С	2		0	2015	2015	0,35	0,00	0,00			2				2		0,00	0,35	0,00	0,35
1.1.98.	ПС 35/6кВ «Лесная»	С	5		0	2015	2016	17,16	7,75	7,75			5				5		0,00	9,41	7,75	17,16
1.1.99.	ПС 35/6кВ «Котельная-4»	С	0		0	2015	2016	9,25	3,89	3,89			0		0,0		0		0,00	5,36	3,89	9,25
1.1.100.	ПС 35/10кВ «Котельная-3»	С	0		0	2015	2016	5,67	4,67	4,67			0		0,0		0		0,00	1,00	4,67	5,67
1.1.101.	ПС 35/6кВ «Котельная-2»	С	12,6		0	2015	2015	2,25	0,00	0,00			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	0,00	0,00			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	0,00	0,00			20		0		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	8,51	5,75	5,75			42,6				42,6		0,00	2,76	5,75	8,51
1.1.105.	ПС 10/6кВ «Перевертыш»	С	10		0	2015	2015	7,68	0,00	0,00			10				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	0,00	0,00			0				0		0,00	2,33	0,00	2,33
1.1.107.	РП-5	С	0		0	2015	2015	0,76	0,00	0,00			0				0		0,00	0,76	0,00	0,76
1.1.108.	РП-6	С	0		0	2015	2015	4,78	0,00	0,00			0				0		0,00	4,78	0,00	4,78
1.1.109.	РП-9	С	0		0	2016	2016	12,62	12,62	12,62			0				0		0,00	0,00	12,62	12,62
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	0,83						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	0,70						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	0,50						0,2	0	0,2	0,00	0,00	0,50	0,50
1.1.113.	КТПН-102	С	0,4		1,68	2016	2016	0,76	0,76	0,76					0,4		0,4	0	0,00	0,00	0,76	0,76
1.1.114.	ПС 35/10кВ «Город-3»	С			0	2016	2016	5,62	5,62	5,62					0		0	0	0,00	0,00	5,62	5,62
1.2.	**Создание систем противоаварийной 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**	**13,15**	**0,00**			**29,10**	**3,31**	**3,31**	**0,00**	**3,06**	**2,00**	**9,78**	**0,00**	**0,31**	**2,00**	**13,15**	**6,38**	**19,41**	**3,31**	**29,10**

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**	**12,54**	**0,00**			**27,40**	**3,31**	**3,31**	**0,00**	**2,45**	**2,00**	**9,78**	**0,00**	**0,31**	**2,00**	**12,54**	**4,68**	**19,41**	**3,31**	**27,40**
2.2.1.	**Кабельные линии**		**0,00**	**5,11**	**0,00**			**8,88**	**3,31**	**3,31**	**0,00**	**0,40**	**0,00**	**4,40**	**0,00**	**0,31**	**0,00**	**5,11**	**0,78**	**4,79**	**3,31**	**8,88**
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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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 №12.9-12.11Тех.Присоед	П/С		0,34	0	2015	2015	0,24	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		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	0,00	0,00		0		0,5				0,50	0,00	0,28	0,00	0,28
2.2.1.14.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-12 до Детской школы искусств	С		0,31	0	2016	2016	3,31	3,31	3,31		0,00		0,00		0,31		0,31	0,00	0,00	3,31	3,31
2.2.2.	**Воздушная линия**		**0,00**	**7,43**	**0,00**			**12,78**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,05**	**0,00**	**5,38**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,43**	**3,90**	**8,88**	**0,00**	**12,78**
2.2.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-157 до СОО «Буровик»	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.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-136 до СОО «Буровик»	П/С		0,45	0	2015	2015	0,62	0,00	0,00		0,00		0,45				0,45	0,00	0,62	0,00	0,62
2.2.2.3.	ВЛИ-0,4кВ КТПН-1102 фидера 1, 1а, 2, 2а, 3	П/С		1,76	0	2015	2015	2,02	0,00	0,00		0,00		1,76				1,76	0,00	2,02	0,00	2,02
2.2.2.4.	ВЛИ-0,4кВ ТП-1101 ф.1,2,3,4,5,6	П/С		1,80	0	2015	2015	2,38	0,00	0,00		0,00		1,80				1,8	0,00	2,38	0,00	2,38
2.2.2.5.	ВЛИ-0,4кВ ТП-1004	П/С		1,37	0	2015	2015	3,86	0,00	0,00		0,00		1,37				1,37	0,00	3,86	0,00	3,86
2.2.3.	**Подстанция**		**2**	**0**	**0**			**2,71**	**0,00**	**0,00**	**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	0,00	0,00			2				2	0	0	2,71	0	2,71
2.2.4.	**Прочее строительство**		0	0	0	2015	2015	3,03	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,03	0	**3,03**
3.	**Спецтехника**					**2015**	**2016**	**37,68**	**17,43**	17,43								**0,00**	**0,00**	**20,25**	**17,43**	**37,68**
	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

Приложение 2 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 22 июля 2016 г. № 87-П

План ввода основных средств по инвестиционной программе ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2014-2016 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей								Вывод мощностей								Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств																										
		План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого		План года 2014		План года 2015		План года 2016		Итого			План 2014 года										План 2015		Плян 2016		Итого		План 2014 года					План 2015	План 2016	Итого
																			I кв.		II кв.		III кв.		VI кв.		Итого								I кв.	II кв.	III кв.	VI кв.	Итого			
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	млн. рублей								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
	ВСЕГО,	**56,55**	**87,88**	**150,94**	**61,46**	**2,40**	**0,79**	**209,89**	**150,13**	**57,49**	**84,82**	**138,26**	**51,68**	**1,51**	**0,48**	**197,26**	**136,98**	**298,11**	**32,26**	**0,00**	**7,69**	**3,43**	**2,00**	**84,45**	**14,60**	**0,00**	**56,55**	**87,88**	**150,94**	**61,46**	**2,40**	**0,79**	**209,89**	**150,13**	**18,99**	**15,86**	**17,08**	**18,71**	**70,64**	**172,63**	**108,26**	**351,53**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,40**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**57,49**	**84,82**	**138,26**	**51,68**	**1,51**	**0,48**	**197,26**	**136,98**	**241,51**	**32,26**	**0,00**	**7,69**	**2,42**	**2,00**	**82,40**	**14,60**	**0,00**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,40**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**18,99**	**13,38**	**13,18**	**18,71**	**64,26**	**132,97**	**87,52**	**284,75**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,40**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**57,49**	**84,82**	**138,26**	**51,68**	**1,51**	**0,48**	**197,26**	**136,98**	**241,51**	**32,26**	**0,00**	**7,69**	**2,42**	**2,00**	**82,40**	**14,60**	**0,00**	**56,55**	**84,82**	**148,94**	**51,68**	**2,40**	**0,48**	**207,89**	**136,98**	**18,99**	**13,38**	**13,18**	**18,71**	**64,26**	**132,97**	**87,52**	**284,75**
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промзона»		50,50						50,50		50,50						50,50	22,42						50,50				50,50						50,50			1,75		1,75	7,76	16,70	26,22
1.1.2.	ВЛ-35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промзона»		18,70						18,70		18,70						18,70	5,45						18,70				18,70						18,70			4,70		4,70		1,73	6,43
1.1.3.	ВЛ-35кВ ф.ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужная»		12,50						12,50		12,50						12,50	3,33						12,50				12,50						12,50			3,26		3,26	0,67		3,93
1.1.4.	4 КЛ-0,4кВ от ТП-21 до жилого дома №2		1,52						1,52		1,52						1,52	0,69				1,52						1,52						1,52		0,81			0,81			0,81
1.1.5.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-21 до ВРУ-0,4кВ СКБ жилого дома №2		0,56						0,56		0,56						0,56	0,27				0,56						0,56						0,56		0,32			0,32			0,32
1.1.6.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-72 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №26		0,34						0,34		0,34						0,34	0,23				0,34						0,34						0,34		0,27			0,27			0,27
1.1.7.	КТПН-157	0,40						0,40		0,40						0,40		0,50			0,40						0,40						0,40			0,59			0,59			0,59
1.1.8.	2 КЛ-6кВ от РП-1-ТП-13		0,70						0,70		0,70						0,70	1,48						0,70				0,70						0,70			1,75		1,75			1,75
1.1.9.	ТП-51	2,00						2,00		2,00						2,00		1,60	2,00								2,00						2,00		1,72				1,72	0,17		1,89
1.1.10.	ТП-53	2,00						2,00		2,00						2,00		1,81			2,00						2,00						2,00			1,72			1,72	0,41		2,13
1.1.11.	ТП-61	2,00						2,00		2,00						2,00		1,46					2,00				2,00						2,00				1,72		1,72			1,72
1.1.12.	ТП-62	2,00						2,00		2,00						2,00		1,46							2,00		2,00						2,00					1,72	1,72			1,72
1.1.13.	ТП-141	2,00						2,00		2,00						2,00		1,16			2,00						2,00						2,00			1,37			1,37			1,37
1.1.14.	КТПН-16	0,16						0,16		0,25						0,25		0,72			0,16						0,16						0,16			0,85			0,85			0,85
1.1.15.	КТПН-17	0,16						0,16		0,25						0,25		0,72			0,16						0,16						0,16			0,85			0,85			0,85
1.1.16.	КТПН-33	0,25						0,25		0,25						0,25		0,43	0,25								0,25						0,25		0,51				0,51			0,51
1.1.17.	КТПН-32	0,25						0,25		0,25						0,25		0,43	0,25								0,25						0,25		0,51				0,51			0,51
1.1.18.	КТПН-103	0,25						0,25		0,25						0,25		0,43			0,25						0,25						0,25			0,51			0,51			0,51
1.1.19.	КТПН-109	0,50						0,50		1,26						1,26		0,94			0,50						0,50						0,50			1,11			1,11			1,11
1.1.20.	КТПН-129	0,16						0,16		0,16						0,16		0,43			0,16						0,16						0,16			0,51			0,51			0,51
1.1.21.	КТПН-139	1,26						1,26		1,26						1,26		1,20			1,26						1,26						1,26			1,42			1,42			1,42
1.1.22.	КТПН-148	0,80						0,80		0,80						0,80		1,03			0,80						0,80						0,80			1,22			1,22			1,22
1.1.23.	ПС 35/6кВ «Поселок»	8,00						8,00		8,00						8,00		2,68	8,00								8,00						8,00		3,16				3,16			3,16
1.1.24.	ПС 35/10кВ "Дачная"	12,60						12,60		12,60						12,60		3,92	12,60								12,60						12,60		4,63				4,63			4,63
1.1.25.	ПС 35/10/6кВ "ГТЭС-2"	7,90						7,90		7,90						7,90		3,39	7,90								7,90						7,90		4,00				4,00			4,00
1.1.26.	ПС 35/6кВ «Новоаганская»	12,60						12,60		12,60						12,60		22,16	0,00						12,60		12,60						12,60					16,99	16,99		9,16	26,15
1.1.27.	РП-4	1,26						1,26		1,26						1,26		11,38	1,26								1,26						1,26		4,46				4,46		8,97	13,43
1.1.28.	РП-8	0,00						0,00		0,00						0,00		1,55			0,00						0,00						0,00			1,83			1,83			1,83
1.1.29.	ВЛ 6кВ ф.208 ПС 35/6кВ «Город-2»				0,89				0,89				0,89				0,89	1,06										0,00		0,89				0,89					0,00	1,25		1,25
1.1.30.	ВЛ 10кВ ф.4 ПС 35/10кВ «Котельная-3»				3,14				3,14				3,14				3,14	0,99										0,00		3,14				3,14					0,00	1,17		1,17

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				9,00				9,00	2,39										0,00		9,00				9,00				0,00	2,82		2,82
1.1.32.	4 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №23				0,94				0,94				0,94				0,94	0,57										0,00		0,94				0,94				0,00	0,67		0,67
1.1.33.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-25 до ВРУ 0,4кВ СКБ жилого дома №23				0,68				0,68				0,68				0,68	0,27										0,00		0,68				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				2,24				2,24	1,18										0,00		2,24				2,24				0,00	1,39		1,39
1.1.35.	ВЛ-10кВ ПС «Радужная-Город-1»				0,22				0,22				0,22				0,22	0,42										0,00		0,22				0,22				0,00	0,50		0,50
1.1.36.	ВЛ-10кВ ф.211 ПС 110/35/10кВ "Промзона"				2,61				2,61				2,61				2,61	0,98										0,00		2,61				2,61				0,00	1,16		1,16
1.1.37.	ВЛ-6кВ ф.6 ПС «Аэропорт»				4,16				4,16				4,16				4,16	0,23										0,00		4,16				4,16				0,00	0,27		0,27
1.1.38.	ВЛ-6кВ ПС «Кирпичная»				3,15				3,15				3,15				3,15	1,81										0,00		3,15				3,15				0,00	2,14		2,14
1.1.39.	ВЛ-6/10кВ «ПС Промзона, ПС Варьеган, ПС Поселок, ПС Котельная-3, ПС Котельная-4»				2,61				2,61				2,61				2,61	15,54										0,00		2,61				2,61				0,00	18,34		18,34
1.1.40.	ВЛ-35кВ ПС «Радужная», ПС «КНС-2»				7,17				7,17				7,17				7,17	0,81										0,00		7,17				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				0,06				0,06	0,31										0,00		0,06				0,06				0,00	0,37		0,37
1.1.42.	ВЛ-35кВ ф.ф. №№1,3 ПС «Варьеган»				1,97				1,97				1,97				1,97	0,69										0,00		1,97				1,97				0,00	0,82		0,82
1.1.43.	ВЛ-10кВ Ф-8 ПС «Дачная»				3,69				3,69				3,69				3,69	0,88										0,00		3,69				3,69				0,00	1,04		1,04
1.1.44.	ВЛ-6кВ ф.6 ПС «Причал»				2,83				2,83				2,83				2,83	0,26										0,00		2,83				2,83				0,00	0,31		0,31
1.1.45.	ВЛ-6кВ Ф-4 ПС «Аэропорт»				4,21				4,21				4,21				4,21	1,08										0,00		4,21				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				0,99				0,99	0,47										0,00		0,99				0,99				0,00	0,55		0,55
1.1.47.	КЛ 7 мкр (2КЛ-0,4кВ от ТП-72 до ВРУ-0,4кВ ж.д.16)				0,46				0,46				0,46				0,46	0,36										0,00		0,46				0,46				0,00	0,43		0,43
1.1.48.	КЛ 6кВ				0,16				0,16				0,16				0,16	0,29										0,00		0,16				0,16				0,00	0,34		0,34
1.1.49.	КЛ 2 мкр				0,50				0,50				0,50				0,50	0,53										0,00		0,50				0,50				0,00	0,62		0,62
1.1.50.	ТП-11			1,26				1,26			1,26				1,26		0,32										0,00		1,26				1,26				0,00	0,37		0,37
1.1.51.	ТП-12			1,26				1,26			1,26				1,26		0,30										0,00		1,26				1,26				0,00	0,35		0,35
1.1.52.	ТП-13			2,00				2,00			2,00				2,00		1,97										0,00		2,00				2,00				0,00	2,33		2,33
1.1.53.	ТП-14			1,26				1,26			1,26				1,26		2,41										0,00		1,26				1,26				0,00	2,84		2,84
1.1.54.	ТП-21			2,00				2,00			2,00				2,00		0,25										0,00		2,00				2,00				0,00	0,29		0,29
1.1.55.	ТП-22			0,80				0,80			0,80				0,80		0,25										0,00		0,80				0,80				0,00	0,29		0,29
1.1.56.	ТП-23			0,00		2,00		2,00			0,00		1,26		1,26		1,30										0,00		0,00		2,00		2,00				0,00	0,29	1,24	1,53
1.1.57.	ТП-24			1,26				1,26			1,26				1,26		1,53										0,00		1,26				1,26				0,00	1,80		1,80
1.1.58.	ТП-25			2,00				2,00			2,00				2,00		0,26										0,00		2,00				2,00				0,00	0,31		0,31
1.1.59.	ТП-26			2,00				2,00			2,00				2,00		1,54										0,00		2,00				2,00				0,00	1,82		1,82
1.1.60.	ТП-31			2,00				2,00			2,00				2,00		1,46										0,00		2,00				2,00				0,00	1,72		1,72
1.1.61.	ТП-32			2,00				2,00			2,00				2,00		0,25										0,00		2,00				2,00				0,00	0,30		0,30
1.1.62.	ТП-33			1,26				1,26			1,26				1,26		1,77										0,00		1,26				1,26				0,00	2,09		2,09
1.1.63.	ТП-41			1,26				1,26			1,26				1,26		1,96										0,00		1,26				1,26				0,00	2,31		2,31
1.1.64.	ТП-42							0,00							0,00		1,54										0,00						0,00					0,00	1,04	0,78	1,82
1.1.65.	ТП-63							0,00							0,00		2,36										0,00						0,00					0,00	0,82	1,97	2,79
1.1.66.	ТП-64			2,00				2,00			2,00				2,00		1,38										0,00		2,00				2,00				0,00	1,63		1,63
1.1.67.	ТП-64А			1,26				1,26			1,26				1,26		0,90										0,00		1,26				1,26				0,00	1,06		1,06
1.1.68.	ТП-71							0,00							0,00		1,80										0,00						0,00					0,00	0,17	1,96	2,13

1.1.69.	ТП-72			2,00				2,00				2,00				2,00		1,62								0,00		2,00				2,00						0,00	1,91		1,91
1.1.70.	ТП-73			1,26				1,26				1,26				1,26		0,39								0,00		1,26				1,26						0,00	0,46		0,46
1.1.71.	ТП-74			1,26				1,26				1,26				1,26		2,86								0,00		1,26				1,26						0,00	2,23	1,15	3,38
1.1.72.	ТП-75			0,32				0,32				0,32				0,32		0,56								0,00		0,32				0,32						0,00	0,66		0,66
1.1.73.	ТП-83			1,26				1,26				1,26				1,26		1,34								0,00		1,26				1,26						0,00	1,58		1,58
1.1.74.	ТП-92			1,26				1,26				1,26				1,26		0,06								0,00		1,26				1,26						0,00	0,07		0,07
1.1.75.	ТП-93							0,00								0,00		0,72								0,00						0,00						0,00	0,07	0,78	0,85
1.1.76.	ТП-94			2,00				2,00				2,00				2,00		1,89								0,00		2,00				2,00						0,00	2,23		2,23
1.1.77.	ТП-115А			0,80				0,80				0,80				0,80		0,40								0,00		0,80				0,80						0,00	0,47		0,47
1.1.78.	ТП-1001			1,26				1,26				1,26				1,26		0,54								0,00		1,26				1,26						0,00	0,64		0,64
1.1.79.	КТПН-25А			0,16				0,16				0,25				0,25		0,43								0,00		0,16				0,16						0,00	0,51		0,51
1.1.80.	КТПН-36			0,25				0,25				0,25				0,25		0,31								0,00		0,25				0,25						0,00	0,36		0,36
1.1.81.	КТПН-41			0,40				0,40				0,25				0,25		0,54								0,00		0,40				0,40						0,00	0,64		0,64
1.1.82.	КТПН-62А			0,25				0,25				0,63				0,63		0,37								0,00		0,25				0,25						0,00	0,44		0,44
1.1.83.	КТПН-69			2,26				2,26				1,26				1,26		1,79								0,00		2,26				2,26						0,00	2,11		2,11
1.1.84.	КТПН-107			0,40				0,40				0,40				0,40		0,10								0,00		0,40				0,40						0,00	0,12		0,12
1.1.85.	КТПН-114			0,80				0,80				0,80				0,80		0,23								0,00		0,80				0,80						0,00	0,27		0,27
1.1.86.	КТПН-131			0,25				0,25				0,25				0,25		0,15								0,00		0,25				0,25						0,00	0,18		0,18
1.1.87.	КТПН-135			1,26				1,26				1,26				1,26		0,24								0,00		1,26				1,26						0,00	0,28		0,28
1.1.88.	КТПН-136			0,25				0,25				0,25				0,25		0,12								0,00		0,25				0,25						0,00	0,14		0,14
1.1.89.	КТПН-145			0,40				0,40				0,40				0,40		0,10								0,00		0,40				0,40						0,00	0,12		0,12
1.1.90.	КТПН-155			0,16				0,16				0,16				0,16		0,10								0,00		0,16				0,16						0,00	0,12		0,12
1.1.91.	КТПН-161			0,25				0,25				0,25				0,25		1,15								0,00		0,25				0,25						0,00	1,36		1,36
1.1.92.	КТПН-1101			0,40				0,40				0,40				0,40		0,44								0,00		0,40				0,40						0,00	0,52		0,52
1.1.93.	КТПН-1102			0,40				0,40				0,40				0,40		0,19								0,00		0,40				0,40						0,00	0,22		0,22
1.1.94.	КТПН-2202			0,16				0,16				0,16				0,16		0,36								0,00		0,16				0,16						0,00	0,42		0,42
1.1.95.	КТПН-2304			0,25				0,25				0,25				0,25		0,34								0,00		0,25				0,25						0,00	0,40		0,40
1.1.96.	КТП-113			0,80				0,80				0,80				0,80		0,46								0,00		0,80				0,80						0,00	0,54		0,54
1.1.97.	КТП-140			2,00				2,00				2,00				2,00		0,30								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		14,54								0,00		5,00				5,00						0,00	9,41	7,75	17,16
1.1.99.	ПС 35/6кВ «Котельная-4»							0,00								0,00		7,84								0,00						0,00						0,00	5,36	3,89	9,25
1.1.100.	ПС 35/10кВ «Котельная-3»							0,00								0,00		4,81								0,00						0,00						0,00	1,00	4,67	5,67
1.1.101.	ПС 35/6кВ «Котельная-2»			12,60				12,60				12,60				12,60		1,91								0,00		12,60				12,60						0,00	2,25		2,25
1.1.102.	ПС 35/10кВ «Город-1»			12,60				12,60				12,60				12,60		0,65								0,00		12,60				12,60						0,00	0,77		0,77
1.1.103.	ПС 35/6кВ «Город-2»			20,00				20,00				20,00				20,00		7,53								0,00		20,00				20,00						0,00	8,88		8,88
1.1.104.	ПС 35/6кВ "Рославльская", в т.ч. ПС 35/6кВ «БКНС»			42,60				42,60				32,60				32,60		7,21								0,00		42,60				42,60						0,00	2,76	5,75	8,50
1.1.105.	ПС 10/6кВ «Перевертыш»			10,00				10,00				10,00				10,00		6,51								0,00		10,00				10,00						0,00	7,68		7,68
1.1.106.	КРУН ПС 220/110/35/6 кВ Варьеган			0,00				0,00				0,00				0,00		1,97								0,00		0,00				0,00						0,00	2,33		2,33

1.1.107.	РП-5			0,00				0,00				0,00				0,00		0,64									0,00		0,00				0,00					0,00	0,76		0,76
1.1.108.	РП-6			0,00				0,00				0,00				0,00		4,05									0,00		0,00				0,00					0,00	4,78		4,78
1.1.109.	РП-9																	10,69									0,00						0,00					0,00		12,62	12,62
1.1.110.	2КЛ-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.	2КЛ-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.	2КЛ-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
1.1.115.	КТПН-102					0,40		0,40					0,25		0,25		0,64										0,00				0,40		0,40				0,00		0,76	0,76
1.1.118.	ПС 35/10кВ «Город-3»							0,00							0,00		4,76										0,00						0,00					0,00		5,62	5,62
1.2.	**Создание систем противоаварийной и режимной 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	0,31	2,00	13,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,66	0,00	0,00	0,00	1,01	0,00	2,05	0,00	0,00	0,00	3,06	2,00	9,78	0,00	0,31	2,00	13,15	0,00	2,48	3,90	0,00	6,38	19,41	3,31	29,10
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	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	0,00	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	1,70	0,00	0,00	1,70	0,00	0,00	1,70
	2 КЛ-6кВ от ТП-22 до ТП-12		0,61						0,61									1,44				0,61						0,61						0,61		1,70			1,70			1,70
2.2.	**Прочее новое строительство**	0,00	2,45	2,00	9,78	0,00	0,31	2,00	12,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,22	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	2,05	0,00	0,00	0,90	2,45	2,00	9,78	0,00	0,31	2,00	12,54	0,00	0,78	3,90	0,00	4,68	19,41	3,31	27,40
2.2.1.	**Кабельные линии**	0,00	0,40	0,00	4,40	0,00	0,31	0,00	5,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	4,40	0,00	0,31	0,00	5,11	0,00	0,78	0,00	0,00	0,78	4,79	3,31	8,88
2.2.1.1.	2 КЛ-0,4кВ от ТП-24 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №37.1 стр.		0,09						0,09									0,16				0,09						0,09						0,09		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						0,26		0,40			0,40			0,40
2.2.1.3.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-83 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №20 (стр.)		0,05						0,05									0,16				0,05						0,05						0,05		0,19			0,19			0,19
2.2.1.4.	КЛ-10кВ от ТП-63 до ТП-83				0,7				0,70									0,97										0,00		0,7				0,70						1,15		1,15
2.2.1.5.	КЛ-0,4кВ от ТП-78 до Автостоянки в мкр.7а				0,33				0,33									0,25										0,00		0,33				0,33						0,29		0,29
2.2.1.6.	2КЛ-10 кВ от ТП-1004 — ТП-1005				0,49				0,49									0,45										0,00		0,49				0,49						0,53		0,53
2.2.1.7.	КЛ-10кВ от оп.6 ф.ф. 5, 15 ВЛ-10кВ ПС «Город-3» до ТП-1005				0,24				0,24									0,72										0,00		0,24				0,24						0,85		0,85
2.2.1.8.	КЛ-0,4 кВ от КТПН-77 до ж/д №12.9-12.11Тех.Присоед				0,34				0,34									0,20										0,00		0,34				0,34						0,24		0,24
2.2.1.9.	2КЛ 0,4 кВ от ТП-12 до ВРУ 0,4кВ жилого дома №41				0,46				0,46									0,30										0,00		0,46				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				0,18						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				0,16						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				1,00						0,66		0,66
2.2.1.13.	2КЛ 0,4кВ от РП-1 до ВРУ 0,4кВ СКБ жилого дома №30				0,5				0,50									0,24										0,00		0,5				0,50						0,28		0,28
2.2.1.14.	2 КЛ 0,4кВ от ТП-12 до Детской школы искусств				0,00		0,31		0,31									2,81										0,00		0,00		0,31		0,31						0,00	3,31	3,31
2.2.2.	**Воздушная линия**	0,00	2,05	0,00	5,38	0,00	0,00	0,00	7,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,83	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	0,00	0,00	7,43	0,00	0,00	3,90	0,00	3,90	8,88	0,00	12,78
2.2.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-157 до СОО «Буровик»		2,05						2,05									3,31						2,05				2,05						2,05			3,90		3,90			3,90
2.2.2.2.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-136 до СОО «Буровик»				0,45				0,45									0,53								0,00		0,00		0,45				0,45					0,00	0,62	0,00	0,62
2.2.2.3.	ВЛИ-0,4кВ КТПН-1102 фидера 1, 1а, 2, 2а, 3				1,76				1,76									1,71										0,00		1,76				1,76					0,00	2,02		2,02
2.2.2.4.	ВЛИ-0,4кВ ТП-1101 ф.1,2,3,4,5,6				1,80				1,80									2,02										0,00		1,80				1,80					0,00	2,38		2,38
2.2.2.5.	ВЛИ-0,4кВ ТП-1004				1,37				1,37									3,27										0,00		1,37				1,37					0,00	3,86		3,86
2.2.3.	**Подстанции**	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	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	2,71	0,00	2,71
2.2.3.1.	КТПН-68			2,00				2,00										2,30											2,00				2,00						2,71		2,71
2.2.4.	**Прочее строительство**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,00	3,03
3.	**Спецтехника**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,25	17,43	37,68

* Не заполняется 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.

Приложение 3 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 22 июля 2016 г. № 87-П

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**	**108,26**	**351,53**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	14,89	20,54	41,45	76,88
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	20,54	41,45	61,99
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	66,81	148,54
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	41,13	40,60	66,81	148,54
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.	**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**	**108,26**	**351,53**
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				