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

ПРИКАЗ

Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» на 2017-2019 годы

г. Ханты-Мансийск

от 7 июля 2016 г. **№ 77-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 инвестиционную программу открытого акционерного общества «Радужнинские городские электрические сети» на 2017-2019 годы согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Директор Департамента Е.В. Ковальчук

Приложение 1 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 7 июля 2016 года № 77-П

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Плановые показатели энергетической эффективности, тыс. кВт/ч	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства **	План финансирования текущего года	Ввод мощностей								Объем финансирования			
											План года 2017		План года 2018		План года 2019		Итого		План Года 2017	План Года 2018	План Года 2019	Итого
		С/П*	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,		**40,83**	**10,48**	**118,69**			**375,12**	**375,12**	**0,00**	**11,72**	**4,32**	**25,68**	**1,55**	**4,63**	**4,61**	**40,83**	**10,48**	**114,58**	**123,55**	**136,99**	**375,12**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**		**40,83**	**10,11**	**118,69**			**353,19**	**353,19**	**0,00**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**4,23**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**106,65**	**116,50**	**130,04**	**353,19**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		**40,83**	**10,11**	**118,69**			**353,19**	**353,19**	**0,00**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**106,65**	**116,50**	**130,04**	**353,19**
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужная»	П/С		1	0	2017	2017	12,35	12,35	0,00		1						1	12,35			12,35
1.1.2.	ВЛ-10кВ ф. 211 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	П/С			0	2017	2018	2,42	2,42	0,00								0	1,22	1,21		2,42
1.1.3.	ВЛ-10кВ ф. 4 ПС «Котельная-3	С			0	2017	2017	0,40	0,40	0,00								0	0,40			0,40
1.1.4.	ВЛ-6кВ ф. 16 ПС 35/6кВ «Поселок»	П/С			0	2017	2017	1,16	1,16	0,00								0	1,16			1,16
1.1.5.	ВЛ-6кВ ф. 16 КРУН Варьеган	П/С			0	2017	2017	2,37	2,37	0,00								0	2,37			2,37
1.1.6.	ВЛ-6кВ ф. 22 ПС 220/110/35/6кВ «Варьеган»	П/С			0	2017	2017	1,16	1,16	0,00								0	1,16			1,16
1.1.7.	ПС 35/6кВ «Кирпичная»	П/С	8		19,3	2017	2017	38,64	38,64	0,00	8						8		38,64			38,64
1.1.8.	ПС 35/6кВ «Рославльская»	С			0	2017	2017	14,30	14,30	0,00							0		14,30			14,30
1.1.9.	ТП-61	С			0	2017	2017	2,45	2,45	0,00							0		2,45			2,45
1.1.10.	КТППН-139	П/С	1,26		0,1	2017	2017	7,96	7,96	0,00	1,26						1,26		7,96			7,96
1.1.11.	ТП-1001	С			0	2017	2017	2,85	2,85	0,00							0		2,85			2,85
1.1.12.	ТП-1002	П/С			0	2017	2017	0,76	0,76	0,00							0		0,76			0,76
1.1.13.	КТПН-46	П/С	0,4		1,6	2017	2017	0,87	0,87	0,00	0,4						0,4		0,87			0,87
1.1.14.	КТПН-112	П/С	1,26		15,21	2017	2017	14,02	14,02	0,00	1,26						1,26		14,02			14,02
1.1.15.	КТПН-148	П/С	0,8		1,3	2017	2017	2,10	2,10	0,00	0,8						0,8		2,10			2,10
1.1.16.	2 КЛ-6кВ от ТП-25 до ТП-21	П/С		0,53	0,02	2017	2017	0,90	0,90	0,00		0,53						0,53	0,90			0,90
1.1.17.	2КЛ-0,4кВ от ТП-42 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1	С		0,22	0	2017	2017	0,30	0,30	0,00		0,22						0,22	0,30			0,30
1.1.18.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №19	С		0,7	0	2017	2017	0,96	0,96	0,00		0,7						0,7	0,96			0,96
1.1.19.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №29	С		0,86	0	2017	2017	1,06	1,06	0,00		0,86						0,86	1,06			1,06
1.1.20.	2КЛ-0,4кВ от ТП-63 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1	С		0,35	3,4	2017	2017	0,42	0,42	0,00		0,35						0,35	0,42			0,42
1.1.21.	2КЛ-0,4кВ от ТП-64 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №5	С		0,29	0,02	2017	2017	0,40	0,40	0,00		0,29						0,29	0,40			0,40
1.1.22.	ВЛ 10кВ ПС 35/10кВ "Город-3"	П/С			0	2018	2018	1,40	1,40	0,00								0		1,40		1,40
1.1.23.	ВЛ 6кВ ф. 8 ПС 35/6кВ "Поселок"	П/С		0,54	0	2018	2018	0,29	0,29	0,00				0,54				0,54		0,29		0,29
1.1.24.	ВЛ 6кВ ф. 2 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган"	П/С			0	2018	2018	1,20	1,20	0,00								0		1,20		1,20
1.1.25.	ПС 35/10кВ "Котельная-3"	П/С			0	2018	2018	9,22	9,22	0,00							0	0		9,22		9,22
1.1.26.	ПС 35/10/6кВ "ГТЭС"	П/С			0	2018	2018	14,20	14,20	0,00							0	0		14,20		14,20
1.1.27.	ПС 35/10кВ "Город-1"	П/С	20		0	2018	2018	41,31	41,31	0,00			20				20	0		41,31		41,31
1.1.28.	ПС 35/6кВ "Город-2"	П/С			0	2018	2018	7,26	7,26	0,00							0	0		7,26		7,26

1.1.29.	РП-1	П/С			0	2018	2018	7,01	7,01	0,00							0	0		7,01		7,01
1.1.30.	РП-3	П/С	0		0	2018	2018	7,62	7,62	0,00			0				0	0		7,62		7,62
1.1.31.	РП-7	П/С	0		0	2018	2018	4,53	4,53	0,00			0				0	0		4,53		4,53
1.1.32.	РП-8	П/С	0		0	2018	2018	10,38	10,38	0,00			0				0	0		10,38		10,38
1.1.33.	ТП-51	П/С			0	2018	2018	1,06	1,06	0,00							0	0		1,06		1,06
1.1.34.	ТП-72	П/С			0	2018	2018	1,06	1,06	0,00							0	0		1,06		1,06
1.1.35.	КТП-140	П/С	2		30,4	2018	2018	1,60	1,60	0,00			2				2	0		1,60		1,60
1.1.36.	ТП-141	П/С	2		29,5	2018	2018	1,60	1,60	0,00			2				2	0		1,60		1,60
1.1.37.	КТПН-18	П/С	0,4		3,8	2018	2018	0,97	0,97	0,00			0,4				0,4	0		0,97		0,97
1.1.38.	КТПН-42	П/С	0,4		2,1	2018	2018	0,93	0,93	0,00			0,4				0,4	0		0,93		0,93
1.1.39.	КТПН-56	П/С	0,25		1,2	2018	2018	0,80	0,80	0,00			0,25				0,25	0		0,80		0,80
1.1.40.	КТПН-145	П/С	0,63		1,7	2018	2018	1,07	1,07	0,00			0,63				0,63	0		1,07		1,07
1.1.41.	2КЛ-0,4кВ от ТП-26 до ж.д. №5	П/С		0,34	0,54	2018	2018	0,40	0,40	0,00				0,34			0	0,34		0,40		0,40
1.1.42.	2КЛ-0,4кВ от ТП-32 до ж.д. №11	С		0,05	0,06	2018	2018	0,13	0,13	0,00				0,05			0	0,05		0,13		0,13
1.1.43.	4КЛ-0,4кВ от ТП-71 до ж.д. №1	П/С		0,04	0,01	2018	2018	0,30	0,30	0,00				0,04			0	0,04		0,30		0,30
1.1.44.	2КЛ-0,4кВ от ТП-74 до ж.д. №18	П/С		0,16	0,01	2018	2018	0,27	0,27	0,00				0,16			0	0,16		0,27		0,27
1.1.45.	2КЛ-0,4кВ от ТП-74 до ж.д. №27	П/С		0,42	0,01	2018	2018	0,69	0,69	0,00				0,42			0	0,42		0,69		0,69
1.1.46.	ВЛ 35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	П/С		0,69	0	2019	2019	9,92	9,92	0,00						0,69	0	0,69			9,92	9,92
1.1.47.	ВЛ 35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	П/С			0	2019	2019	2,57	2,57	0,00							0	0			2,57	2,57
1.1.48.	ВЛ 35кВ ф.ф. 2,4 ПС 110/35/10кВ «Радужная»	С		2,99	0	2019	2019	4,56	4,56	0,00						2,99	0	2,99			4,56	4,56
1.1.49.	ВЛ 10кВ ф.ф. 101,201 ПС 110/35/10кВ «Радужная»	П/С			0	2019	2019	4,93	4,93	0,00						0	0	0			4,93	4,93
1.1.50.	ВЛ 10кВ ф. 15 ПС 35/10кВ «Котельная-3»	П/С			0	2019	2019	1,27	1,27	0,00							0	0			1,27	1,27
1.1.51.	ПС 35/6кВ «Поселок»	С			0	2019	2019	30,50	30,50	0,00							0				30,50	30,50
1.1.52.	ПС 35/6кВ «Котельная-2»	С			0	2019	2019	8,50	8,50	0,00							0				8,50	8,50
1.1.53.	ПС 35/10кВ «Дачная»	П/С			0	2019	2019	19,92	19,92	0,00							0				19,92	19,92
1.1.54.	РП-2	С			0	2019	2019	6,23	6,23	0,00							0				6,23	6,23
1.1.55.	РП-5	С	0		0	2019	2019	4,20	4,20	0,00					0		0				4,20	4,20
1.1.56.	РП-6	С	0		0	2019	2019	1,50	1,50	0,00					0		0				1,50	1,50
1.1.57.	РП-10	П/С	0		0	2019	2019	9,86	9,86	0,00					0		0				9,86	9,86
1.1.58.	ТП-42	С			0	2019	2019	1,06	1,06	0,00							0				1,06	1,06
1.1.59.	ТП-53	С			0	2019	2019	1,06	1,06	0,00							0				1,06	1,06
1.1.60.	КТПН-23	С	0,63		1,2	2019	2019	1,08	1,08	0,00					0,63		0,63				1,08	1,08
1.1.61.	КТПН-31	С	0,4		1,06	2019	2019	0,93	0,93	0,00					0,4		0,4				0,93	0,93
1.1.62.	КТП-113	П/С	0,8		1,4	2019	2019	16,09	16,09	0,00					0,8		0,8				16,09	16,09
1.1.63.	КТПН-118	С	0,4		1,2	2019	2019	0,91	0,91	0,00					0,4		0,4				0,91	0,91
1.1.64.	КТПН-119	С	0,4		1,2	2019	2019	0,91	0,91	0,00					0,4		0,4				0,91	0,91
1.1.65.	КТПН-1101	С	0,4		1,2	2019	2019	1,35	1,35	0,00					0,4		0,4				1,35	1,35
1.1.66.	КТПН-1102	С	0,4		1,1	2019	2019	1,35	1,35	0,00					0,4		0,4				1,35	1,35
1.1.67.	2КЛ-0,4кВ от ТП-11 до ж.д. №9	С		0,08	0,01	2019	2019	0,14	0,14	0,00						0,08		0,08			0,14	0,14
1.1.68.	4КЛ-0,4кВ от РП-1 до ж.д. №14	С		0,14	0,01	2019	2019	0,50	0,50	0,00						0,14		0,14			0,50	0,50
1.1.69.	2КЛ-0,4кВ от ТП-31 до ж.д. №17	С		0,39	0,01	2019	2019	0,28	0,28	0,00						0,39		0,39			0,28	0,28
1.1.70.	2КЛ-0,4кВ от ТП-33 до ж.д. №19	С		0,32	0,02	2019	2019	0,46	0,46	0,00						0,32		0,32			0,46	0,46
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**			**0,37**	**0,00**			**1,68**	**1,68**	**0,00**		**0,37**						**0,37**	**1,68**	**0,00**	**0**	**1,68**
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**			**0,37**				**1,68**	**1,68**	**0,00**		**0,37**						**0,37**	**1,68**	**0**	**0**	**1,68**
2.1.1.	2 КЛ-6кВ от ТП-12 до ТП-22	П/С		0,37	0	2017	2017	1,68	1,68	0,00		0,37						0,37	1,68			1,68
2.2.	**Прочее новое строительство**				**0,00**			**0,00**	**0,00**	**0,00**									**0,00**	**0,00**	**0**	**0,00**
2.2.1.	**Кабельные линии**							**0,00**	**0,00**	**0,00**									**0,00**	**0,00**	**0**	**0,00**
																						0,00
2.2.2.	**Воздушная линия**							**0,00**	**0,00**	**0,00**									**0,00**	**0,00**	**0**	**0,00**
2.2.3.	**Подстанция**							**0,00**	**0,00**	**0,00**									**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.	**Спецтехника**							**20,25**	**20,25**	**0,00**									**6,25**	**7,05**	**6,95**	**20,25**
	Справочно:																					
	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 RAB, горизонт планирования пять лет

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

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

Приложение 2 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 7 июля 2016 года № 77-П

План ввода основных средств по инвестиционной программе ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2017-2019 годы

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей*								Вывод мощностей								Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НД(С)**	Ввод основных средств																													
		План года 2017		План года 2018		План года 2019		Итого		План года 2017		План года 2018		План года 2019		Итого			План 2017 года								План 2018		План 2019		Итого		План 2017 года					План 2018	План 2019	Итого
																			I кв.		II кв.		III кв.		VI кв.		Итого																	
		км/МВА/другое***																млн. рублей																											
		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км		МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км												
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,	**11,72**	**4,32**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,48**	**11,57**	**3,95**	**18,05**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**33,05**	**10,11**	**317,90**	**0,80**	**0,00**	**9,66**	**1,01**	**1,26**	**3,31**	**0,00**	**0,00**	**11,72**	**4,32**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,48**	**33,28**	**39,65**	**26,15**	**15,51**	**114,58**	**123,55**	**136,99**	**375,12**
1.	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**11,57**	**3,95**	**18,05**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**33,05**	**10,11**	**299,31**	**0,80**	**0,00**	**9,66**	**0,64**	**1,26**	**3,31**	**0,00**	**0,00**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**32,41**	**39,03**	**24,05**	**11,16**	**106,65**	**116,50**	**130,04**	**353,19**
1.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**11,57**	**3,95**	**18,05**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**33,05**	**10,11**	**299,31**	**0,80**	**0,00**	**9,66**	**0,64**	**1,26**	**3,31**	**0,00**	**0,00**	**11,72**	**3,95**	**25,68**	**1,55**	**3,43**	**4,61**	**40,83**	**10,11**	**32,41**	**39,03**	**24,05**	**11,16**	**106,65**	**116,50**	**130,04**	**353,19**
1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Радужная»		1					0	1		1					0	1	10,47						1			0	1					0	1	1,39		10,96		12,35			12,35
1.2.	ВЛ-10кВ ф. 211 ПС 110/35/10кВ «Промзона»		-					0	-		-					0	-	2,05								-	0	-					0	-	0,10			1,12	1,22	1,21		2,42
1.3.	ВЛ-10кВ ф. 4 ПС «Котельная-3		-					0	-		-					0	-	0,34		-							0	-					0	-	0,4				0,4			0,40
1.4.	ВЛ-6кВ ф. 16 ПС 35/6кВ «Поселок»		-					0	-		-					0	-	0,98								-	0	-					0	-				1,16	1,16			1,16
1.5.	ВЛ-6кВ ф. 16 КРУН Варьеган		-					0	-		-					0	-	2,01								-	0	-					0	-				2,37	2,37			2,37
1.6.	ВЛ-6кВ ф. 22 ПС 220/110/35/6кВ «Варьеган»		-					0	-		-					0	-	0,98				-					0	-					0	-		1,16			1,16			1,16
1.7.	ПС 35/6кВ «Кирпичная»	8						8	0	8						8	0	32,75			8						8	0					8	0	18,64	20			38,64			38,64
1.8.	ПС 35/6кВ «Рославльская»							0	0							0	0	12,12									0	0					0	0	7,79			6,51	14,3			14,30
1.9.	ТП-61							0	0							0	0	2,08									0	0					0	0			2,45		2,45			2,45
1.10.	КТППН-139	1,26						1,26	0	1,26						1,26	0	6,75					1,26				1,26	0					1,26	0	0,36		7,60		7,96			7,96
1.11.	ТП-1001							0	0							0	0	2,42									0	0					0	0		2,85			2,85			2,85
1.12.	ТП-1002							0	0							0	0	0,64									0	0					0	0	0,03	0,73			0,76			0,76
1.13.	КТПН-46	0,4						0,4	0	0,25						0,25	0	0,74			0,4						0,4	0					0,4	0		0,87			0,87			0,87
1.14.	КТПН-112	1,26						1,26	0	1,26						1,26	0	11,88			1,26						1,26	0					1,26	0	1,42	12,6			14,02			14,02
1.15.	КТПН-148	0,8						0,8	0	0,8						0,8	0	1,78	0,8								0,8	0					0,8	0	2,10				2,1			2,10
1.16.	2 КЛ-6кВ от ТП-25 до ТП-21		0,53					0	0,53		0,53					0	0,53	0,76						0,53			0	0,53					0	0,53	0,18		0,72		0,9			0,90
1.17.	2КЛ-0,4кВ от ТП-42 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1		0,22					0	0,22		0,22					0	0,22	0,25						0,22			0	0,22					0	0,22			0,30		0,3			0,30
1.18.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №19		0,7					0	0,7		0,7					0	0,7	0,81						0,7			0	0,7					0	0,7			0,96		0,96			0,96
1.19.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №29		0,86					0	0,86		0,86					0	0,86	0,90						0,86			0	0,86					0	0,86			1,06		1,06			1,06
1.20.	2КЛ-0,4кВ от ТП-63 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1		0,350					0	0,35		0,35					0	0,35	0,36				0,35					0	0,35					0	0,35		0,42			0,42			0,42
1.21.	2КЛ-0,4кВ от ТП-64 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №5		0,29					0	0,29		0,29					0	0,29	0,34				0,29					0	0,29					0	0,29		0,40			0,4			0,40
1.22.	ВЛ 10кВ ПС 35/10кВ "Город-3"							0	0							0	0	1,19									0	0					0	0						1,40		1,40
1.23.	ВЛ 6кВ ф. 8 ПС 35/6кВ "Поселок"				0,54			0	0,54				0,54			0	0,54	0,25									0	0		0,54			0	0,54						0,29		0,29
1.24.	ВЛ 6кВ ф. 2 ПС 220/110/35/6кВ "Варьеган"							0	0							0	0	1,02									0	0					0	0						1,20		1,20
1.25.	ПС 35/10кВ "Котельная-3"							0	0							0	0	7,81									0	0					0	0						9,22		9,22
1.26.	ПС 35/10/6кВ "ГГЭС"							0	0							0	0	12,03									0	0					0	0						14,20		14,20
1.27.	ПС 35/10кВ "Город-1"			20				20	0			12,6				12,6	0	35,00									0	0	20				20	0						41,31		41,31
1.28.	ПС 35/6кВ "Город-2"							0	0							0	0	6,15									0	0					0	0						7,26		7,26
1.29.	РП-1							0	0			0				0	0	5,94									0	0					0	0						7,01		7,01
1.30.	РП-3			0				0	0			0				0	0	6,46									0	0	0				0	0						7,62		7,62
1.31.	РП-7			0				0	0			0				0	0	3,84									0	0	0				0	0						4,53		4,53
1.32.	РП-8			0				0	0			0				0	0	8,80									0	0	0				0	0						10,38		10,38
1.33.	ТП-51							0	0							0	0	0,90									0	0					0	0						1,06		1,06
1.34.	ТП-72							0	0							0	0	0,90									0	0					0	0						1,06		1,06
1.35.	КТП-140			2				2	0			2				2	0	1,36									0	0	2				2	0						1,60		1,60
1.36.	ТП-141			2				2	0			2				2	0	1,36									0	0	2				2	0						1,60		1,60
1.37.	КТПН-18			0,4				0,4	0			0,4				0,4	0	0,82									0	0	0,4				0,4	0						0,97		0,97
1.38.	КТПН-42			0,4				0,4	0			0,4				0,4	0	0,78									0	0	0,4				0,4	0						0,93		0,93
1.39.	КТПН-56			0,25				0,25	0			0,25				0,25	0	0,68									0	0	0,25				0,25	0						0,80		0,80
1.40.	КТПН-145			0,63				0,63	0			0,4				0,4	0	0,91									0	0	0,63				0,63	0						1,07		1,07
1.41.	2КЛ-0,4кВ от ТП-26 до ж.д. №5				0,34			0	0,34				0,34			0	0,34	0,34									0	0		0,34			0	0,34						0,40		0,40
1.42.	2КЛ-0,4кВ от ТП-32 до ж.д. №11				0,05			0	0,05				0,05			0	0,05	0,11									0	0		0,05			0	0,05						0,13		0,13

1.43.	4КЛ-0,4кВ от ТП-71 до ж.д. №1				0,04			0	0,04				0,04			0	0,04	0,25									0	0		0,04			0	0,04						0,30		0,30
1.44.	2КЛ-0,4кВ от ТП-74 до ж.д. №18				0,16			0	0,16				0,16			0	0,16	0,22									0	0		0,16			0	0,16						0,27		0,27
1.45.	2КЛ-0,4кВ от ТП-74 до ж.д. №27				0,42			0	0,42				0,42			0	0,42	0,59									0	0		0,42			0	0,42						0,69		0,69
1.46.	ВЛ 35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промзона»						0,69	0	0,69						0,69	0	0,69	8,41									0	0				0,69	0	0,69							9,92	9,92
1.47.	ВЛ 35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промзона»							0	0							0	0	2,18									0	0					0	0							2,57	2,57
1.48.	ВЛ 35кВ ф.ф. 2,4 ПС 110/35/10кВ «Радужная»						2,99	0	2,99						2,99	0	2,99	3,86									0	0				2,99	0	2,99							4,56	4,56
1.49.	ВЛ 10кВ ф.ф. 101,201 ПС 110/35/10кВ «Радужная»							0	0							0	0	4,18									0	0					0	0							4,93	4,93
1.50.	ВЛ 10кВ ф. 15 ПС 35/10кВ «Котельная-3»							0	0							0	0	1,08									0	0					0	0							1,27	1,27
1.51.	ПС 35/6кВ «Поселок»							0	0							0	0	25,84									0	0					0	0							30,50	30,50
1.52.	ПС 35/6кВ «Котельная-2»							0	0							0	0	7,20									0	0					0	0							8,50	8,50
1.53.	ПС 35/10кВ «Дачная»							0	0							0	0	16,88									0	0					0	0							19,92	19,92
1.54.	РП-2							0	0							0	0	5,28									0	0					0	0							6,23	6,23
1.55.	РП-5					0		0	0					0		0	0	3,56									0	0			0		0	0							4,20	4,20
1.56.	РП-6					0		0	0					0		0	0	1,27									0	0			0		0	0							1,50	1,50
1.57.	РП-10					0		0	0					0		0	0	8,35									0	0			0		0	0							9,86	9,86
1.58.	ТП-42							0	0							0	0	0,90									0	0					0	0							1,06	1,06
1.59.	ТП-53							0	0							0	0	0,90									0	0					0	0							1,06	1,06
1.60.	КТПН-23					0,63		0,63	0					0,63		0,63	0	0,92									0	0			0,63		0,63	0							1,08	1,08
1.61.	КТПН-31					0,4		0,4	0					0,4		0,4	0	0,78									0	0			0,4		0,4	0							0,93	0,93
1.62.	КТП-113					0,8		0,8	0					0,8		0,8	0	13,63									0	0			0,8		0,8	0							16,09	16,09
1.63.	КТПН-118					0,4		0,4	0					0,4		0,4	0	0,77									0	0			0,4		0,4	0							0,91	0,91
1.64.	КТПН-119					0,4		0,4	0					0,4		0,4	0	0,77									0	0			0,4		0,4	0							0,91	0,91
1.65.	КТПН-1101					0,4		0,4	0					0,4		0,4	0	1,14									0	0			0,4		0,4	0							1,35	1,35
1.66.	КТПН-1102					0,4		0,4	0					0,4		0,4	0	1,14									0	0			0,4		0,4	0							1,35	1,35
1.67.	2КЛ-0,4кВ от ТП-11 до ж.д. №9						0,08	0	0,08						0,08	0	0,08	0,12									0	0				0,08	0	0,08							0,14	0,14
1.68.	4КЛ-0,4кВ от РП-1 до ж.д. №14						0,14	0	0,14						0,14	0	0,14	0,42									0	0				0,14	0	0,14							0,50	0,50
1.69.	2КЛ-0,4кВ от ТП-31 до ж.д. №17						0,39	0	0,39						0,39	0	0,39	0,24									0	0				0,39	0	0,39							0,28	0,28
1.70.	2КЛ-0,4кВ от ТП-33 до ж.д. №19						0,32	0	0,32						0,32	0	0,32	0,39									0	0				0,32	0	0,32							0,46	0,46
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	0,37	0,00		0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	1,42	0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0	0,37	0,20	0,00	1,48	0,00	1,68	0,00	0,00	1,68
2.1.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**	0,00	0,37	0,00		0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0,00		0,00	0,00	1,42	0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0,00	0,37	0,00		0,00		0,00	0,37	0,20	0,00	1,48	0,00	1,68	0,00	0,00	1,68
	2 КЛ-6кВ от ТП-22 до ТП-12		0,37					0,00	0,37		0,00					0,00	0,00	1,42				0,37					0,00	0,37					0	0,37	0,20		1,48		1,68			1,68
2.2.	**Прочее новое 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		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	**Кабельные линии**	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	**Воздушная линия**	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	**Подстанция**	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Спецтехника**	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		17,16	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0	0	0,67	0,62	0,62	4,35	6,25	7,05	6,95	20,25

Приложение 3 к приказу
Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
от 7 июля 2016 года № 77-П

Объемы и источники финансирования инвестиционной программы ОАО «Радужнинские городские электрические сети» на 2017-2019 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	**Собственные средства**	**114,58**	**123,55**	**136,99**	**375,12**
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	38,01	42,40	50,92	131,33
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	38,01	42,40	50,92	131,33
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				
1.2.	Амортизация	76,57	81,15	86,07	243,79
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	76,57	81,15	86,07	243,79
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
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				
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	**114,58**	**123,55**	**136,99**	**375,12**
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				