



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

ПРИКАЗ

Об утверждении инвестиционной программы
открытого акционерного общества
«Югорская региональная электросетевая компания»
на 2012-2014 годы (по децентрализованной зоне)

г. Ханты-Мансийск

от 1 апреля 2012 г.

№ 84-П

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.07.2010 № 143 «О Департаменте строительства, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» от 18.11.2011 № 0007, **п р и к а з ы в а ю :**

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» на 2012-2014 годы (по децентрализованной зоне) согласно приложению к настоящему приказу.

Директор Департамента

С.В. Высоккий

Инвестиционная программа ОАО "Югорская региональная электросетевая компания" на 2012-2014 годы (по децентрализованной зоне)

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012	План финансирования текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования****						
			СП *	км						МВА	план 2012 года		план 2013 года		план 2014 года		итого		план 2012 года	план 2013 года	план 2014 года	итого
											млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей				
	ВСЕГО		91,02	31,07			264,40	264,40	-	46,44	11,90	35,88	12,07	8,70	7,10	91,02	31,07	90,25	87,35	86,80	264,40	
1	Техническое перевооружение и реконструкция		88,92	21,97			136,33	136,33	-	46,44	11,90	34,68	10,07	7,80	-	88,92	21,97	66,62	56,53	13,18	136,33	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности с реконструкцией ВЛ - 0,4 кВ		88,92	21,97			136,33	136,33	-	46,44	11,90	34,68	10,07	7,80	-	88,92	21,97	66,62	56,53	13,18	136,33	
	МО Березовский район		44,33	-			56,78	56,78	-	12,20	-	24,33	-	7,80	-	44,33	-	14,60	29,00	13,18	56,78	
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, ф. № 1 "Поселок", ф. № 2 "ПУЭ", ф. № 3 "СП", ф. № 4 "Щокурья", п. Саранкуль	СП	24,33		2013	2013	29,00	29,00	-			24,33				24,33			29,00		29,00	
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, д. Ломбовож	СП	6,50		2012	2012	7,76	7,76	-	6,50					6,50			7,76			7,76	
3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, д. Кинькулей	СП	5,70		2012	2012	6,84	6,84	-	5,70					5,70			6,84			6,84	
	ИТОГО по МО Березовский район		36,53				43,60	43,60	-	12,20	-	24,33	-	-	36,53	-	-	14,60	29,00	-	43,60	
	МО Кондинский район																					
1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, п. Штур	СП	7,80		2014	2014	13,18	13,18	-					7,80	-	7,80	-			13,18	13,18	
	ИТОГО по МО Кондинский район		7,80				13,18	13,18	-					7,80	-	7,80	-			13,18	13,18	
	МО Березовский район		44,59		0,00	0,00	45,62	45,62	-	34,24	-	10,35	-	-	44,59	-	-	35,62	10,00	-	45,62	
1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. № 1 "ТСМ", ф. № 2 "СМУ", ф. № 3 "Н. Поселок", ф. № 4 "С. поселок", ф. № 5 "Совхоз", ф. № 6 "Аэропорт", ф. "Водолабор", п. Игрин	СП	33,00		2012	2012	33,00	33,00	-	33,00					33,00			33,00			33,00	
2	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. № 1 "Поселок", ф. № 2 "ПУЭ", ф. № 3 "СП", ф. № 4 "Щекурья", п. Саранкуль	СП	10,35		2013	2013	10,00	10,00	-			10,35			10,35			10,00			10,00	
	ИТОГО по МО Березовский район		43,35				43,00	43,00	-	33,00	-	10,35	-	-	43,35	-	-	33,00	10,00	-	43,00	
	МО Кондинский район																					
1	Реконструкция ВЛ 10 кВ, п. Штур	СП	1,24		2012	2012	2,62	2,62	-	1,24					1,24			2,62			2,62	
	ИТОГО по МО Кондинский район		1,24				2,62	2,62	-	1,24					1,24			2,62			2,62	
	МО Березовский район			21,97	0,00	0,00	33,93	33,93	-		11,90		10,07			21,97		16,40	17,53		33,93	
1	Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №№ 21, 6, 18, 13, 11, 7, 60, 2, 41, 51, 50, 10, 54, 65, 30, 3, 56, 64, 9, 42, 40, 16А, 38, 5, 19, 20, 4, 1, п. Игрин	СП		11,90	2012	2012	16,40	16,40	-	11,90					11,90			16,40			16,40	
2	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №№ 1, 2, 3, 9, 13, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 17, Т-1, Т-2, Т-3, Т-4, Т-5, п. Саранкуль	СП		7,55	2013	2013	10,00	10,00	-			7,55				7,55			10,00		10,00	
	ИТОГО по МО Березовский район			19,45			26,40	26,40	-	11,90	-	7,55	-	-	19,45	-	-	16,40	10,00	-	26,40	
	МО Кондинский район																					
1	Реконструкция КТП - 10/0,4 кВ (4 шт.) п. Штур	СП		2,53	2013	2013	7,53	7,53	-			2,53				2,53			7,53		7,53	
	ИТОГО по МО Кондинский район			2,53			7,53	7,53	-			2,53				2,53			7,53		7,53	

Handwritten signature

№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2012	План финансирования или текущего года	Ввод мощностей						Объем финансирования****						
										план 2012 года		план 2013 года		план 2014 года		итого		план 2012 года	план 2013 года	план 2014 года	итого	
										км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	
СП*	км	МВА			млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	км	МВА	км	МВА	км	МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей					
	Новое строительство и расширение:		2,10	9,10			128,07	128,07	-	-	-	1,20	2,00	0,90	7,10	2,10	9,10	23,63	30,82	73,62	128,07	
	Энергобережение и повышение энергетической эффективности		2,10	9,10			128,07	128,07	-	-	-	1,20	2,00	0,90	7,10	2,10	9,10	23,63	30,82	73,62	128,07	
	Строительство ВЛ, КЛ, ТП		2,10	2,80			23,00	23,00	-	-	-	1,20	2,00	0,90	0,80	2,10	2,80	-	14,00	9,00	23,00	
	МО Березовский район																					
	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ, ПКТП 0,4/10 кВ, п. Сосыла	СП	1,20	2,00	2013	2013	14,00	14,00				1,20	2,00			1,20	2,00				14,00	14,00
	Строительство ВЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ, ПКТП 0,4/10 кВ, п. Наксизовь	СП	0,90	0,80	2014	2014	9,00	9,00						0,90	0,80	0,90	0,80				9,00	9,00
	п.1 км по ст.14 Верхневолжский район		2,10	2,00			23,00	23,00				1,20	2,00	0,90	0,80	2,10	2,80		14,00	9,00	23,00	23,00
	Строительство ТП			6,30			59,74	59,74									6,30				59,74	59,74
	МО Октябрьский район																					
	Строительство КТП (5 шт.) д.Нюхонис Нарьянцы	СП		6,30	2013	2014	59,74	59,74									6,30				59,74	59,74
	ИТОГО по МО Октябрьский район			6,30			59,74	59,74									6,30				59,74	59,74
	Прочие объекты						45,33	45,33													45,33	45,33
	Создание и внедрение АИИС КУЭ распределительных сетей на объектах (ТП)	СП			2012	2014	27,13	27,13											5,41	10,85	10,85	27,13
	Создание и внедрение подсистем АИИС КУЭ электроэнергетики ПС Игрин, Уровни ИИК и ИВКЭ	СП			2012	2012	15,71	15,71											15,71			15,71
	Приобретение средств вычислительной и оргтехники, оборудования системы связи и безопасности				2012	2012	2,49	2,49											2,49			2,49
	ИТОГО по прочим объектам						45,33	45,33											23,63	10,85	10,85	45,33

* С - строительство, П - проектирование
 ** - для заявок проектной документации в текущем году (с 10/01)
 **** - в предыдущем или соответствующем году

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ТЭС, ЦС и КЛ

Утверждаю

Утверждаю

Генеральный директор ОАО "ЮРЭСК"



Б.И. Берлин

201__ год

" __ " _____ 201__ год

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО "ЮРЭСК" на 2012-2014 годы по децентрализованной зоне (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№ п/п	Источник финансирования	2012 год	2013 год	2014 год	Итого 2012-2014 годы
1	Собственные средства	25,63	24,10	22,80	72,53
	<i>в том числе по районам:</i>				
	<i>Березовский район</i>	<i>11,66</i>	<i>8,51</i>	<i>7,23</i>	<i>27,39</i>
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>		<i>0,36</i>	<i>0,37</i>	<i>0,73</i>
	<i>Кондинский район</i>	<i>0,21</i>	<i>0,21</i>	<i>0,22</i>	<i>0,64</i>
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>		<i>1,69</i>	<i>1,74</i>	<i>3,44</i>
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,87	10,77	9,56	32,20
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
	<i>в том числе по районам:</i>				
	<i>Березовский район</i>	<i>11,66</i>	<i>8,51</i>	<i>7,23</i>	<i>27,39</i>
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>		<i>0,36</i>	<i>0,37</i>	<i>0,73</i>
	<i>Кондинский район</i>	<i>0,21</i>	<i>0,21</i>	<i>0,22</i>	<i>0,64</i>
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>		<i>1,69</i>	<i>1,74</i>	<i>3,44</i>
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	<i>в т.ч. от технологического присоединения генерации</i>				
1.1.3.2	<i>в т.ч. от технологического присоединения потребителей</i>				
1.1.4	Прочая прибыль				
1.2	Амортизация				
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе				
	<i>в том числе по районам:</i>				
	<i>Березовский район</i>				
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>				
	<i>Кондинский район</i>				
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>				
1.2.2	Прочая амортизация				
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3	Возврат НДС	13,77	13,32	13,24	40,33
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.:	64,61	63,25	64,00	191,87
2.1	Кредиты	64,61	63,25	64,00	191,87
	<i>в том числе по районам:</i>				
	<i>Березовский район</i>	<i>62,39</i>	<i>51,96</i>	<i>7,42</i>	<i>121,76</i>
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>		<i>4,70</i>	<i>45,20</i>	<i>49,90</i>
	<i>Кондинский район</i>	<i>2,23</i>	<i>6,59</i>	<i>11,39</i>	<i>20,21</i>
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>				
2.2	Облигационные займы				
2.3	Займы организаций				
2.4	Бюджетное финансирование				

№ п/п	Источник финансирования	2012 год	2013 год	2014 год	Итого 2012-2014 годы
2.5	Средства внешних инвесторов				
2.6	Использование лизинга				
2.7	Прочие привлеченные средства				
	в том числе по районам:				
	<i>Березовский район</i>				
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>				
	<i>Кондинский район</i>				
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>				
	ВСЕГО источников финансирования	90,25	87,35	86,80	264,40
	в том числе по районам:				
	<i>Березовский район</i>	<i>87,37</i>	<i>71,35</i>	<i>17,28</i>	<i>176,00</i>
	<i>Белоярский район</i>				
	<i>Октябрьский район</i>		<i>5,97</i>	<i>53,77</i>	<i>59,74</i>
	<i>Кондинский район</i>	<i>2,87</i>	<i>8,03</i>	<i>13,69</i>	<i>24,60</i>
	<i>НВР</i>				
	<i>ХМР</i>		<i>2,00</i>	<i>2,06</i>	<i>4,06</i>
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* план, в соответствии с утвержденной программой

