Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от "24" марта 2010 г. № 114

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы филиала АО "ДРСК" - "Амурские ЭС" и план их финансирования на 2015-2017 гг.

Утверждено:
приказом министерства экономического развития Амурской области
от "30" 09 2015 г. № 48-пр

Утверждаю
Директор филиала АО "ДРСК"
"Амурские ЭС"
_____ Е.В. Семенюк
"07" 08 2015 г.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	"Амурские ЭС"		4086,83 км / 896,79 МВА			7 477,744	5 841,351	1 047,634	137,64 км/ 44,01 МВА	132,2 км/ 22,15 МВА	269,84 км/ 66,16 МВА	1 763,404	1 531,884	3 295,288	1 495,581	1 311,365	2 806,946
1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.		4086,83 км / 896,79 МВА			7 477,744	5 841,351	1 047,634	137,64 км/ 44,01 МВА	132,2 км/ 22,15 МВА	269,84 км/ 66,16 МВА	1 763,404	1 531,884	3 295,288	1 495,581	1 311,365	2 806,946
1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:		4086,83 км / 896,79 МВА			7 422,582	5 816,517	1 034,922	34,5 МВА		34,5 МВА	1 758,763	1 527,944	3 286,707	1 491,481	1 307,965	2 799,446
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция		3822,79 км / 877,73 МВА			6 023,145	4 531,867	682,463	34,5 МВА		34,5 МВА	1 328,394	1 099,830	2 428,224	1 136,250	947,258	2 083,508
1.1.1.1.	Основные объекты всего, в т.ч.		3822,79 км / 877,73 МВА			3 484,106	2 693,259	401,783	34,5 МВА		34,5 МВА	800,403	749,722	1 550,125	681,827	641,848	1 323,675
	Электрические линии, в т.ч.		3822,79 км/471,63 МВА			2 394,610	1 823,854	233,083				543,456	453,923	997,379	453,495	375,029	828,524
	воздушные линии, в т.ч.		3822,79 км/471,63 МВА			2 394,610	1 823,854	233,083				543,456	453,923	997,379	453,495	375,029	828,524
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)		128,55 км			39,146	18,207	18,207									
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Михайловка-Поярково	С	55,7 км	2015	2015	11,380	11,380	11,380									
2	Реконструкция ВЛ 110 кВ Михайловка-Тамбовка	С	36,25 км	2015	2015	5,133	5,133	5,133									
3	Реконструкция ВЛ 110 кВ Тамбовка-Узловая	С	36,6 км	2010	2015	22,633	1,694	1,694									
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		100,92 км			246,797	246,797					141,725	103,272	244,997	126,028	89,155	215,183
4	Реконструкция ВЛ 35 кВ Спасск-Набережная (замена опор, провода, изоляци)	С	36 км	2016	2017	44,256	44,256					36,210	8,046	44,256	32,050	5,455	37,505
5	Реконструкция ВЛ 35 кВ Бурейск-Родионовка (замена опор, провода, изоляци).	С	26,92 км	2016	2018	73,512	73,512					24,512	47,200	71,712	22,569	40,000	62,569
6	Реконструкция ВЛ-35 кВ Тында-Аэропорт (замена провода).	С	23 км	2016	2017	75,166	75,166					27,140	48,026	75,166	25,000	43,700	68,700
7	Замена опор на ВЛ 35 кВ Среднебелая-Березовка	С	15 км	2016	2016	53,863	53,863					53,863		53,863	46,409		46,409
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		3593,32 км/471,63 МВА			2 108,667	1 558,850	214,876				401,731	350,651	752,382	327,467	285,874	613,341
8	Реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ п.Бурея (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	63,9 км	2011	2017	34,817	19,731						19,731	19,731		20,000	20,000
9	Реконструкция ВЛ-10/0.4 кВ пгт. Серышево (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	79 км/12,34 МВА	2010	2016	52,624	23,060					23,060		23,060	19,542		19,542
10	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ кВ п.Новобурейский (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	63,9 км/8,4 МВА	2015	2018	71,045	71,045	19,007				32,948	18,290	51,238	24,071	15,500	39,571
11	Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	77,1 км/13,2 МВА	2012	2017	138,410	77,146	18,769				32,688	26,896	59,584	24,410	19,792	44,202
12	Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ пгт. Прогресс (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	40,43 км	2016	2017	42,002	42,002					36,102	5,900	42,002	35,900		35,900

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
13	Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ г.Райчихинск (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП).	С	187,2 км/51,73 МВА	2014	2018	81,856	57,948	7,064				26,845	23,540	50,385	25,750	18,949	44,699
14	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. Великокнязевка (замена опор, провода).	С	19,6 км/3,25 МВА	2011	2017	33,234	25,064					22,704	2,360	25,064	21,241		21,241
15	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Тамбовка	С	120 км/20 МВА	2010	2020	179,556	134,977	14,037				21,240	21,240	42,480	20,000	18,000	38,000
16	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Константиновка	С	102 км/17 МВА	2010	2020	159,462	138,760	16,642				15,340	27,218	42,558	15,000	24,066	39,066
17	Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Белогорск (замена деревянных опор на ж/б, провода АС на СИП).	С	270 км/50 МВА	2011	2020	156,808	138,492	16,412				16,914	27,256	44,170	15,000	23,737	38,737
18	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ Магдагачинского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	419,9 км/42,72 МВА	2011	2019	199,674	117,782	20,251				22,699	30,392	53,091	14,500	25,756	40,256
19	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ. Сковородинского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	304,51 км/28,93 МВА	2011	2019	170,935	93,879	15,354				23,001	22,484	45,485	12,017	19,054	31,071
20	Реконструкция распредсетей 0,4-10 кВ г.Зеи и Зейского района (замена опор, провода, с заменой ТП 10/0,4 кВ).	С	900,41 км/98,62 МВА	2011	2020	148,612	103,032	12,976				17,271	30,485	47,756	12,500	26,835	39,335
21	Установка реклоузеров на ВЛ 10 кВ	С		2015	2020	36,713	36,713	3,065				8,543	8,260	16,803	7,240	7,000	14,240
22	Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Свободного с ПИР	С/П	710 км/95,29 МВА	2012	2020	272,251	222,485	29,360				50,246	35,104	85,350	36,150	24,545	60,695
23	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ (сертификация, реконструкция перегруженных фидеров 10-0,4 кВ)	С		2014	2020	104,878	100,392	12,327				26,530	21,995	48,525	22,146	17,640	39,786
24	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Талакан	С	36,34 км	2017	2017	11,800	11,800						11,800	11,800		10,000	10,000
25	Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Шимановск с ПИР	С/П	131 км/29,9 МВА	2015	2020	130,226	130,226	21,196				19,700	17,700	37,400	17,000	15,000	32,000
26	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с. Лохвицы	С	3 км	2016	2016	5,900	5,900					5,900		5,900	5,000		5,000
27	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ Архаринского района с ПИР	С/П	3,03 км/0,25 МВА	2014	2015	9,217	8,208	8,208									
28	Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ Новокиевский Увал	С	62 км	2009	2015	68,647	0,208	0,208									
	кабельные линии, в т.ч.																
	КЛЭП 110 кВ (ВН)																
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)																
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)																
	КЛЭП до 1 кВ (НН)																
	Подстанции, в т.ч.		**406,1 МВА**			**1 089,496**	**869,405**	**168,700**	**34,5 МВА**		**34,5 МВА**	**256,947**	**295,799**	**552,746**	**228,332**	**266,819**	**495,151**
	Уровень входящего напряжения ВН		**307,9 МВА**			**591,956**	**381,020**	**115,630**	**32 МВА**		**32 МВА**	**202,888**	**58,503**	**261,391**	**179,380**	**48,300**	**227,680**
29	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная (РУ-10 кВ, замена силовых трансформаторов, устройств РЗА ОПУ) .	С/П	50 МВА	2009	2018	165,031	157,436	74,041				73,995	5,900	79,895	68,623		68,623
30	Реконструкция ПС 110 кВ Портовая	С	20 МВА	2016	2017	54,805	54,805		32 МВА		32 МВА	53,296	1,509	54,805	47,208		47,208
31	Мероприятия по увеличению установленной мощности закрытых центров питания (снятию ограничений на присоединение новых потребителей к закрытым центрам питания)	С		2016	2016	9,440	9,440					9,440		9,440	8,000		8,000
32	Реконструкция ПС 110 кВ Среднебелая	С	32 МВА	2015	2016	16,793	16,793	15,284				1,509		1,509			
33	Реконструкция ПС 110 кВ Сетевая	С	80 МВА	2009	2015	112,188	0,098	0,098									
34	Реконструкция ПС 110 кВ Новая	С	65 МВА	2010	2015	92,426	1,175	1,175									
35	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Озерная (замена выключ.110 кВ на ВГТ).	С	16,3 МВА	2017	2018	21,740	21,740						21,240	21,240		20,000	20,000
36	Реконструкция ПС 110 кВ Серышево - 110	С/П	32 МВА	2009	2016	82,845	82,845	22,174				60,671		60,671	52,179		52,179
37	Реконструкция ПС 110 кВ Игнатьево	С	12,6 МВА	2017	2017	25,960	25,960						25,960	25,960		25,000	25,000
38	Оснащение дуговыми защитами (ЦП 4)	С		2015	2017	10,728	10,728	2,858				3,977	3,894	7,871	3,370	3,300	6,670

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Уровень входящего напряжения СН1		**98,2 МВА**			**476,166**	**467,011**	**31,696**	**2,5 МВА**		**2,5 МВА**	**54,059**	**237,296**	**291,355**	**48,952**	**218,519**	**267,471**
39	Реконструкция ПС 35 кВ Мебельная (замена КРУ 6 кВ)	С	13,6 МВА	2015	2015	31,696	31,696	31,696									
40	Реконструкция ПС-35 кВ Исток (замена Т-2 на ТМН по 6,3 МВА, замена МВ-35 на элегазовые -2шт, замена МВ-10 на ВВ-10 в кол-ве 9шт.)	С	10,3 МВА	2011	2017	83,635	77,782						77,782	77,782		72,019	72,019
41	Реконструкция ПС 35/10 кВ Южная (замена ячеек 10 кВ, 16 шт.).	С	32 МВА	2016	2018	112,501	112,501					41,937	68,064	110,001	38,679	60,000	98,679
42	Замена аккумуляторных батарей (ЦП 2)	С		2016	2016	2,242	2,242					2,242		2,242	1,900		1,900
43	Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор	С	12 МВА	2017	2017	25,960	25,960						25,960	25,960		25,000	25,000
44	Реконструкция ПС 35 кВ Лесная	С	3,8 МВА	2011	2016	8,729	5,427					5,427		5,427	4,599		4,599
45	Реконструкция ПС 35 кВ Ольгинск (замена трансформатора)	С	3,6 МВА	2016	2016	4,453	4,453		2,5 МВА		2,5 МВА	4,453		4,453	3,774		3,774
46	Реконструкция ПС 35/10 кВ Базовая	С	12,6 МВА	2017	2019	47,790	47,790						21,830	21,830		21,500	21,500
47	Реконструкция ПС 35/6 кВ Соловьёвская	С	10,3 МВА	2017	2020	159,160	159,160						43,660	43,660		40,000	40,000
	Уровень входящего напряжения СН2					**21,374**	**21,374**	**21,374**									
48	Реконструкция РП 10/0,4 кВ г.Свободный	С		2015	2015	21,374	21,374	21,374									
1.1.1.2.	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.**					**1 198,963**	**647,105**	**12,032**				**141,600**	**145,857**	**287,457**	**121,171**	**136,766**	**257,937**
49	АИИС КУЭ розничного рынка (с ПИР).	С/П		2007	2020	1 184,561	632,703	12,032				139,948	134,293	274,241	119,771	126,966	246,737
50	Модернизация ЦСОД АИИС КУЭ РРЭ	С		2016	2018	14,402	14,402					1,652	11,564	13,216	1,400	9,800	11,200
1.1.1.3.	**Инновации и НИОКР**					**121,065**	**86,192**	**31,641**				**31,552**	**12,390**	**43,942**	**28,375**	**10,500**	**38,875**
51	Оснащение быстродействующими защитами транзитов 110 кВ (ЦП 6)	С		2015	2017	22,405	22,405	12,375				3,540	6,490	10,030	3,000	5,500	8,500
52	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами (ЦП 5)	С		2016	2017	5,140	5,140					2,544	2,596	5,140	2,156	2,200	4,356
53	Внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит	С		2008	2020	40,907	19,123	1,948				3,262	3,304	6,566	2,764	2,800	5,564
54	Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на класс напряжения 0,4 кВ и 6 -10 кВ	С		2014	2016	13,009	12,443	7,937				4,506		4,506	5,455		5,455
55	ПТК ЦУС "АЭС"	С		2008	2016	39,604	27,081	9,381				17,700		17,700	15,000		15,000
1.1.1.4.	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**					**269,411**	**248,405**	**34,886**				**138,680**	**18,880**	**157,560**	**121,339**	**16,000**	**137,339**
56	Модернизация устройств РЗА на телемеханизированных объектах	С		2009	2020	127,583	106,577	14,886				16,852	18,880	35,732	14,281	16,000	30,281
57	Создание систем РЗА, ПА и связи для обеспечения выдачи мощности по объекту: "Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ"	С/П		2015	2016	141,828	141,828	20,000				121,828		121,828	107,058		107,058
1.1.1.5.	**Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.**					**141,471**	**141,471**	**61,429**				**44,170**	**35,872**	**80,042**	**35,220**	**25,400**	**60,620**
58	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 8)	С		2015	2017	108,234	108,234	46,623				32,111	29,500	61,611	25,000	20,000	45,000
59	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 9)	С		2015	2017	22,972	22,972	7,467				10,549	4,956	15,505	8,940	4,200	13,140
60	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)	С		2015	2017	10,265	10,265	7,339				1,510	1,416	2,926	1,280	1,200	2,480
1.1.1.6.	**Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, в т.ч.**																
1.1.1.7.	**Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:**					**419,975**	**340,583**	**45,205**				**31,958**	**35,400**	**67,358**	**29,100**	**30,000**	**59,100**
	Электрические линии, в т.ч.					**367,026**	**306,493**	**40,615**				**26,058**	**33,040**	**59,098**	**24,100**	**28,000**	**52,100**

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	воздушные линии, в т.ч.					**367,026**	**306,493**	**40,615**				**26,058**	**33,040**	**59,098**	**24,100**	**28,000**	**52,100**
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)																
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)																
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)					**367,026**	**306,493**	**40,615**				**26,058**	**33,040**	**59,098**	**24,100**	**28,000**	**52,100**
61	Реконструкция сетей 10/0,4 кВ	С		2009	2020	367,026	306,493	40,615				26,058	33,040	59,098	24,100	28,000	52,100
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)																
	кабельные линии, в т.ч.																
	Подстанции, в т. ч.					**52,949**	**34,090**	**4,590**				**5,900**	**2,360**	**8,260**	**5,000**	**2,000**	**7,000**
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					**27,174**	**13,472**	**0,492**				**1,180**	**1,180**	**2,360**	**1,000**	**1,000**	**2,000**
62	Установка оборудования на ПС 110 кВ для ТП	С		2013	2020	27,174	13,472	0,492				1,180	1,180	2,360	1,000	1,000	2,000
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)					**25,775**	**20,618**	**4,098**				**4,720**	**1,180**	**5,900**	**4,000**	**1,000**	**5,000**
63	Установка оборудования на ПС 35 кВ для ТП	С		2013	2020	25,775	20,618	4,098				4,720	1,180	5,900	4,000	1,000	5,000
1.1.1.8.	**Прочие объекты электроэнергетики, в.т.ч.:**					**93,694**	**80,392**	**14,543**				**28,430**	**15,960**	**44,390**	**24,642**	**14,075**	**38,717**
64	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП 7)	С		2015	2017	29,908	29,908	8,918				10,991	10,000	20,991	9,314	8,475	17,789
65	Монтаж систем безопасности на объектах энергосистемы	С		2011	2020	30,454	22,322	3,241				2,561	2,360	4,921	2,170	2,000	4,170
66	Установка тахографов на автотранспортные средства	С		2014	2015	5,185	0,015	0,015									
67	Монтаж систем пожарно-охранной сигнализации (с разработкой ПСД) СП "ВЭС"	С/П		2015	2015	0,826	0,826	0,826									
68	Модернизация теплой стоянки с учебными классами	С		2016	2016	3,186	3,186					3,186		3,186	2,700		2,700
69	Реконструкция инженерных сетей и ограждения	С/П		2015	2016	5,142	5,142					5,142		5,142	4,358		4,358
70	Реконструкция системы водоснабжения Белогорского РЭС	С		2016	2016	2,950	2,950					2,950		2,950	2,500		2,500
71	Установка АвтоГРАФов на автотранспортную технику	С		2015	2019	16,043	16,043	1,543				3,600	3,600	7,200	3,600	3,600	7,200
1.1.1.9.	**Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:**					**230,255**	**230,255**	**78,866**				**80,095**	**71,294**	**151,389**	**67,876**	**60,419**	**128,295**
72	Оборудование ИТ			2015	2017	18,615	18,615	3,865				7,080	7,670	14,750	6,000	6,500	12,500
73	Автотранспортная техника			2015	2017	168,201	168,201	58,573				56,624	53,004	109,628	47,986	44,919	92,905
74	Оборудование, не требующее монтажа			2015	2017	43,439	43,439	16,428				16,391	10,620	27,011	13,890	9,000	22,890
1.1.1.10.	**ПИР для реконструкции будущих лет, в.т.ч.:**					**64,205**	**64,205**	**2,078**				**31,506**	**14,455**	**45,961**	**26,700**	**12,250**	**38,950**
75	ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ Спасск-Ярцево	П		2016	2016	3,304	3,304					3,304		3,304	2,800		2,800
76	ПИР Реконструкция ПС 35/10 кВ Базовая	П		2016	2018	3,304	3,304					0,944		0,944	0,800		0,800
77	ПИР Реконструкции ПС 110 кВ Игнатьево и ПС 35 кВ Водозабор	П		2015	2015	2,078	2,078	2,078									
78	ПИР реконструкции ПС 35 кВАмур	П		2016	2016	8,260	8,260					8,260		8,260	7,000		7,000
79	ПИР Реконструкции ВЛ-35 кВ Промышленная-Коммунальная	П		2016	2016	2,360	2,360					2,360		2,360	2,000		2,000
80	ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ Михайловка-Поярково	П		2016	2016	3,304	3,304					3,304		3,304	2,800		2,800
81	ПИР Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Михайловка	П		2016	2016	4,484	4,484					4,484		4,484	3,800		3,800
82	ПИР Реконструкция ПС 35/10 кВ Городская	П		2016	2016	3,540	3,540					3,540		3,540	3,000		3,000
83	ПИР Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Озерная	П		2016	2016	1,770	1,770					1,770		1,770	1,500		1,500
84	ПИР Реконструкция ПС 110 кВ Поярково.	П		2017	2017	1,770	1,770						1,770	1,770		1,500	1,500
85	ПИР Реконструкция ПС 35/6 кВ Соловьёвская	П		2016	2018	11,446	11,446					3,540		3,540	3,000		3,000
86	ПИР Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Бурейск	П		2017	2018	11,800	11,800						5,900	5,900		5,000	5,000
87	ПИР Реконструкция ПС 35/6 кВ 10/70	П		2017	2017	3,245	3,245						3,245	3,245		2,750	2,750
88	ПИР Реконструкция ВЛ 35 кВ Завитая-Болдыревка	П		2017	2017	3,540	3,540						3,540	3,540		3,000	3,000
1.1.2.	**Новое строительство**		**264,04 км/ 19,06 МВА**			**1 399,437**	**1 284,650**	**352,459**	**137,64 км/ 9,51 МВА**	**132,2 км/ 22,15 МВА**	**269,84 км/ 31,66 МВА**	**430,369**	**428,114**	**858,483**	**355,231**	**360,707**	**715,938**

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.1.2.1.	Основные объекты всего, в т.ч.					447,009	427,300	125,905	5,8 км	12,6 МВА	5,8 км/12,6 МВА	108,956	118,731	227,687	78,846	102,518	181,364
	Электрические линии, в т.ч.					301,991	282,282	73,212	5,8 км		5,8 км	23,832	111,531	135,363	5,000	102,518	107,518
	воздушные линии, в т.ч.					301,991	282,282	73,212	5,8 км		5,8 км	23,832	111,531	135,363	5,000	102,518	107,518
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)					85,773	66,064	48,132				17,932		17,932			
89	Двухцепная ВЛ-110 кВ Среднебелая-Березовка (строительство).	С		2014	2016	85,772	66,063	48,131				17,932		17,932			
90	ВЛ 110 кВ ПС Журавли- Тамбовка (строительство).	С/П		2015	2015	0,001	0,001	0,001									
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)					191,158	191,158	0,020				5,900	111,531	117,431	5,000	102,518	107,518
91	ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор(строительство).	С/П		2015	2018	142,627	142,627	0,020				5,900	64,900	70,800	5,000	60,000	65,000
92	ВЛ-35 кВ Южная - Базовая(строительство).	С/П		2017	2018	48,531	48,531						46,631	46,631		42,518	42,518
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)					25,060	25,060	25,060	5,8 км		5,8 км						
93	ВЛ-10 кВ Силикатная - Мухинка (строительство)	С/П		2015	2015	21,031	21,031	21,031	3,7 км		3,7 км						
94	ВЛ - 6 кВ ф.№7 ПС 35 кВ Прогресс (строительство)	С		2015	2015	4,029	4,029	4,029	2,1 км		2,1 км						
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)																
	кабельные линии, в т.ч.																
	КЛЭП 110 кВ (ВН)																
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)																
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)																
	КЛЭП до 1 кВ (НН)																
	Подстанции, в т.ч.					145,018	145,018	52,693		12,6 МВА	12,6 МВА	85,124	7,200	92,324	73,846		73,846
	Уровень входящего напряжения ВН																
	Уровень входящего напряжения СН1					145,018	145,018	52,693		12,6 МВА	12,6 МВА	85,124	7,200	92,324	73,846		73,846
95	ПС 35/10 кВ Шахтаум (с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында - Аэропорт),(строительство)	С/П		2015	2017	145,018	145,018	52,693		12,6 МВА	12,6 МВА	85,124	7,200	92,324	73,846		73,846
	Уровень входящего напряжения СН2																
1.1.2.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.																
1.1.2.3	Инновации и НИОКР, в.т.ч.:																
1.1.2.4.	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:		264,04 км/ 19,06 МВА			761,446	750,397	215,466	131,84 км/ 9,51 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	264,04 км/ 19,06 МВА	261,711	273,220	534,931	221,790	231,542	453,332
	Электрические линии, в т.ч.		264,04 км/ 19,06 МВА			650,486	639,437	214,654	131,84 км/ 9,51 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	264,04 км/ 19,06 МВА	205,253	219,530	424,783	173,944	186,042	359,986
	воздушные линии, в т.ч.		264,04 км/ 19,06 МВА			648,723	639,414	214,631	131,84 км/ 9,51 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	264,04 км/ 19,06 МВА	205,253	219,530	424,783	173,944	186,042	359,986
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)																
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)																
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)		264,04 км/ 19,06 МВА			648,723	639,414	214,631	131,84 км/ 9,51 МВА	132,2 км/ 9,55 МВА	264,04 км/ 19,06 МВА	205,253	219,530	424,783	173,944	186,042	359,986
96	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)	С	242,45 км/ 14,95 МВА	2015	2018	512,452	512,452	172,449	123,17 км/ 7,65 МВА	119,28 км/ 7,3 МВА	242,45 км/ 14,95 МВА	171,364	168,639	340,003	145,224	142,914	288,138
97	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстоянием превышающим 300-500 метров)	С	13,99 км / 2,81 МВА	2015	2018	81,809	81,809	33,625	6,17 км/ 1,36 МВА	7,82 км/ 1,45 МВА	13,99 км / 2,81 МВА	21,052	27,132	48,184	17,841	22,993	40,834
98	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	С	7,6 км / 1,3 МВА	2016	2018	36,596	36,596		2,5 км/ 0,5 МВА	5,1 км/ 0,8 МВА	7,6 км / 1,3 МВА	12,837	23,759	36,596	10,879	20,135	31,014
99	Строительство ВЛ-10/0,4 кВс ТП г.Благовещенск (таможня)	С		2011	2015	0,997	0,001	0,001									
100	ВЛ 10 кВ в с.Екатеринославка с ПИР (строительство), (ООО "Амур Агро Холдинг")	С/П		2014	2015	16,869	8,556	8,556									
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)																
	кабельные линии, в т.ч.					1,763	0,023	0,023									
	КЛЭП 110 кВ (ВН)																
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)																

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2015**	План финансирования текущего года	Ввод мощностей			Объем финансирования, млн.руб. с НДС			Объем освоения, млн.руб. без НДС		
									План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.	План 2016	План 2017	Итого 2016-2017 гг.
		С/П*	км/МВА			млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	км/МВА	км/МВА	км/МВА	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)					**1,763**	**0,023**	**0,023**									
101	КЛ-10 кВ в г.Белогорске с ПИР (строительство), (ИП Тупало Л.Д.)	С		2012	2015	1,763	0,023	0,023									
	КЛЭП до 1 кВ (НН)																
	Подстанции, в т. ч.					**110,960**	**110,960**	**0,812**				**56,458**	**53,690**	**110,148**	**47,846**	**45,500**	**93,346**
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)																
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)					**110,960**	**110,960**	**0,812**				**56,458**	**53,690**	**110,148**	**47,846**	**45,500**	**93,346**
102	ПС 35 кВ Заводская, ВЛ 35 кВ Северная-Заводская, ВЛ 35 кВ Бузули-Заводская с разработкой ПСД (строительство), (ОАО "Газпром переработка Благовещенск")	С/П		2 015	2 017	110,960	110,960	0,812				56,458	53,690	110,148	47,846	45,500	93,346
	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)																
	ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:																
1.1.2.5.	**Прочие объекты электроэнергетики, в.т.ч.:**					**165,971**	**95,940**	**8,807**				**51,560**	**35,573**	**87,133**	**47,695**	**26,147**	**73,842**
103	Закрытая стоянка РПБ Шимановский РЭС с ПИР(строительство)	С/П		2 015	2 015	6,141	6,141	6,141									
104	Строительство сооружений базы филиала	С/П		2 016	2 017	41,302	41,302					19,476	21,826	41,302	16,505	18,497	35,002
105	Площадки для хранения материалов на базах РЭС в СП ЗЭС (строительство)	С		2 017	2 017	9,027	9,027						9,027	9,027		7,650	7,650
106	РПБ Коболдо (строительство)	С/П		2 007	2 017	53,993	13,806					11,446	2,360	13,806	11,700		11,700
107	Бытовое помещение на РПБ Коболдо с ПИР (строительство)	С/П		2 016	2 016	1,168	1,168					1,168		1,168	0,990		0,990
108	Гараж Сковородинского РЭС с ПИР (строительство)	С/П		2 016	2 017	12,390	12,390					10,030	2,360	12,390	10,500		10,500
109	Теплая стоянка для автомобилей на базе СП ЦЭС с ПИР (строительство)	С/П		2 016	2 016	9,440	9,440					9,440		9,440	8,000		8,000
110	Административное здание ИРЭС (строительство)	С/П		2 013	2 015	6,705	2,595	2,595									
111	Станция биологической очистки сточных вод с ПИР (строительство)	С/П		2 012	2 015	25,805	0,071	0,071									
1.1.2.6.	**Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:**																
1.1.2.7.	**ПИР для строительства будущих лет, в.т.ч.:**					**25,011**	**11,013**	**2,281**				**8,142**	**0,590**	**8,732**	**6,900**	**0,500**	**7,400**
112	ПИР Учебно-тренеровочный комплекс, (строительство)	П		2016	2016	2,832	2,832					2,832		2,832	2,400		2,400
113	ПИР Трансформаторного цеха в Центральном РЭС (строительство)	П		2016	2017	5,900	5,900					5,310	0,590	5,900	4,500	0,500	5,000
114	ПИР ВЛ 110 кВ ПС Журавли-Тамбовка (строительство).	П		2013	2015	3,308	1,175	1,175									
115	ПИР ВЛ-35 кВ Южная-Базовая (строительство).	П		2012	2015	4,438	0,024	0,024									
116	ПИР ВЛ 35 кВ Игнатьево-Водозабор (строительство)	П		2012	2015	8,277	0,826	0,826									
117	ПИР Отпайка ВЛ 10 кВ ф. №1 ПС Ядрино (перенос центров питания, протяженность отпайки 1 км), (строительство)	П		2015	2015	0,256	0,256	0,256									
1.2.	**Приобретение объектов основных средств**					**55,162**	**24,834**	**12,712**				**4,641**	**3,940**	**8,581**	**4,100**	**3,400**	**7,500**
118	Выкуп ВЛ-10/0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ Ромненского района			2016	2016	1,000	1,000					1,000		1,000	1,000		1,000
119	Выкуп ВЛ-10/0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ Михайловского района			2016	2016	0,100	0,100					0,100		0,100	0,100		0,100
120	Выкуп ЭСК 10/0,4 кВ г.Белогорск			2015	2015	5,000	5,000	5,000									
121	Выкуп электросетевого хозяйства п. Талакан			2015	2015	5,000	5,000	5,000									
122	Выкуп сетей Октябрьского района			2017	2017	0,300	0,300						0,300	0,300		0,300	0,300
123	Выкуп сетей Шимановского района			2017	2017	22,099	0,100						0,100	0,100		0,100	0,100
124	Выкуп у прочих сторонних собственников			2010	2020	21,663	13,334	2,712				3,541	3,540	7,081	3,000	3,000	6,000