



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

5 мая 2012г

№ 236

Москва

Об утверждении инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго»
на 2012–2014 годы

В соответствии с пунктом 12 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить инвестиционную программу ОАО АК «Якутскэнерго» на 2012–2014 годы с основными характеристиками согласно приложению.



С.И. Шматко

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО "Якутскэнерго" на 2012 - 2014 годы
Перечень инвестиционных программ и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	СГП*	Проектная мощность, МВт/Гкал/км/МВА	год начала строительства	год окончания строительства	Площадь строительства		Освоенная стоимость		Объем финансирования текущего года (2011 год)	Выполнено					Объем финансирования**															
							млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект		млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект	млн руб/гект	гект									
Всего по ОАО АК Якутскэнерго, в т.ч.																	12 442,69 / 13 400,04	10 583,52 / 11 540,88	1 334,49	0,4 МВт ВЛ - 142,2 км 207,78 МВА т/с - 0,883 км	ВЛ - 171,16 км 137,64 МВА т/с - 0,35 км	0,2 МВт ВЛ - 164,45 км 26,98 МВА	0,6 МВт ВЛ - 47,81 км 372,4 МВА т/с - 1,233 км	2 632,06	2 407,68	1 640,17	6 679,91	1 775,38	1 587,02	1 435,25	5 819,83	
Инвестиции на основной капитал, в т.ч.																	11 259,44 / 12 162,03	9 400,27 / 10 302,87	1 324,32	-	-	-	-	1 208,04	1 068,04	1 068,04	2 457,44	1 775,38	1 587,02	1 435,25	5 819,83	
Инвестиции на производственное развитие из них:																	10 690,88 / 11 593,46	8 831,71 / 9 742,51	1 208,04	-	-	-	-	1 068,04	1 068,04	1 068,04	2 457,44	1 775,38	1 587,02	1 435,25	5 819,83	
Техническое перевооружение и реконструкция																	7 407,50 / 8 247,50	7 128,56 / 7 988,75	685,34	-	-	-	-	685,34	685,34	685,34	1 785,81	1 293,49	1 143,87	1 068,04	4 221,17	
Новое строительство и расширение																	3 283,38 / 3 346,09	1 682,85 / 1 745,56	602,70	-	-	-	-	602,70	523,02	331,46	523,02	331,46	291,89	1 166,38	1 609,91	
Приобретение объектов основных средств																	568,56	568,56	118,28	-	-	-	-	118,28	148,60	150,41	151,27	480,28	-	-	-	-
Генерация (ГВ), в т.ч.:																	2 736,57 / 2 939,12	1 453,06 / 1 655,60	235,00	0,4 МВт	-	0,2 МВт	0,6 МВт	371,88	161,11	245,12	778,11	161,11	245,12	245,12	778,11	
Инвестиции на производственное развитие из них:																	2 736,57 / 2 939,12	1 453,06 / 1 655,60	235,00	-	-	-	-	235,00	371,88	161,11	245,12	778,11	161,11	245,12	245,12	778,11
Техническое перевооружение и реконструкция																	2 736,57 / 2 939,12	1 453,06 / 1 655,60	235,00	-	-	-	-	235,00	371,88	161,11	245,12	778,11	161,11	245,12	245,12	778,11
Основные объекты вето, в т.ч.																	1 570,05 / 163,85	146,60 / 153,40	13,55	-	-	-	-	13,55	72,00	27,89	5,90	105,79	-	-	-	-
- Модернизация ДЭС Якутского РЭС																	13 922 / 15,34	13 922 / 15,34	-	-	-	-	-	-	72,00	27,89	5,90	105,79	-	-	-	-
- Реконструкция ДЭС в с. Ювечен																	1 09	1 09	-	0,1 МВт	-	0,2 МВт	0,2 МВт	1 09	1 09	9,44	5,90	15,34	-	-	-	-
- Замена газового оборудования ГТУ котельной 106 кв в г. Якутске																	4 11	4 11	-	-	-	-	-	-	4 11	-	-	4 11	-	-	-	-
- Замена рабочих ложек 1-ой ступени ГТУ 45-3 № 1 Якутской ГРЭС																	45,51	45,51	13,55	-	-	-	-	13,55	31,97	-	-	31,97	-	-	-	-
- Модернизация ТТ-2В ДЭС 9.10.11.12 Якутской ГРЭС																	54 111 / 89,49	54 111 / 89,49	-	-	-	-	-	-	9,67	18,45	-	28,13	-	-	-	-
- Замена САУ Агрегатов																	49 121 / 28,01	49 121 / 28,01	-	-	-	-	-	-	9,67	18,45	-	28,13	-	-	-	-
- Реконструкция Каскада Высокоскоростных ТЭС-2, в том числе:																	38,31	27,86	-	-	-	-	-	-	23,16	-	-	23,16	-	-	-	-
- Реконструкция подпрямых турбин вальцового крана КВТ-4-50																	1 42	1 42	-	-	-	-	-	-	1 42	-	-	1 42	-	-	-	-
- Замена дымов																	6 15	6 15	-	-	-	-	-	-	6 15	-	-	6 15	-	-	-	-
- Повышение эффективности работы СН 0,4 кВт ТЭС путем установки современного оборудования																	3 54	3 54	-	-	-	-	-	-	3 54	-	-	3 54	-	-	-	-
- Реконструкция цехов управления постоянного тока на КВТЭС																	680 МВт	680 МВт	-	-	-	-	-	-	680 МВт	-	-	680 МВт	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.1.2																	27 220	16 75	2 21	-	-	-	-	2 21	14 04	-	-	14 04	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.2																	293,37 / 322,18	290,89 / 319,70	11,41	-	-	-	-	11,41	100,90	40,16	111,96	251,02	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.2.1																	293,37 / 322,18	290,89 / 319,70	11,41	-	-	-	-	11,41	100,90	40,16	111,96	251,02	-	-	-	-
- Реконструкция ДЭС в пос. Игит																	0,3 МВт	-	-	-	-	-	-	-	0,3 МВт	-	-	0,3 МВт	-	-	-	-
- Модернизация №3 и №4 ПА (Программа комплексного развития ПА и ПА до 2015)																	1 006 МВт	-	-	-	-	-	-	-	51,6	-	-	51,6	-	-	-	-
- Реконструкция газового хозяйства котельных котлов Якутской ТЭЦ с применением современного газового оборудования и инновационных технологий в области АСУ ТП																	12 МВт	127,15 / 141,86	0,51	-	-	-	-	-	30,00	35,40	32,13	97,53	-	-	-	-
- Реконструкция нагр.-котельных фильтров 1-й ступени умягчения химводоочистки ДТЭЦ																	12 МВт	1,18	-	-	-	-	-	-	1,18	-	-	1,18	-	-	-	-
- Реконструкция ЦТП (цеха постоянного тока) ДТЭЦ с заменой кабельных линий и аппаратурной базы																	12 МВт	10,59	-	-	-	-	-	-	10,59	-	-	10,59	-	-	-	-
- Замена градирни Якутской ГРЭС (1-ой очереди) применением прогрессивных конструкторских решений																	320 МВт	66 43 / 76,40	-	-	-	-	-	-	10,59	-	-	10,59	-	-	-	-
- Внедрение АСУ ТП Каскада ВЭС																	548 МВт	66 43 / 76,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,40	-	-	-	-
- Внедрение АСУ ТП Каскада ВЭС																	680 МВт	4,84	-	-	-	-	-	-	2,48	-	-	2,48	-	-	-	-
- Усовершенствование ТРАМ Каскада ВЭС (групповое регулирование активной и реактивной мощности)																	680 МВт	37,52	-	-	-	-	-	-	5,33	-	-	5,33	-	-	-	-
- Реконструкция и модернизация Каскада Высокоскоростных ТЭС-2, в том числе:																	680 МВт	13,34	-	-	-	-	-	-	32,19	-	-	32,19	-	-	-	-
- Повышение эффективности и надежности работы гидрогенератора ст. №1 с внедрением трансформаторной системы возбуждения гидрогенератора ГГ																	680 МВт	10,40	-	-	-	-	-	-	10,40	-	-	10,40	-	-	-	-
- Реконструкция электрической части шкафа регулятора скорости гидрогенератора ГГ																	680 МВт	2,94	-	-	-	-	-	-	2,94	-	-	2,94	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.1																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.2																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.3																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.4																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.5																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.6																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.7																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.8																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.9																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.10																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.11																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.12																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.13																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.14																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.15																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.16																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.17																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.18																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.19																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.20																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.21																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.22																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.23																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.24																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.25																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.26																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.27																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.28																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	-
Итого по 1.1.1.3.3.29																	443 44 / 514,50	443 44 / 514,50	8,96	-	-	-	-	8,96	16,03	-	-	16,03	-	-	-	

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность/ср. скорость	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **/***		Остаточная стоимость строительства **/***		Объем финансирования текущего года (2011 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
						млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого
1	- Строительство ЛЭС35/10 кВ в с. Чурыча с заводов ВЛ35кВ и ВЛ10кВ	С	2 x 4 МВА	2013	2013	22,62 / 24,27	22,62 / 24,27	-	-	-	8 МВА	-	8 МВА	-	8 МВА	-	24,27	
2	- Строительство ЛЭС 35/10 кВ Ж/д станции "Нижний-Бестях"	С	2,3 км 2 x 6,3 МВА	2012	2012	86,58	86,58	-	-	-	-	-	-	-	2,3 км 12,6 МВА	-	86,58	
3.1.1.2.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					102,49 / 107,65	87,68 / 92,84	14,81	14,81	-	-	-	-	-	-	-	16,94	
3.1.1.2.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					102,49 / 107,65	87,68 / 92,84	14,81	14,81	-	-	-	-	-	-	-	16,94	
1	- Строительство ЛЭС 110 кВ "Нижний Бестях" с вводом в эксплуатацию в части использования оборудования с выработкой, значительная проработка гашения дуги	С	2 x 25 МВА 5,86 км	2011	2013	102,49 / 107,65	87,68 / 92,84	14,81	14,81	-	-	-	-	-	50 МВА 5,86 км	-	75,90	
3.1.1.2.3	Эксплуатация и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					87,90	62,47	15,19	15,19	-	-	-	-	-	-	-	47,28	
1	- Строительство ЛЭС-110/10кВ "Северный Нюр"	С	6,3 МВА	2010	2012	87,90	62,47	15,19	15,19	-	-	-	-	-	6,3 МВА	-	47,28	
3.1.1.2.5	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.					3,72	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72	
1	- Объекты прошлых лет (введены по задолженности)	С				8,26	8,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	
3.1.1.2.7	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.					8,26	8,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	
1	- Строительство ЛЭС35/10 кВ в с. Чурыча с заводами ВЛ35кВ и ВЛ10кВ	П	2 x 4 МВА	2012	2012	8,26	8,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,26	
4	Энергетические сети низкого напряжения (вводоснабжения), в т.ч.					3 312,59 / 3 584,64	2 964,83 / 3 256,88	523,89	523,89	-	119,35 км 39,37 МВА	165,3 км 21,04 МВА	164,45 км 26,98 МВА	449,1 км 87,29 МВА	579,40	613,67	707,81	
4.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.					3 312,59 / 3 584,64	2 964,83 / 3 256,88	523,89	523,89	-	-	-	-	-	579,40	613,67	707,81	
4.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция					1 808,10 / 2 028,29	1 786,75 / 2 007,04	108,53	108,53	-	-	-	-	-	220,52	386,38	429,29	
4.1.1.1	Основные объекты ввода, в т.ч.					441,64 / 464,82	441,64 / 464,82	16,60	16,60	-	-	-	-	-	75,64	61,06	67,83	
1	- Реконструкция ТП "Лесхоза дружина"	С	2 x 0,65 МВА	2011	2012	5,00	5,00	0,31	0,31	-	12,6 МВА	-	-	-	4,69	4,69	207,25	
2	- Реконструкция ВЛ-6кВ Д-Землеустрой с п.ст. Северная	С	2 км	2011	2012	7,27	7,27	2,81	2,81	-	2 км	-	-	-	5,85	5,85	5,85	
3	- ВЛ-0,4 кВ от КТП Общества им. 36 в г. Ленск	С	2,7 км	2011	2012	2,81	2,81	2,81	2,81	-	2,7 км	-	-	-	-	-	-	
4	- ВЛ-0,4 кВ от ТП Старый порт им. 36 в г. Ленск	С	2,7 км	2011	2012	3,17	3,17	3,17	3,17	-	2,7 км	-	-	-	-	-	-	
5	- ВЛ-0,4 кВ от КТП Травяная д. 30 в г. Ленск	С	2,7 км	2011	2012	3,39	3,39	0,27	0,27	-	2,7 км	-	-	-	3,12	3,12	3,12	
6	- Реконструкция ВЛ 0,4/10 кВ, принятых по Коллекционному соглашению	С	201 км 23,6 МВА	2011	2017	420,00 / 443,18	420,00 / 443,18	8,62	8,62	-	17,5 км 7,2 МВА	36,3 км 4,2 МВА	41,4 км 4,1 МВА	15,5 МВА	61,98	64,06	67,83	
4.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.					16,24 / 17,02	13,39 / 14,17	2,62	2,62	-	-	-	-	-	-	-	3,86	
4.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.					16,24 / 17,02	13,39 / 14,17	2,62	2,62	-	-	-	-	-	-	-	3,86	
1	- Модернизация устройств РЗА на РП-6 кВ гор. Якутска	С	96,5 МВА	2009	2014	16,24 / 17,02	13,39 / 14,17	2,62	2,62	-	-	-	-	-	-	-	11,55	
4.1.1.3	Эксплуатация и повышение энергетической эффективности, в т.ч.					1 041,33 / 1 208,30	1 022,83 / 1 189,80	89,31	89,31	-	-	-	-	-	123,45	208,80	237,32	
1	- Реконструкция ВЛ 0,4/6 кВ гор. Якутска	С	58,55 км 27,15 МВА	2012	2019	163,01 / 202,56	163,01 / 202,56	-	-	-	-	-	-	-	10,41	23,60	33,48	
2	- Реконструкция ВЛ 0,4/6 кВ ЗЭР	С	133,36 км 1,66 МВА	2011	2019	403,00 / 476,39	403,00 / 476,39	7,09	7,09	-	10 км	34,9 км 0,26 МВА	35,2 км 0,4 МВА	80,1 км 0,66 МВА	19,88	98,88	112,32	
3	- Реконструкция ВЛ 0,4/10 кВ ЦЭР	С	88,08 км 4,95 МВА	2011	2019	215,00 / 244,68	215,00 / 244,68	-	-	-	5,3 км 0,25 МВА	8,4 км 0,63 МВА	21,77 км 0,48 МВА	35,47 км 1,36 МВА	17,60	25,96	25,00	
4	- Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ и Нижний-Бестях (1,2 этапа)	С	5,12 км 2 x 1 МВА 0,47 МВА	2011	2012	81,55 / 95,27	81,55 / 95,27	82,22	82,22	-	5,12 км 2,47 МВА	-	-	5,12 км 2,47 МВА	13,05	-	13,05	
5	- Реконструкция ВЛ 10 кВ Дыяна от ЛЭС 35/10 кВ Дыяна	С	30 км	2012	2013	30,80 / 31,50	30,80 / 31,50	-	-	-	30 км	-	-	30 км	18,86	12,64	31,50	
6	- Реконструкция ВЛ 10 кВ ВЛ 0,4 кВ и ТП 10/0,4 кВ с. Бадане Мелно-Кандаласского уезда	С	10,78 км 0,4 МВА	2013	2014	31,02 / 34,96	31,02 / 34,96	-	-	-	-	-	-	10,78 км 0,4 МВА	-	9,96	34,96	
7	- Реконструкция КЛ 6 кВ от ТП "Кочыныа 70 км" на ТП "Поманнек" в г. Якутске	С	0,65 км	2012	2012	2,71	2,71	-	-	-	0,65 км	-	-	0,65 км	2,71	-	2,71	
8	- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ и ТП-озеро-5 в г. Якутске	С	0,62 км	2012	2012	1,89	1,89	-	-	-	0,62 км	-	-	0,62 км	1,89	-	1,89	
9	- Реконструкция ВЛ 0,4/6 кВ Д-СХИ ЛЭС Набережная в г. Якутске	С	13,46 км	2012	2012	18,41	18,41	-	-	-	13,46 км	-	-	13,46 км	18,41	-	18,41	
10	- Реконструкция КЛ 6 кВ ЛЭС "Восточная" - РП-18 в г. Якутске	С	9 км	2013	2014	29,76 / 33,04	29,76 / 33,04	-	-	-	3,4 км	-	-	3,4 км	11,80	-	11,80	
11	- Реконструкция ВЛ3 6/10 с. Сунгар (2 этап)	С	3,4 км	2012	2012	11,80	11,80	-	-	-	-	-	-	3,4 км	-	-	11,80	
12	- Реконструкция ВЛ3 6 кВ и монтаж КТП 10(0,4) кВ с. Сунгар	С	2,2 км 1,25 МВА	2012	2012	8,85	8,85	-	-	-	2,2 км 1,25 МВА	-	-	2,2 км 1,25 МВА	8,85	-	8,85	
13	- Реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ Сунгарово уезда	С	1,6 км 4,25 МВА	2012	2014	41,53 / 46,24	41,53 / 46,24	-	-	-	9 км 1,75 МВА	7 км 2,5 МВА	-	1,6 км 4,25 МВА	-	21,24	25,00	
4.1.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.					61,10 / 69,99	61,10 / 69,99	-	-	-	-	-	-	-	7,10	10,19	28,67	
1	- Модернизация РЗА и ПА (Программа комплексного развития РЗА и ПА) (П.д.в. 2013)	С	425,4 МВА	2012	2017	61,10 / 69,99	61,10 / 69,99	-	-	-	-	-	-	-	7,10	10,19	28,67	
4.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.					16,92 / 19,45	16,92 / 19,45	-	-	-	-	-	-	-	4,76	14,69	19,45	
1	- Строительство Железнодорожного сетевого участка	С	запас - 120 м2 панель - 360 м2	2013	2014	16,92 / 19,45	16,92 / 19,45	-	-	-	-	-	-	-	4,76	14,69	19,45	
4.1.1.10	ПНР для строительства будущих лет, в т.ч.					230,87 / 248,81	230,87 / 248,81	-	-	-	-	-	-	-	60,81	94,40	249,61	

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Превышение мощности/протяженности сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства ****/****		Остаточная стоимость строительства ****/****		Объем финансирования текущего года (2011 год)	Ввод мощностей					Объем финансирования****			
						млн рублей	млн рублей	млн рублей	млн рублей		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	млн рублей	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого
1	- Строительство Железнодорожного сетевого участка	СИ*	МВт/км/км/МВА	2012	2012	1,51	1,51	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	1,51	-	-	1,51
2	- Реконструкция ВЛ 10 кВ Л-Бара от ПС 35/10 кВ Дамшара	П	км длина - 120 м2 рядок - 360 м2	2012	2012	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	0,30	-	-	0,30
3	- Развитие схемы разветвления распределительных электросетей Замчалов и Центрального энергопункта Жукской энергосистемы	П	км	2012	2012	11,80	11,80	11,80	11,80	-	-	-	-	-	-	11,80	-	-	11,80
4	- Реконструкция ВЛ 10кВ в с/пункте Жукской энергосистемы	П	км	2012	2013	135,18 / 141,20	135,18 / 141,20	135,18 / 141,20	135,18 / 141,20	-	-	-	-	-	-	47,20	-	-	47,20
5	- Реконструкция ВЛ 10кВ в с/пункте Жукской энергосистемы	П	км	2014	2014	82,09 / 94,00	82,09 / 94,00	82,09 / 94,00	82,09 / 94,00	-	-	-	-	-	-	94,40	-	-	94,40
4.1.1.2	Новое строительство и расширение					1 504,40 / 1 556,25	1 178,08 / 1 229,84	415,36	415,36							308,88	227,29	278,52	814,48
4.1.1.2.3	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:					1 504,40 / 1 556,25	1 178,08 / 1 229,84	415,36	415,36							308,88	227,29	278,52	814,48
1	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/0,4 кВ по городу Жукскому для обеспечения технологического подключения потребителей	С	52,14 км 25,45 МВА	2009	2014	995,60 / 1021,03	708,61 / 734,04	346,07	346,07	9 км 8 МВА	12 км 1,3 км	10 км 7,9 МВА	31 км 21,7 МВА	31 км 21,7 МВА	143,54	103,38	141,05	387,97	
2	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/0,4 кВ по Центральному энергопункту ЖС (З) для обеспечения технологического подключения потребителей, в т.ч.:	С	36,57 км 9,23 МВА	2010	2014	187,40 / 195,96	172,55 / 181,11	57,24	57,24	12 км 3,5 МВА	9 км 2,5 МВА	10 км 3 МВА	31 км 9 МВА	31 км 9 МВА	143,54	103,38	141,05	387,97	
2.1	в том числе: Томпонский учаск (район)	С	2,5 км 0,46 МВА	2012	2014	26,49 / 26,92	26,49 / 26,92	19,50	19,50	1 км 0,2 МВА	0,8 км 0,16 МВА	0,7 км 0,1 МВА	2,5 км 0,46 МВА	2,5 км 0,46 МВА	3,02	2,30	2,10	7,42	
3	- Мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/0,4 кВ по Западному энергопункту ЖС (З) для обеспечения технологического подключения потребителей, в т.ч.:	С	38,86 км 8,93 МВА	2009	2014	121,85 / 128,11	97,28 / 103,54	9,00	9,00	15 км 3,3 МВА	11 км 2,4 МВА	11 км 2,5 МВА	37 км 8,2 МВА	37 км 8,2 МВА	32,81	28,77	32,96	94,54	
3.1	в том числе: Выпюльский учаск (район)	С	4,9 км 1,6 МВА	2012	2014	18,50 / 19,67	18,50 / 19,67	0,37	0,37	2 км 0,6 МВА	1,5 км 0,5 МВА	1,4 км 0,5 МВА	4,9 км 1,6 МВА	4,9 км 1,6 МВА	7,50	6,00	5,80	19,30	
4	- Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт	С	23,5 км 2,8 МВА	2011	2014	199,64 / 211,15	199,64 / 211,15	3,05	3,05	15 км 0,8 МВА	4,2 км 1 МВА	4,3 км 1 МВА	23,5 км 2,8 МВА	23,5 км 2,8 МВА	91,36	59,49	57,26	208,10	
5	Созданы энергетические объекты					341,59 / 390,51	282,22 / 331,14	21,13	21,13							37,05	40,95	35,73	113,73
5.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:					341,59 / 390,51	282,22 / 331,14	21,13	21,13							37,05	40,95	35,73	113,73
5.1.1	Инвестиции на производственные объекты, из них:					341,59 / 390,51	282,22 / 331,14	21,13	21,13							37,05	40,95	35,73	113,73
5.1.1.1	Технологическое переоборудование и реконструкция					155,55 / 172,80	111,00 / 128,25	6,58	6,58							13,36	14,20	14,20	41,76
5.1.1.1.1	Инновационные проекты, в т.ч.:					155,55 / 172,80	111,00 / 128,25	6,58	6,58							13,36	14,20	14,20	41,76
1	- Модернизация системы учета потребления электроэнергии потребителей частного сектора с дистанционным счетом данных и автоматизацией определения оценок потерь	С	12000 шт.	2010	2017	136,55 / 150,80	94,28 / 108,55	6,58	6,58	-	-	-	-	-	11,00	11,80	11,80	34,60	
2	- Проработка технического обеспечения автоматизированного управления бойлерной деятельностью	С	200 АРМов	2009	2017	19,00 / 22,00	16,72 / 19,72	-	-	-	-	-	-	-	2,36	2,40	2,40	7,16	
5.1.1.1.3	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности, в т.ч.:					171,65 / 201,44	156,83 / 186,62	14,55	14,55							20,63	25,22	20,63	66,19
1	- Установка общепомпных приборов учета (ОПУ)	С	700 шт.	2010	2017	21,54 / 26,70	15,50 / 20,46	0,91	0,91	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	6,00
2	- Обеспечение рационального потребления электроэнергии, снижение удельных затрат и осуществление контроля режимных параметров энергообъектов на объектах компании	С	43 объекта	2009	2017	53,10 / 60,97	44,52 / 52,39	2,63	2,63	-	-	-	-	-	5,90	5,90	5,90	17,70	
3	- Реализация проектов реконструкции на объектах компании	С	2630 шт.	2011	2017	97,01 / 113,77	97,01 / 113,77	10,98	10,98	-	-	-	-	-	14,73	16,32	11,45	42,49	
5.1.1.1.8	Прочие объекты энергоснабжения, в т.ч.:					14,39 / 16,27	14,39 / 16,27	-	-							3,06	1,53	1,18	5,77
1	- Мероприятия по совершенствованию систем автоматизированной безопасности объектов Энергобара	С	66 ППП	2012	2017	14,39 / 16,27	14,39 / 16,27	-	-	-	-	-	-	-	3,06	1,53	1,18	5,77	
6	Прочие объекты, в т.ч.:					840,68 / 896,16	818,79 / 874,27	166,95	166,95							240,77	240,26	170,81	651,84
6.1	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:					840,68 / 896,16	818,79 / 874,27	166,95	166,95							240,77	240,26	170,81	651,84
6.1.1	Инвестиции на производственные объекты, из них:					272,12 / 327,60	250,23 / 305,71	48,67	48,67							92,17	89,85	19,54	201,56
6.1.1.1	Технологическое переоборудование и реконструкция					272,12 / 327,60	250,23 / 305,71	48,67	48,67							92,17	89,85	19,54	201,56
1	- Реконструкция дробильного корпуса ЖЭУ-1	С	6000 м2 здание - 1157,1 м2 подзем. - 5290 м2	2011	2013	129,80 / 133,25	129,80 / 133,25	28,99	28,99	-	-	-	-	-	53,38	50,88	104,26	201,56	
2	- Мероприятия по развитию УМВ НПОУ (УПП) подготовки персонала энергетиков	С	37,90 / 39,75	2011	2013	91,90 / 93,5	91,90 / 93,5	28,99	28,99	-	-	-	-	-	40,91	23,60	64,51	104,26	
6.1.1.1.2	Инновации и НИОКР, в т.ч.:					133,37 / 182,80	113,22 / 162,65	19,42	19,42							12,47	27,28	18,36	94,35
6.1.1.1.2.1	Инновационные проекты, в т.ч.:					133,37 / 182,80	113,22 / 162,65	19,42	19,42							12,47	27,28	18,36	94,35
1	- Организация и тестирование средств обработки и передачи информации от филиалов и ИД в рамках создания единого информационного пространства ОАО АК "Жукэнерго"	С	34,60 / 39,73	2009	2014	98,77 / 143,07	89,11 / 133,41	16,29	16,29	-	-	-	-	-	11,71	13,00	1,40	26,11	
2	- Внедрение инновационных технологий с целью повышения эффективности работы сетей АДУ	С	-	2010	2018	8,95 / 11,55	7,21 / 9,81	0,26	0,26	-	-	-	-	-	26,49	24,79	16,96	68,24	
6.1.1.1.8	Прочие объекты энергоснабжения, в т.ч.:					8,95 / 11,55	7,21 / 9,81	0,26	0,26							0,59	1,18	1,18	2,95
1	- Мероприятия по совершенствованию систем автоматизированной безопасности прочих объектов	С	-	2010	2017	8,95 / 11,55	7,21 / 9,81	0,26	0,26	-	-	-	-	-	0,59	1,18	1,18	2,95	
6.1.2	Продвижение объектов основных средств					568,56	568,56	118,28	118,28							148,60	150,41	151,27	450,28
6.1.2.1	Оборудование, не входящее в смету строек, в т.ч.:					568,56	568,56	118,28	118,28							148,60	150,41	151,27	450,28
1	Оборудование, не входящее в смету строек	-	-	ежегодно	ежегодно	179,23	179,23	27,88	27,88	-	-	-	-	-	56,11	50,00	45,27	151,38	
2	Оборудование к условиям	-	-	ежегодно	ежегодно	59,31	59,31	8,30	8,30	-	-	-	-	-	16,76	16,76	17,50	51,01	
3	Средства малой механизации	-	-	ежегодно	ежегодно	13,33	13,33	0,07	0,07	-	-	-	-	-	4,13	4,13	5,00	13,26	

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	МВт/кВт/кВМ/ВВА	год начала строительства	год окончания строительства	Планы строительства 2011-2012 гг./млн руб/млн кВт/млн ВВА	Остаточная стоимость строительства 2011-2012 гг./млн руб/млн кВт/млн ВВА	Объем финансирования текущего года (2011 год) млн руб/млн кВт/млн ВВА	Всего инвестировано						Объем финансирования			
									Планы 2012 года	Планы 2013 года	Планы 2014 года	Итого	Планы 2012 года	Планы 2013 года	Планы 2014 года	Итого		
4	Информационные технологии	-	-	ежегодно	ежегодно	53,41	53,41	9,87	МВт/кВт/кВМ/ВВА	-	-	-	-	млн руб/млн кВт/млн ВВА	15,11	13,92	14,50	43,54
5	Средства связи	-	-	ежегодно	ежегодно	26,55	26,55	5,95	-	-	-	-	-	4,64	6,96	9,00	20,60	
6	Обновление парка авто и спецтехники	-	-	ежегодно	ежегодно	236,74	236,74	66,24	-	-	-	-	-	51,86	58,63	60,00	170,50	
7	Прочие инвестиции	-	-	-	-	18325/1238,01	18325/1238,01	8,17	-	-	-	-	-	174,63	632,31	53,15	800,08	
7.3	Настроительные работы в т.ч.	-	-	-	-	26057/315,07	26057/315,07	-	-	-	-	-	-	44,20	38,11	53,15	135,46	
7.3.1	НПОБЭ в т.ч.	-	-	-	-	26057/315,07	26057/315,07	-	-	-	-	-	-	44,20	38,11	53,15	135,46	
1	Разработка системы технического мероприятия, направленных на развитие предложения о возобновлении режимов нулевой мощности	Р	-	2012	2013	13,07/17,70	13,07/17,70	-	-	-	-	-	-	6,73	10,97	-	17,70	
2	Устройства управления ПГУ-45.3 электростанции	И	-	2012	2012	0,59	0,59	-	-	-	-	-	-	0,59	-	-	0,59	
3	Научно-исследовательские работы по разработке методов и определению расхода тепла на подогрев холодной воды при совместной подачке сетей водопровода и квартальных тепловых сетей ОАО АК «Курскэнерго»	Р	-	2012	2012	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	0,71	-	-	0,71	
4	Исследование влияния термодинамических процессов, происходящих в теплообменниках турбинных и паровых котлов, путем наваривания кабельных линий 6-0,4 кВ при их эксплуатации с разработкой рекомендаций по наиболее экономичным способам прокладки, ремонта кабелей и обеспечения их надежности	Р	-	2012	2013	2,32/2,36	2,32/2,36	-	-	-	-	-	-	1,77	0,59	-	2,36	
5	Разработка комплекса предложений по типовым технологическим решениям объектов малой (локальной) энергетик в зоне децентрализованного электроснабжения	Р	-	2012	2017	98,46/114,70	98,46/114,70	-	-	-	-	-	-	32,40	-	24,95	57,35	
6	Разработка и изготовление опытных образцов опор ВЛ-110 кВ из композитных материалов	ИЭТ	-	2012	2012	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	2,01	-	-	2,01	
7	Опытно-конструкторская разработка рабочего диска 1 ступени и рабочей лопатки 1 ступени на ПГУ-45.3 с целью обеспечения надежной работы лопаточного аппарата турбины	ИЭТ	-	2013	2014	21,26/23,60	21,26/23,60	-	-	-	-	-	-	-	-	11,80	11,80	23,60
8	Исследование тепловых режимов состояния ПГУ-45.3 при работе установок в пиковом режиме с разработкой системы технических мероприятий, направленных на улучшение ее эксплуатационного состояния с целью обеспечения возможности ее работы в пиковом режиме	И	-	2014	2015	9,64/11,80	9,64/11,80	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	0,47	
9	Разработка проекта конструкторских устройств для обеспечения сетевой воли сетевой теплоснабжения Т.Юрская	Р	-	2013	2013	1,10/1,18	1,10/1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	1,18	-	1,18
10	Исследование свойств грунтобетонов из коррозионностойких материалов, включая полимерные, с целью разработки проектной документации к применению в системах ТЭС в условиях наземной эксплуатации	И	-	2014	2015	2,98/3,54	2,98/3,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,77	1,77
11	Разработка технических решений по адаптации САУПР системы автоматического управления и регулирования судовых главных валов на ПГУ-45.3 и ПГУ-35.770	Р	-	2014	2015	20,61/25,96	20,61/25,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,54	3,54
12	ОКР новой системы ВПУ (автоматическое управление) на ПГУ-45.3 и ПГУ-35.770	ИЭТ	-	2013	2014	6,38/7,08	6,38/7,08	-	-	-	-	-	-	-	-	3,54	3,54	7,08
13	ОКР комплексного газодинамического расчета котла на газу с целью обеспечения устойчивого к динамическим нагрузкам и вибрациям	ИЭТ	-	2013	2013	2,75/2,95	2,75/2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	-	2,95
14	ОКР альтернативного исполнения (соединения баффера и вертлуга) для обеспечения опор.5 в аварийном режиме	ИЭТ	-	2013	2013	3,85/4,13	3,85/4,13	-	-	-	-	-	-	-	-	4,13	-	4,13
15	Разработка экологически эффективных комплексных способов прогнозирования эксплуатационной тепловой энергии и холодовой теплоты на основе использования местных угляных месторождений	Р	-	2013	2017	74,84/96,76	74,84/96,76	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	7,08	10,03
7.4	Прочие вложения в т.ч.	-	-	-	-	922,68/922,94	922,68/922,94	8,17	-	-	-	-	-	130,42	594,19	-	726,61	
2	Выкуп земельных участков	-	-	2011	2013	18,47/18,73	18,47/18,73	8,17	-	-	-	-	-	6,80	3,76	-	10,56	
3	Приведение имущества (ЦПТ ПТУ №14)	-	-	2012	2012	13,80	13,80	-	-	-	-	-	-	1,84	-	-	1,84	
4	Выдача в УК ОАО «Сакхара» (Мин.ТЭЦ в Дзержинском)	-	-	2013	2013	590,43	590,43	-	-	-	-	-	-	590,43	-	-	590,43	
5	Приведение имущества на комплексном объекте	-	-	2012	2012	178,30	178,30	-	-	-	-	-	-	33,88	-	-	33,88	
6	Приведение имущества (спонсор мена с ОАО «Сакхара»)	-	-	2012	2012	33,88	33,88	-	-	-	-	-	-	33,88	-	-	33,88	
7	Приведение имущества (в т.ч. договор купли-продажи с ООО «Яростекст» и другими организациями)	-	-	2012	2012	16,47	16,47	-	-	-	-	-	-	16,47	-	-	16,47	
	Приведение имущества (договор мена с МУП Мининского района)	-	-	2012	2012	71,43	71,43	-	-	-	-	-	-	71,43	-	-	71,43	
	Крупные сделки:																	
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																	
1	ВЛ-220 кВ «ВТЭС-Алкая-Удвинский» (3,4 станы) (Инвестиционный кредит 2012 г.)	-	-	2012	2014	49,12	49,12	-	-	-	-	-	-	61,17	108,08	86,29	255,54	
2	ВЛ-220 кВ «ВТЭС-Алкая-Удвинский» (3,4 станы) (Инвестиционный кредит 2013 г.)	-	-	2013	2015	100,51	100,51	-	-	-	-	-	-	17,38	24,51	7,23	49,12	
3	ВЛ-220 кВ «ВТЭС-Алкая-Удвинский» (3,4 станы) (Инвестиционный кредит 2014 г.)	-	-	2014	2016	35,65	35,65	-	-	-	-	-	-	-	29,93	42,54	72,47	
4	Реорганизация цепочек питания в гор. Якутске (Инвестиционные кредиты 2011-2012 гг.)	-	-	2011	2015	104,37	104,37	5,07	-	-	-	-	-	29,94	47,40	24,82	102,16	
5	ПС 110 кВ Тойкарой, Мин.ТЭЦ в пос. Дзержинский, ВПРС-2 (ЦПР) (Облигационный займ 2-ой очереди)	-	-	2007	2012	8,33	2,47	6,53	-	-	-	-	-	2,47	-	-	2,47	

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сети	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства **/***	Остаточная стоимость строительства **/***	Объем финансирования текущего года (2011 год)	Ввод мощностей				Объем финансирования****				
									МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА	МВт/кач/км/МВА
		С/П				млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	
6	Минус-ГЭС и пос. Девульский, Верхний участок ЯПРС, ВЛ 10/04 кВ (Общеплановый зам. 3-ой впуск)	-	-	2010	2012	15,58	7,35	8,43	-	-	-	-	7,35	-	-	7,35	
7	- Строительство ПС 35/10 кВ Ж/д.станции Нижний Вестек*	-	-	2012	2013	5,05	5,05	-	-	-	-	-	2,04	3,01	-	5,05	
8	Строительство ПС 110/10кВ "Северная Нора"	-	-	2012	2013	5,22	5,22	-	-	-	-	-	1,99	3,23	-	5,22	
	Ввод в инвестиционных кредитов и займов	-	-	2012	2013	2 391,56	1 839,77	322,89	-	-	-	-	114,86	415,74	403,56	934,15	
1	Реорганизация центрального управления г. Якутска (Инвестиционный кредит 2011-2012 г.)	-	-	2011	2015	524,93	524,93	174,59	-	-	-	-	16,50	110,99	166,11	293,20	
2	ВЛ 110 кВ Станция-Эльдан, ВЛ 110 кВ Станция-Эльдан с отпайкой ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Усть-Алм, ВЛ 220 кВ ВТЭС-Алкан-Удвинный (3-ый этап) (Общеплановый зам. - 2-ой впуск)	-	-	2007	2012	628,60	151,00	120,00	-	-	-	-	31,00	-	-	31,00	
3	ВЛ 220 кВ ВТЭС-Алкан-Удвинный (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2012 г.)	-	-	2012	2015	232,28	232,28	-	-	-	-	-	49,55	58,09	124,64	232,28	
4	ВЛ 220 кВ ВТЭС-Алкан-Удвинный (3,4 этапы) (Инвестиционный кредит 2013 г.)	-	-	2013	2016	350,00	350,00	-	-	-	-	-	-	76,30	21,63	97,93	
5	Строительство ПС 110/10кВ "Северная Нора"	-	-	2012	2013	41,16	41,16	-	-	-	-	-	41,16	-	-	41,16	
6	Строительство ПС 35/10 кВ Ж/д.станции Нижний Вестек*	-	-	2012	2012	32,53	32,53	-	-	-	-	-	32,53	-	-	32,53	
7	ПС 110/6 кВ "Северная" (договор лизинга 2008 г.)	-	-	2008	2013	56,00	24,42	9,86	-	-	-	-	8,66	5,90	-	14,56	
8	Автобусная (договор лизинга 2007 г.)	-	-	2009	2012	70,00	27,59	18,44	-	-	-	-	9,15	-	-	9,15	
9	ПС 110/51/10 кВ Нижний Вестек (договор лизинга 2013 г.)	-	-	2012	2018	455,86	455,86	-	-	-	-	-	-	91,17	91,17	182,34	
	Показание сведений достоверности	-	-	2010	2017	1 852,77	1 852,77	304,58	-	-	-	-	286,31	-	200,00	200,00	686,31
ВСЕГО по ОАО АК Якутскэнерго						17 010,65 /17 968,00	14 585,80 /15 543,16	1 982,00	План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
									3 094,40	3 131,49	2 330,02	8 555,91					

* С - строительство, П - проектирование (по проекту НИОКР - разработка и - исследование, Из - изготовление опытного образца).

** - стоимость проектной документации и текущих затрат и расходов по управлению объектом строительства (С НДС)

*** - для сетей, организованных, передаваемых на баланс единого регионального оператора ВАВ - стоимость финансирования может быть больше

**** - прогнозная стоимость строительства года с применением индексов-дефляторов на 2013 и 2014 г. (индекс Минэкономразвития РФ от 05.10.2011 г. № 21790-АК/103)

2012 год индекс-дефлятор 107,3%, коэффициент перевода стоимости КВЛ к ценам 2012 года К=1,073

2014 год индекс-дефлятор 107,2%, коэффициент перевода стоимости КВЛ к ценам 2012 года К=1,151

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

Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет с НДС), млн. рублей

№№	Источники финансирования	Кроме того:			
		План 2012 года	План 2013 года	План 2014 года	Итого
1	Собственные средства	1 975,74	2 057,68	1 545,17	5 578,59
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	399,24	349,52	402,78	1 151,54
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	181,72	181,72	181,72	545,16
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	217,52	167,80	221,06	606,38
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	217,52	167,80	221,06	606,38
1.1.3.3	в т.ч. от технологического присоединения потребителей (высокое напряжение)	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	1 471,19	1 117,73	1 142,39	3 731,31
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1 471,19	1 117,73	1 142,39	3 731,31
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	105,31	590,43	-	695,74
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.4.2	средства от технологического присоединения потребителей (авансы полученные)	-	-	-	-
1.4.3	средства от реализации активов	105,31	590,43	-	695,74
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	656,32	350,00	95,00	1 101,32
2.1	Кредиты	656,32	350,00	95,00	1 101,32
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	-	-	-	-
		2 632,06	2 407,68	1 640,17	6 679,91

1	Собственные средства	286,31	200,00	200,00	686,31
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-
1.2	Амортизация	225,70	200,00	200,00	625,70
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	225,70	200,00	200,00	625,70
1.3	Возврат НДС	60,62	-	-	60,62
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
		114,86	415,74	403,56	934,15
Итого источников финансирования		286,31	200,00	200,00	686,31
Всего по ОАО АК "Якутскэнерго"					
1	Собственные средства	61,17	108,08	86,29	255,54
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-
1.2	Амортизация	61,17	108,08	86,29	255,54
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	61,17	108,08	86,29	255,54
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
		61,17	108,08	86,29	255,54
Итого источников финансирования		61,17	108,08	86,29	255,54
Возврат инвестиционных кредитов и займов, в т.ч.					
1	Собственные средства	114,86	415,74	403,56	934,15
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-
1.2	Амортизация	72,60	373,25	373,81	819,66
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	72,60	373,25	373,81	819,66
1.3	Возврат НДС	42,26	42,49	29,75	114,49
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
		114,86	415,74	403,56	934,15
Итого источников финансирования		114,86	415,74	403,56	934,15
Всего по ОАО АК "Якутскэнерго"					
1	Собственные средства	286,31	200,00	200,00	686,31
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	-	-	-	-
1.2	Амортизация	225,70	200,00	200,00	625,70
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	225,70	200,00	200,00	625,70
1.3	Возврат НДС	60,62	-	-	60,62
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
		286,31	200,00	200,00	686,31
Итого источников финансирования		286,31	200,00	200,00	686,31
Всего по ОАО АК "Якутскэнерго"					

УКАЗАТЕЛЬ

Рассылки приказа «05» 05 2012 № 236

Инд.	Подразделение	Экз.
	Министр	
СШ	Шматко С.И.	
	Секретариат Министра	
	Заместители Министра	
ДБ	Беленький Д.М.	
ДА	Дыбов А.И.	
СК	Кудряшов С.И.	
ЮС	Сенторин Ю.Л.	
ПФ	Федоров П.С.	
АШ	Шишкин А.Н.	
АЯ	Яновский А.В.	
	Структурные подразделения	
02	Департамент энергоэффективности и модернизации ТЭК	1
03	Юридический департамент	1
04	Департамент управления делами	1
05	Департамент добычи и транспортировки нефти и газа	
06	Департамент переработки нефти и газа	
07	Департамент бюджетного планирования и учета	
08	Департамент корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК	
09	Департамент развития электроэнергетики	1
10	Департамент оперативного контроля и управления в электроэнергетике	
11	Департамент угольной и торфяной промышленности	
12	Департамент международного сотрудничества	
13	Департамент административной и законопроектной работы	
14	Отдел безопасности, режима и государственной тайны	
	Итого по рассылке:	3

Ответственный за рассылку: Черкаева С.В. 6.31-97-47

Руководитель структурного подразделения:

