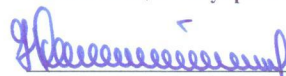


Утверждаю
Заместитель генерального директора
по инвестициям и управлению ресурсами


В.А. Юхимук
06 марта 2015 г.

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала ОАО "ДРСК" Хабаровские электрические сети на 2014 год, млн. рублей с НДС (представляется ежегодно)

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполнен ных работ) млн.рубле й без НДС	Введено (оформлен о актами ввода в эксплуата цию) млн.рубле й без НДС	Осталось профинанс ировать по результата м отчетного периода *	Отклонение			Причины отклонений	
			всего 2014 г.					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт						уточнения стоимости по результата м утвержденн ой ПСД		уточнения стоимости по результатам закупочных процедур
	Итого по филиалу Хабаровские ЭС	4 247,379	1 004,741	1 171,179	737,214	1 088,891	3 076,201	166,438	17%			
									#####			
1.	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.	4 247,379	1 004,741	1 171,179	737,214	1 088,891	3 076,201	166,438	17%			
1.1.	Инвестиции на производственное развитие, из них:	3 475,917	640,089	538,719	509,554	861,231	2 937,197	-101,370	-16%			
1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция	1 823,765	368,669	342,554	316,932	385,913	1 481,211	-26,115	-7%			
1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.	1 053,525	146,615	142,138	132,923	205,167	911,387	-4,477	-3%			
	Электрические линии, в т.ч.	88,396	34,973	39,723	36,484	37,332	48,672	4,750	14%			
	воздушные линии, в т.ч.	80,443	27,020	32,091	30,016	30,865	48,352	5,071	19%			
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)											
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)											
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	13,850	13,820	13,850	12,222	15,011		0,030	0%			
1	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.1 ПС Северная (переход через пойму р. Силинка в габарите 35кВ, пролеты опор 54-81) (в т.ч. ПИР)	13,850	13,820	13,850	12,222	15,011		0,030	0%			
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	66,593	13,200	18,241	17,794	15,854	48,352	5,041	38%			
2	Реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4-10 кВ (для ТП)	66,593	13,200	18,241	17,794	15,854	48,352	5,041	38%			Реализация мероприятия по мере поступления заявок на ТП
	кабельные линии, в т.ч.	7,953	7,953	7,632	6,468	6,468	0,321	-0,321	-4%			
	КЛЭП 110 кВ (ВН)											
	КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	7,953	7,953	7,632	6,468	6,468	0,321	-0,321	-4%			
3	Вынос кабельной линии 35кВ объекта Т-183 Хурба совхоз Комсомольский п. Молодежный	7,953	7,953	7,632	6,468	6,468	0,321	-0,321	-4%			
	КЛЭП 3-10 кВ (СН2)											
	КЛЭП до 1 кВ (НН)											
	Подстанции, в т. ч.	965,129	111,642	102,414	96,440	167,835	862,715	-9,228	-8%			
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	881,334	72,960	57,983	56,936	129,447	823,351	-14,977	-21%			
4	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ СМР в г. Хабаровске	0,200	0,200	0,200								

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполнен ных работ) млн.рубле й без НДС	Введено (оформлен о актами ввода в эксплуата цию) млн.рубле й без НДС	Осталось профинанс ировать по результата м отчетного периода *	Отклонение				Причины отклонений
			всего 2014 г.					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт						уточнения стоимости по результата м утвержденн ой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
5	Реконструкция закрытой ПС 110/6 кВ Здоровье	31,931	31,931	30,968	36,103	109,003	0,963	-0,963	-3%			
6	Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г.Комсомольск-на-Амуре	628,598	0,347	0,388	0,389		628,210	0,041	12%			
7	Замена аккумуляторных батарей (ЦП 1.6)	29,270	10,475	9,110	7,721	7,721	20,160	-1,365	-13%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
8	Расширение ПС 110/35/6 кВ Южная в г. Хабаровске (установка двух линейных ячеек 110 кВ)											
9	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	121,951	10,740				121,951	-10,740	-100%			Заключен договор №440 от 22.10.14 ОАО Дальэнерготехкомплект на поставку оборудования без аванса,срок поставки 31.05.2015г.
10	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 110 кВ (для ТП)	69,383	19,267	17,317	12,723	12,723	52,066	-1,950	-10%			Реализация мероприятия по мере поступления заявок на ТП
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)	83,795	38,682	44,431	39,504	38,388	39,364	5,749	15%			
11	Расширение ПС 35/10 кВ Эгге (на две линейные ячейки 35 кВ)	46,576	23,105	24,628	21,874	23,161	21,948	1,523	7%			При планировании затрат не учтена кредиторская задолженность на начало года
12	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 35 кВ (для ТП)	37,219	15,577	19,803	17,630	15,226	17,416	4,226	27%			Реализация мероприятия по мере поступления заявок на ТП
	Уровень входящего напряжения 10 кВ (СН2)											
1.1.1.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.	266,545	61,075	59,775	51,682	51,682	206,770	-1,300	-2%			
13	АИИС КУЭ розничного рынка э/э	266,545	61,075	59,775	51,682	51,682	206,770	-1,300	-2%			
1.1.1.3	Инновации и НИОКР	139,540	35,505	30,264	29,046	29,046	109,276	-5,241	-15%			
14	Внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит	12,597	2,359	2,615	6,866	6,866	9,982	0,256	11%			Увеличение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
15	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами (ЦП 2.2)	28,178	7,257	7,504	6,042	6,042	20,674	0,247	3%			
16	Оснащение быстродействующими защитами транзитов 110 кВ (ЦП 2.3)	38,381	8,142	6,530	1,999	1,999	31,851	-1,612	-20%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
17	ПТК ЦУС "ХЭС"	60,384	17,747	13,615	14,139	14,139	46,769	-4,132	-23%			Задержка поставки оборудования подрядчика, работы выполнены в декабре,оплата по условиям договора в январе 2015 г.
1.1.1.4	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики, в т.ч.	18,887	4,158	4,158	3,524	3,524	14,729	0,000	0%			

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполнен ных работ) млн.рубле й без НДС	Введено (оформлен о актами ввода в эксплуата цию) млн.рубле й без НДС	Осталось профинанс ировать по результата м отчетного периода *	Отклонение				Причины отклонений
			всего 2014 г.					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт						уточнения стоимости по результата м утвержденн ой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
18	Оснащение дуговыми защитами (ЦП 2.1)	18,887	4,158	4,158	3,524	3,524	14,729	0,000	0%			
1.1.1.5	Создание систем телемеханики и связи, в т.ч.	73,472	13,866	12,414	10,520	10,520	61,058	-1,452	-10%			
19	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 3.2)	24,890	5,686	5,415	4,589	4,589	19,475	-0,271	-5%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
20	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 3.1)	45,135	7,451	6,319	5,355	5,355	38,816	-1,132	-15%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
21	Оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 3.3)	3,447	0,729	0,680	0,576	0,576	2,767	-0,049	-7%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
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.:											
1.1.1.8	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:	64,837	22,919	13,790	16,170	13,904	51,047	-9,129	-40%			
22	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП 2.4)	32,136	4,628	4,628	3,922	3,922	27,508	0,000	0%			
23	Система охраны и оповещения	14,803	5,133	4,112	3,683	3,683	10,691	-1,021	-20%			Задержка поставки оборудования подрядчика, работы будут выполнены в январе 2015г.
24	Модернизация структурированной кабельной системы	8,169	5,199		3,240	3,240	8,169	-5,199	-100%			Работы выполнены в декабре, оплата в январе 2015г. (по условиям договора оплата в течение 30 дней после подписания акта вып. работ)
25	Оснащение автомобилей тахографами	4,165	2,395	1,351	1,145	1,145	2,814	-1,044	-44%			Снижение стоимости в результате проведения закупочных процедур.
26	Оснащение автотранспорта системой спутникового мониторинга "АвтоГРАФ"	4,975	4,975	3,699	4,180	1,913	1,276	-1,276	-26%			Работы выполнены в декабре, оплата в январе 2015г. (по условиям договора оплата в течение 30 дней после подписания акта вып. работ)
27	Реконструкция базы Николаевского РЭС	0,589	0,589				0,589	-0,589	-100%			Работы не были выполнены в теплое время года по причине срочного привлечения подрядчика администрацией города для срочных работ для подтапленцев. Работы будут выполнены в январе 2015г.
1.1.1.9	Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.:	185,745	84,531	79,464	72,070	72,070	106,281	-5,067	-6%			
28	Оборудование ИТ	26,458	6,638	6,490	5,500	5,500	19,968	-0,148	-2%			

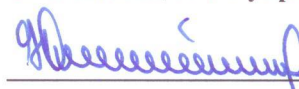
[illegible]

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполнен ных работ) млн.рубле й без НДС	Введено (оформлен о актами ввода в эксплуата цию) млн.рубле й без НДС	Осталось профинанс ировать по результата м отчетного периода *	Отклонение				Причины отклонений
			всего 2014 г.					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт						уточнения стоимости по результата м утвержденн ой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
1.1.2.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.											
1.1.2.3	Инновации и НИОКР	523,860	63,331	32,827	54,907	393,783	491,033	-30,504	-48%			
37	Закрытая ПС 110/6 кВ Городская в г.Хабаровске (строительство)	68,654	62,830	32,325	53,593	393,783	36,329	-30,505	-49%			Работы выполнены в декабре, оплата в январе 2015г. (по условиям договора оплата в течение 30 дней после подписания акта вып. работ)
38	ПС 110/35/6 кВ Восточная в г. Хабаровске (строительство)	455,206	0,501	0,502	1,313		454,704	0,001	0%			
1.1.2.4	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:	311,844	89,317	83,704	70,206	14,817	228,140	-5,613	-6%			
	Электрические линии, в т.ч.	311,844	89,317	83,704	70,206	14,817	228,140	-5,613	-6%			
	воздушные линии, в т.ч.	311,844	89,317	83,704	70,206	14,817	228,140	-5,613	-6%			
	ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)											
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)											
	ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	311,844	89,317	83,704	70,206	14,817	228,140	-5,613	-6%			
39	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт	241,030	65,138	46,065	32,900	8,887	194,965	-19,073	-29%			Мероприятие реализуется по мере поступления заявок на ТП
40	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 15 кВт	70,814	24,179	37,639	37,306	5,930	33,175	13,460	56%			Мероприятие реализуется по мере поступления заявок на ТП
1.1.2.5	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:											
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.:	14,473	0,867				14,473	-0,867	-100%			
41	ПИР Перевод ВЛ 35 кВ ХТЭЦ-1 - ПС БН с ответвлением на ПС СДВ на напряжение 110 кВ г. Хабаровск	14,473	0,867				14,473	-0,867	-100%			По доп. согл. № 1 от 02.06.14 срок выполнения работ 25.11.14, т.к. трасса проходит в центральной части города, требуется большое количество согласований.
1.2.	Приобретение объектов основных средств	771,463	364,652	632,459	227,661	227,661	139,003	267,808	73%			
42	Выкуп ПС 35/6 кВ Протока	267,808		267,808	227,661	227,661		267,808				превышение планового объема по причине финансирования сделки по приобретению у ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России» закрытой ПС 35/6кВ Протока, кабельной линии 35 кВ электроснабжения ПС, кабельной линии ВОЛС к объекту «Микрорайон в границах ул.Юнгов - ул.П.Л.Морозова - ул.Флегонтова - Амурская протока»).
43	Сетевое имущество г. Амурска,с.Бриакан, район им.Полины Осипенко, Веселая горка	361,674	361,674	361,674				0,000	0%			

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования		Освоено (закрыто актами выполнен ных работ) млн.рубле й без НДС	Введено (оформлен о актами ввода в эксплуата цию) млн.рубле й без НДС	Осталось профинанс ировать по результата м отчетного периода *	Отклонение				Причины отклонений
			всего 2014 г.					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт						уточнения стоимости по результата м утвержденн ой ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
44	Выкуп электросетевого хозяйства г. Николаевска-на-Амуре	141,980	2,978	2,977			139,003	-0,001	0%			

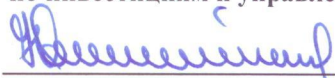
* - в ценах отчетного года
** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по инвестициям и управлению ресурсами

 В.А. Юхимук
06 марта 2015 г.

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы филиала ОАО "ДРСК" Хабаровские
электрические сети за 2014 год, млн. рублей
(представляется ежегодно)

№№	Источник финансирования	Объем		Причины отклонений
		всего		
		план	факт	
	Итого по филиалу Хабаровские ЭС	1 004,740	1 171,179	
1	Собственные средства*	1 004,740	1 166,946	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	90,903	12,452	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе (доход на капитал)	90,903	12,452	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.2.	Амортизация (возврат капитала)	378,375	378,375	
1.3.	Возврат НДС	98,095	116,589	
1.4.	Прочие собственные средства	437,367	659,530	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	361,674	361,674	
1.4.2.	в т.ч. выпадающие доходы по техприсоединению потребителей			
1.4.3.	в т.ч. плата за технологическое присоединение	75,693	297,856	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:		4,233	
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций		4,233	
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Прочие привлеченные средства			

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по инвестициям и управлению ресурсами
 В.А. Юхимук

06 марта 2015 г.

Отчет о вводах/выводах объектов филиала ОАО "ДРСК" Хабаровские электрические сети в 2014 году
(представляется ежегодно)

№ п/п	Наименование проекта	Ед. изм. (км. МВА)	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
			План	Факт	План	Факт
			2014 г.	2014 г.	2014 г.	2014 г.
1	2	3	8	13	18	23
	Филиал Хабаровские ЭС	МВА	97,700	131,275	58,000	58,410
		км	36,200	45,101		5,340
	Электрические линии, в т.ч.	МВА	1,700	3,275		0,410
		км	36,200	42,131		5,340
1	ЛЭП-6 кВ Николаевская ТЭЦ - ЦРП аэропорта г. Николаевск-на-Амуре (строительство)	км	6,300	5,416		
2	Расширение и создание распределительных сетей 0,4-10 кВ	МВА	0,500	1,390		0,160
		км	20,000	17,527		
3	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт	МВА	0,900	0,660		
		км	8,500	6,157		
4	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 15 кВт	МВА	0,300	1,225		0,250
		км	0,800	0,956		
5	Реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4-10 кВ (для ТП)	МВА				
		км	0,600	12,075		5,340
	Подстанции, в т. ч.	МВА	96,000	128,000	58,000	58,000
		км		2,970		
6	Реконструкция закрытой ПС 110/6 кВ Здоровье	МВА	16,000	16,000	10,000	10,000
7	ПС 35/6 кВ Протока (строительство)	МВА		32,000		
		км		2,970		
8	Закрытая ПС 110/6 кВ Городская в г.Хабаровске (строительство)	МВА	80,000	80,000	48,000	48,000