



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

31 августа 2016 г. № 681-рп
г. Хабаровск

О внесении изменений в Инвестиционную программу филиала АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" "Хабаровские электрические сети" на 2012 – 2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Хабаровского края от 14 июня 2012 г. № 366-рп

В соответствии с пунктом 67 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", постановлением Правительства Хабаровского края от 26 мая 2011 г. № 153-пр "О взаимодействии органов исполнительной власти Хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края":

Внести изменения в Инвестиционную программу филиала АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" "Хабаровские электрические сети" на 2012 – 2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Хабаровского края от 14 июня 2012 г. № 366-рп (далее – инвестиционная программа), в части основных характеристик инвестиционной программы на 2016 – 2017 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

И.о. Председателя
Правительства края



А.Н. Мкртычев

АО "ДРСК"		
Per. №	1/1/59	
12	09	20 16 г.
2		

ПРИЛОЖЕНИЕ

к распоряжению
Правительства
Хабаровского края

от 31 августа 2016 г. № 681 -рп

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Инвестиционной программы филиала АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
"Хабаровские электрические сети" на 2012–2017 годы, утвержденной распоряжением
Правительства Хабаровского края от 14 июня 2012 г. № 366-рп,
на 2016 – 2017 годы

Таблица 1. Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта (С/П)	Проектная мощность/ протяженность сетей (км/МВА)	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства (млн. рублей)	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016 (млн. рублей)	Ввод мощностей		
								План 2016 года (км/МВА)	План 2017 года (км/МВА)	Итого (км/МВА)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего филиал АО "ДРСК" "ХЭС"										
202,13 км/ 328,4 МВА										
1.	Инвестиции в основной капитал		202,13 км/ 328,4 МВА			3 498,936	2 681,941	41,88 км/ 32,8 МВА	41,45 км/ 8,4 МВА	83,33 км/ 41,2 МВА
в том числе:										
1.1.	Инвестиции на производственное развитие		202,13 км/ 328,4 МВА			3 498,936	2 681,941	41,88 км/ 32,8 МВА	41,45 км/ 8,4 МВА	83,33 км/ 41,2 МВА
из них:										
						3 306,852	2 511,279	41,88 км/ 32,8 МВА	41,45 км/ 8,4 МВА	83,33 км/ 41,2 МВА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция		140,8 км/ 176,0 МВА			1 785,654	1 243,799	25,0 МВА		25,0 МВА
1.1.1.1.	Основные объекты – всего		140,8 км/ 74,0 МВА			1 043,314	783,441			
	в том числе:									
	электрические линии		140,8 км			312,454	163,175			
	в том числе:									
	воздушные линии		140,8 км			304,611	155,957			
	в том числе:									
	ВЛЭП 110 – 220 кВ (ВН)		140,8 км			304,611	155,957			
1.	Реконструкция ВЛ - 110 кВ Николаевск – Многовершинная (С-171, С-172, С-174) (включая ПИР)	П, С	140,8 км	2011	2017	304,611	155,957			
	кабельные линии					7,843	7,218			
	в том числе:									
	КЛЭП 1 – 10 кВ (СН2)					7,843	7,218			
2.	Резервирование КЛ 6 – 10 кВ (ЦП 3) подстанции	П, С		2014	2017	7,843	7,218			
			74,0 МВА			730,860	620,265			
	в том числе:									
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)		74,0 МВА			730,860	620,265			
3.	Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая – ПС Городская в г. Комсомольск-на-Амуре	П, С	42,0 МВА	2008	2018	474,794	364,199			
4.	Замена аккумуляторных батарей (ЦП2)	С		2016	2017	19,466	19,466			
5.	Реконструкция ПС 35/6 кВ СДВ с переводом на 110 кВ	П, С	32,0 МВА	2017	2019	236,600	236,600			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					135,716	71,516			
	в том числе:									
6.	АИИС КУЭ розничного рынка электрической энергии	С		2014	2017	135,716	71,516			
1.1.1.3.	Инновации и НИОКР					61,287	33,018			
	в том числе:									
7.	Оснащение быстродействующих защитами трансформаторов 110 кВ (ЦП 6)	С		2014	2017	22,884	13,011			
8.	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами (ЦП 5)	С		2015	2017	10,740	8,292			
9.	ПТК ЦУС "ХЭС"	С		2014	2018	27,663	11,715			
1.1.1.4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики					7,479	5,119			
	в том числе:									
10.	Оснащение дугowymi защитами (ЦП 4)	С		2015	2017	7,479	5,119			
1.1.1.5.	Создание систем телемеханики и связи					42,408	21,717			
	в том числе:									
11.	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 8)	С		2015	2017	32,374	12,726			
12.	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)	С		2015	2017	1,896	0,853			
13.	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 9)	С		2017	2018	8,138	8,138			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.6.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности									
1.1.1.7.	Технологическое присоединение потребителей в том числе: электрические линии в том числе: воздушные линии в том числе: ВЛЭП 0,4 кВ (НН)		102,0 МВА			331,104	272,207	25,0 МВА		25,0 МВА
14.	Реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4 – 10 кВ подстанции	С		2016	2017	34,859 34,859 34,859 34,859	34,859 34,859 34,859 34,859			
	в том числе:		102,0 МВА			296,245	237,348	25,0 МВА		25,0 МВА
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)					215,812	163,096	25,0 МВА		25,0 МВА
15.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	П, С	50,0 МВА	2014	2017	177,243	136,887	25,0 МВА		25,0 МВА
16.	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 110 кВ	С		2015	2017	38,569	26,209			
	уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)		52,0 МВА			80,433	74,253			
17.	Расширение ПС 35/10 кВ Эгте (на две линейные ячейки 35 кВ)	П, С	20,0 МВА	2016	2016	35,400	35,400			
18.	Расширение ПС 110/35/10 кВ Племрепродуктор (на две линейные ячейки 35 кВ)	П, С	32,0 МВА	2017	2017	23,600	23,600			
19.	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 35 кВ	С		2015	2017	21,433	15,253			
1.1.1.8.	Прочие объекты энергетики					33,815	12,130			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	в том числе:									
20.	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП7)	С		2015	2017	19,823	7,646			
21.	Система охраны и оповещения	С		2014	2017	12,812	3,304			
22.	Подключение к единой многофункциональной телекоммуникационной сети (ЕМТС) г. Хабаровска для работы в единой городской автоматизированной системе инженерных коммуникаций	С		2016	2016	1,180	1,180			
1.1.1.9.	Оборудование, не входящее в сметы строек					130,531	44,652			
	в том числе:									
23.	Оборудование ИТ			2015	2017	10,068	8,758			
24.	Автотранспортная техника			2014	2017	95,114	25,253			
25.	Оборудование, не требующее монтажа			2014	2017	25,349	10,641			
1.1.1.10.	ПИР для строительства будущих лет									
1.1.2.	Новое строительство и расширение		61,33 км/ 152,4 МВА			1 521,197	1 267,479	41,88 км/ 7,8 МВА	41,45 км/ 8,4 МВА	83,33 км/ 16,2 МВА
1.1.2.1.	Основные объекты – всего		36,9 км/ 68,5 МВА			808,570	572,039	22,6 км/ 4,5 МВА	20,1 км/ 4,5 МВА	42,7 км/ 9,0 МВА
	в том числе:									
	электрические линии		20,1 км/ 4,5 МВА			403,156	181,066	22,6 км/ 4,5 МВА	20,1 км/ 4,5 МВА	42,7 км/ 9,0 МВА
	воздушные линии		20,1 км/ 4,5 МВА			403,156	181,066	22,6 км/ 4,5 МВА	20,1 км/ 4,5 МВА	42,7 км/ 9,0 МВА
	в том числе:									
	ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2)		20,1 км/ 4,5 МВА			403,156	181,066	22,6 км/ 4,5 МВА	20,1 км/ 4,5 МВА	42,7 км/ 9,0 МВА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
26.	Расширение и создание распределительных сетей 0,4 – 10 кВ подстанции	П, С	20,1 км/ 4,5 МВА	2015	2017	403,156	181,066	22,6 км/ 4,5 МВА	20,1 км/ 4,5 МВА	42,7 км/ 9,0 МВА
	в том числе:		16,8 км/ 64,0 МВА			405,414	390,973			
	уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)		16,8 км/ 64,0 МВА			405,414	390,973			
27.	ПС 35/6 кВ Горка (строительство)	П, С	32,0 МВА	2006	2022	157,034	150,434			
28.	ПС 35/10 кВ Тишкино с заходом существующей ВЛ-35 кВ Тишкино – Монгого (Т-7Ф) на ПС 220 кВ Ванино (строительство)	П, С	16,8 км/ 32,0 МВА	2010	2020	248,380	240,539			
1.1.2.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности									
1.1.2.3.	Инновации и НИОКР		80,0 МВА			464,473	454,016			
29.	ПС 110/35/6 кВ Восточная в г. Хабаровске (строительство)	П, С	80,0 МВА	2010	2023	464,473	454,016			
1.1.2.4.	Технологическое присоединение потребителей		24,43 км/ 3,9 МВА			194,518	194,518	19,28 км/ 3,3 МВА	21,35 км/ 3,9 МВА	40,63 км/ 7,2 МВА
	в том числе:									
	электрические линии		24,43 км/ 3,9 МВА			194,518	194,518	19,28 км/ 3,3 МВА	21,35 км/ 3,9 МВА	40,63 км/ 7,2 МВА
	воздушные линии		24,43 км/ 3,9 МВА			194,518	194,518	19,28 км/ 3,3 МВА	21,35 км/ 3,9 МВА	40,63 км/ 7,2 МВА
	в том числе:									
	ВЛЭП 35 кВ (СН1)		3,05 км			27,411	27,411	1,0 км	2,05 км	3,05 км

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
30.	Мероприятия по строительству ВЛ-35 кВ по индивидуальному проекту для ТПР объекта "Очистные сооружения канализации. Расширение и реконструкция (II очередь) канализации в г. Хабаровске" СЗ по строительству и капитальному ремонту МКУ	П, С	2,05 км	2016	2017	13,682	13,682	13,682	2,05 км	2,05 км
31.	Мероприятия по строительству заходов от ВЛ-35 кВ Кислородная – Центральная с отпайкой на Городскую, с образованием двух ЛЭП 35 кВ Кислородная – Окоча и Окоча – Центральная (по индивидуальному проекту для э/сн Совгаванской ТЭЦ) ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2)	П, С	1,0 км	2016	2017	13,729	13,729	13,729	1,0 км	1,0 км
32.	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 150 кВт	П, С	21,38 км/ 3,9 МВА	2016	2017	167,107	167,107	18,28 км/ 3,3 МВА	19,3 км/ 3,9 МВА	37,58 км/ 7,2 МВА
33.	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	П, С	17,1 км/ 3,0 МВА	2016	2017	80,113	80,113	14,2 км/ 2,4 МВА	17,1 км/ 3,0 МВА	31,3 км/ 5,4 МВА
34.	Мероприятия по строительству КЛ - 6 кВ по индивидуальному проекту для ОАО "Хабаровский Аэропорт"	П, С	2,2 км/ 0,9 МВА	2016	2017	55,657	55,657	2,0 км/ 0,9 МВА	2,2 км/ 0,9 МВА	4,2 км/ 1,8 МВА
1.1.2.5.	Прочие объекты электроэнергетики	П, С	2,08 км	2016	2016	31,337	31,337	2,08 км		2,08 км
1.1.2.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек									
1.1.2.7.	ПИР для строительства будущих лет					53,636	46,906			

в том числе:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
35.	ПИР Перевод ВЛ 35 кВ ХТЭЦ-1 – ПС БН с ответвлением на ПС СДВ на напряжение 110 кВ г. Хабаровск	П		2009	2017	2018	2017	23,656	16,926	
36.	ПИР ПС 110/35/6 кВ АК (строительство)	П		2017	2018	2018	29,980	29,980		
1.2	Приобретение объектов основных средств						192,084	170,662		
37.	Выкуп сетевого хозяйства г. Николаевска-на-Амуре			2010	2060	2060	153,144	131,722		
38.	Выкуп электросетевого имущества администрации г. Вяземский и администрации Вяземского муниципального района			2016	2016	2016	24,780	24,780		
39.	Выкуп электросетевого имущества администрации г. Бикин и администрации Бикинского муниципального района (с. Лермонтовка, с. Лесопильное, с. Лончакowo, с. Оренбургское)			2017	2017	2017	14,160	14,160		

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования, млн. рублей			Объем капитальных вложений, млн. рублей		
		План 2016 года	План 2017 года	Итого	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	2	12	13	14	15	16	17
	Всего филиал АО "ДРСК" "ХЭС"	713,684	668,348	1 382,032	661,549	561,262	1 222,811
1.	Инвестиции в основной капитал	713,684	668,348	1 382,032	661,549	561,262	1 222,811
	в том числе:						
1.1.	Инвестиции на производственное развитие	685,927	651,211	1 337,138	640,549	549,262	1 189,811

1	2	12	13	14	15	16	17
	из них:						
1.1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	462,526	453,753	916,280	444,559	365,261	809,820
1.1.1.1.	Основные объекты – всего	245,542	213,919	459,461	247,299	150,868	398,167
	в том числе:						
	электрические линии	143,778	19,397	163,175	148,816	6,117	154,933
	в том числе:						
	воздушные линии	143,778	12,179	155,957	148,816		148,816
	в том числе:						
	ВЛЭП 110 – 220 кВ (ВН)	143,778	12,179	155,957	148,816		148,816
1.	Реконструкция ВЛ - 110 кВ Николаевск – Многовершинная (С-171, С-172, С-174) (включая ПИР)	143,778	12,179	155,957	148,816		148,816
	кабельные линии		7,218	7,218		6,117	6,117
	в том числе:						
	КЛЭП 1 – 10 кВ (СН2)		7,218	7,218		6,117	6,117
2.	Резервирование КЛ 6 – 10 кВ (ЦП 3) подстанции	101,764	194,522	296,286	98,483	144,751	243,234
	в том числе:						
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	101,764	194,522	296,286	98,483	144,751	243,234
3.	Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая – ПС Городская в г. Комсомольск-на-Амуре	91,538	133,611	225,149	89,817	81,132	170,949
4.	Замена аккумуляторных батарей (ЦП2)	10,225	9,241	19,466	8,666	7,831	16,497
5.	Реконструкция ПС 35/6 кВ СДВ с переводом на 110 кВ		51,670	51,670		55,788	55,788

1	2	12	13	14	15	16	17
1.1.1.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	4,720	66,796	71,516	4,000	67,697	71,697
	в том числе:						
6.	АИИС КУЭ розничного рынка электрической энергии	4,720	66,796	71,516	4,000	67,697	71,697
1.1.1.3.	Инновации и НИОКР	4,240	26,418	30,658	2,350	24,389	37,857
	в том числе:						
7.	Оснащение быстродействующих защитами трансформаторов 110 кВ (ЦП 6)	2,773	10,238	13,011	2,350	8,677	11,027
8.	Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами (ЦП 5)	1,467	6,825	8,292		5,784	5,784
9.	ПТК ЦУС "ХЭС"						
1.1.1.4.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики		9,355	9,355		9,928	9,928
	в том числе:		5,119	5,119		4,338	4,338
10.	Оснащение дуговыми защитам (ЦП 4)		5,119	5,119		4,338	4,338
1.1.1.5.	Создание систем телемеханики и связи		20,537	20,537		20,404	20,404
	в том числе:						
11.	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 8)		12,726	12,726		12,785	12,785
12.	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)		0,853	0,853		0,723	0,723
13.	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического		6,958	6,958		6,896	6,896

1	2	12	13	14	15	16	17
	управления (ДТУ) (ЦП 9)						
1.1.1.6.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	197,401	74,806	272,207	182,286	56,967	239,252
1.1.1.7.	Технологическое присоединение потребителей						
	в том числе:						
	электрические линии	19,071	15,788	34,859	17,500	16,380	33,880
	в том числе:						
	воздушные линии	19,071	15,788	34,859	17,500	16,380	33,880
	в том числе:						
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	19,071	15,788	34,859	17,500	16,380	33,880
14.	Реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4 – 10 кВ	19,071	15,788	34,859	17,500	16,380	33,880
	подстанции	178,330	59,018	237,348	164,786	40,586	205,372
	в том числе:						
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	135,695	27,401	163,096	128,369	12,792	141,161
15.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	122,221	14,666	136,887	116,509		116,509
16.	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 110 кВ	13,474	12,735	26,209	11,860	12,792	24,653
	уровень входящего напряжения 35 кВ (СН)	42,636	31,617	74,253	36,417	27,794	64,211
17.	Расширение ПС 35/10 кВ Эгге (на две линейные ячейки 35 кВ)	35,400		35,400	30,000		30,000
18.	Расширение ПС 110/35/10 кВ Плепрепродуктор (на две линейные ячейки 35 кВ)		23,600	23,600		20,000	20,000
19.	Монтаж и наладка ячеек	7,236	8,017	15,253	6,417	7,794	14,211

1	2	12	13	14	15	16	17
	6 кВ на ПС 35 кВ						
1.1.1.8.	Прочие объекты электро-энергетики	1,627	10,503	12,130	1,000	10,901	11,901
	в том числе:						
20.	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП 7)	0,447	7,199	7,646		8,101	8,101
21.	Система охраны и оповещения		3,304	3,304		2,800	2,800
22.	Подключение к единой многофункциональной телекоммуникационной сети (ЕМТС) г. Хабаровска для работы в единой городской автоматизированной системе инженерных коммуникаций	1,180		1,180	1,000		1,000
1.1.1.9.	Оборудование, не входящее в сметы строек	8,997	35,656	44,653	7,624	29,698	37,322
	в том числе:						
23.	Оборудование ИТ	1,114	7,644	7,327	0,944	6,478	7,422
24.	Автотранспортная техника	6,258	18,995	25,253	5,303	16,097	21,400
25.	Оборудование, не требующее монтажа	1,625	9,017	10,642	1,377	7,123	8,500
1.1.1.10.	ПИР для строительства будущих лет						
1.1.2.	Новое строительство и расширение	223,401	197,458	420,859	195,991	184,001	379,992
1.1.2.1.	Основные объекты – всего	109,207	84,082	193,289	94,286	92,505	186,791
	в том числе:						
	электрические линии	106,539	74,527	181,066	91,978	84,354	176,332
	в том числе:						
	воздушные линии	106,539	74,527	181,066	91,978	84,354	176,332
	в том числе:						

1	2	12	13	14	15	16	17
26.	ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2) Расширение и создание распределительных сетей 0,4 – 10 кВ подстанции	106,539 106,539	74,527 74,527	181,066 181,066	91,978 91,978	84,354 84,354	176,332 176,332
	в том числе:						
	уровень входящего напряже- ния 35 кВ (СН1)	2,668	9,555	12,223	2,308	8,151	10,459
27.	ПС 35/6 кВ Горка (строи- тельство)	0,048	0,063	0,111	0,048	0,063	0,111
28.	ПС 35/10 кВ Тишкино с за- ходом существующей ВЛ-35 кВ Тишкино – Мон- гохто (Г-7Ф) на ПС 220 кВ Ванино (строительство)	2,620	9,492	12,112	2,260	8,088	10,348
1.1.2.2.	Энергосбережение и повы- шение энергетической эф- фективности						
1.1.2.3.	Инновации и НИОКР	0,236	0,278	0,514	0,236	0,278	0,514
29.	ПС 110/35/6 кВ Восточная в г. Хабаровске (строительст- во)	0,236	0,278	0,514	0,236	0,278	0,514
1.1.2.4.	Технологическое присоеди- нение потребителей	112,151	82,367	194,518	99,663	64,668	164,331
	в том числе:						
	электрические линии	112,151	82,367	194,518	99,663	64,668	164,331
	в том числе:						
	воздушные линии	112,151	82,367	194,518	99,663	64,668	164,331
	в том числе:						
30.	ВЛЭП 35 кВ (СН1) Мероприятия по строитель- ству ВЛ-35 кВ по индивиду- альному проекту для ТП объекта "Очистные соору- жения канализации. Расши-	13,570 5,900	13,841 7,782	27,411 13,682	16,635 5,000	6,595 6,595	23,230 11,595

1	2	12	13	14	15	16	17
	рение и реконструкция (П очередь) канализации в г. Хабаровске" СЗ по строи- тельству и капитальному ремонту МКУ						
31.	Мероприятия по строитель- ству заходов от ВЛ-35 кВ Кислородная – Центральная с отпайкой на Городскую, с образованием двух ЛЭП 35 кВ Кислородная – Окоча и Окоча – Центральная (по индивидуальному проекту для э/сн Совгаванской ТЭЦ)	7,670	6,059	13,729	11,635		11,635
32.	ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2)	98,581	68,526	167,107	83,028	58,073	141,101
	Мероприятия по подключе- нию новых потребителей мощностью до 150 кВт	27,430	52,683	80,113	25,621	44,647	70,268
33.	Мероприятия по подключе- нию новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	39,814	15,843	55,657	30,850	13,426	39,983
34.	Мероприятия по строитель- ству КЛ-6 кВ по индивиду- альному проекту для ОАО "Хабаровский Аэропорт"	31,337		31,337	26,557		26,557
1.1.2.5.	Прочие объекты электро- энергетики						
1.1.2.6.	Оборудование, не входящее в сметы строек						
1.1.2.7.	ПИР для строительства бу- дущих лет	1,806	30,731	32,537	1,806	26,550	26,550
	в том числе:						
35.	ПИР Перевод ВЛ 35 кВ ХТЭЦ-1 – ПС БН с ответвле- нием на ПС СДВ на напря- жение 110 кВ г. Хабаровск	1,806	15,120	16,926	1,806	13,320	13,320
36.	ПИР ПС 110/35/6 кВ АК (строительство)		15,611	15,611		13,230	13,230
1.2	Приобретение объектов ос-	27,757	17,137	44,894	21,000	12,000	33,000

1	2	12	13	14	15	16	17
	новых средств						
37.	Выкуп сетевого хозяйства г. Николаевска-на-Амуре	2,977	2,977	5,954			
38.	Выкуп электросетевого имущества администрации г. Вяземский и администрации Вяземского муниципального района	24,780		24,780	21,000		21,000
39.	Выкуп электросетевого имущества администрации г. Бикин и администрации Бикинского муниципального района (с. Лермонтовка, с. Лесопильное, с. Лончаково, с. Оренбургское)		14,160	14,160		12,000	12,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	35 кВ по индивидуальному проекту для ТПР объекта "Очистные сооружения канализации. Расширение и реконструкция (II очередь) канализации в г. Хабаровске" СЗ по строительству и капитальному ремонту МКУ											
26.	Мероприятия по строительству заходов от ВЛ-35 кВ Кислородная – Центральная с отпайкой на Городскую, с образованием двух ЛЭП 35 кВ Кислородная – Окоча и Окоча – Центральная (по индивидуальному проекту для э/сн Совгаванской ТЭЦ)				1,0 км	1,0 км		1,0 км				11,635
27.	ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2) Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 150 кВт	2,0 км/ 0,8 МВА	3,0 км/ 0,5 МВА	4,0 км/ 1,0 МВА	9,28 км/ 1,0 МВА	18,28 км/ 3,3 МВА	19,3 км/ 3,9 МВА	37,58 км/ 7,2 МВА				141,616
		1,7 км/ 0,5 МВА	2,5 км/ 0,5 МВА	3,5 км/ 0,7 МВА	6,5 км/ 0,7 МВА	14,2 км/ 2,4 МВА	17,1 км/ 3,0 МВА	31,3 км/ 5,4 МВА				67,892
28.	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	0,3 км/ 0,3 МВА	0,5 км	0,5 км/ 0,3 МВА	0,7 км/ 0,3 МВА	2,0 км/ 0,9 МВА	2,2 км/ 0,9 МВА	4,2 км/ 1,8 МВА				47,167

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
№ п/п	Наименование объекта	Ввод основных средств, млн. рублей											
		План 2016 года								План 2017 года			
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Итого						Итого	
1	2	14	15	16	17	18	19	20					
	Всего филиал АО "ДРСК" "ХЭС"	12,763	37,958	27,748	519,484	597,952	319,539	917,491					
1.	Инвестиции в основной капитал в том числе:	12,763	37,958	27,748	519,484	597,952	319,539	917,491					
1.1.	Инвестиции на произ- водственное развитие из них:	12,763	37,958	27,748	498,044	576,952	307,539	884,491					
1.1.1.	Техническое перевоо- ружение и реконст- рукция	6,543	25,932	15,229	450,327	498,030	227,522	725,552					
1.1.1.1.	Основные объекты – всего в том числе:		8,666		258,145	266,811	13,948	280,759					
	электрические линии				258,145	258,145	6,117	264,262					
	воздушные линии в том числе:				258,145	258,145		258,145					
	в том числе:				258,145	258,145		258,145					
	ВЛЭП 110 – 220 кВ (ВН)				258,145	258,145		258,145					
1.	Реконструкция ВЛ - 110 кВ Николаевск – Многовершинная (С-171, С-172, С-174) (включая ПИР) кабельные линии				258,145	258,145		258,145					
							6,117	6,117					

1	2	14	15	16	17	18	19	20
	в том числе:							
	КЛЭП 1 – 10 кВ (СН2)						6,117	6,117
2.	Резервирование КЛ 6 – 10 кВ (ЦП 3) подстанции		8,666		8,666	8,666	7,831	16,497
	в том числе:							
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)		8,666		8,666	8,666	7,831	16,497
3.	Замена аккумулятор- ных батарей (ЦП2)		8,666		8,666	8,666	7,831	16,497
1.1.1.2.	Энергосбережение и повышение энергетиче- ской эффективности		0,081	2,920	1,000	4,000	67,697	71,697
	в том числе:							
4.	АИИС КУЭ рознич- ного рынка электри- ческой энергии		0,081	2,920	1,000	4,000	67,697	71,697
1.1.1.3.	Инновации и НИОКР		2,350			2,350	24,389	26,739
	в том числе:							
5.	Оснащение быстро- действующими защи- тами транзитов 110 кВ (ЦП 6)		2,350			2,350	8,677	11,027
6.	Оснащение ПС средст- вами ОМП и аварий- ными регистраторами (ЦП 5)						5,784	5,784
7.	ПТК ЦУС "ХЭС"						9,928	9,928
1.1.1.4.	Создание систем про- тивоаварийной и ре- жимной автоматики						4,338	4,338
	в том числе:							
8.	Оснащение дуговыми защитами (ЦП 4)						4,338	4,338

1	2	14	15	16	17	18	19	20
1.1.1.5.	Создание систем телемеханики и связи						20,404	20,404
	в том числе:							
9.	Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП оперативно-информационными комплексами (ОИК) (ЦП 8)						12,785	12,785
10.	Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи (ЦП 10)						0,723	0,723
11.	Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления (ДТУ) (ЦП 9)						6,896	6,896
1.1.1.6.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности							
1.1.1.7.	Технологическое присоединение потребителей	5,312	9,386	11,365	39,977	66,040	56,147	272,392
	в том числе:							
	электрические линии	3,320	3,290	4,206	5,390	16,206	15,561	31,767
	воздушные линии	3,320	3,290	4,206	5,390	16,206	15,561	31,767
	в том числе:							
	ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	3,320	3,290	4,206	5,390	16,206	15,561	31,767
12.	Реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4 – 10 кВ	3,320	3,290	4,206	5,390	16,206	15,561	31,767

1	2	14	15	16	17	18	19	20
	подстанции	1,992	6,096	7,159	184,792	200,039	40,586	240,625
	в том числе:							
	уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)	1,992	3,302	3,536	153,235	162,065	12,792	174,857
13.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ			150,205	150,205	150,205		150,205
14.	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 110 кВ	1,992	3,302	3,536	3,030	11,860	12,792	24,652
	уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)		2,794	3,623	31,557	37,974	27,794	65,768
15.	Расширение ПС 35/10 кВ Эгте (на две линейные ячейки 35 кВ)				31,557	31,557		31,557
16.	Расширение ПС 110/35/10 кВ Племре-продуктор (на две линейные ячейки 35 кВ)						20,000	20,000
17.	Монтаж и наладка ячеек 6 кВ на ПС 35 кВ		2,794	3,623		6,417	7,794	14,211
1.1.1.8.	Прочие объекты электроэнергетики				1,000	1,000	10,901	11,901
	в том числе:							
18.	Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения (ЦП 7)						8,101	8,101
19.	Система охраны и оповещения						2,800	2,800
20.	Подключение к единой многофункциональной телекомму-				1,000	1,000		1,000

1	2	14	15	16	17	18	19	20
	никационной сети (ЕМТС) г. Хабаровска для работы в единой городской автоматизированной системе инженерных коммуникации							
1.1.1.1.9.	Оборудование, не входящее в сметы строек	1,231	5,450	0,944		7,624	29,698	37,322
	в том числе:							
21.	Оборудование ИТ			0,944		0,944	6,478	7,422
22.	Автотранспортная техника		5,303			5,303	16,097	21,400
23.	Оборудование, не требующее монтажа	1,231	0,146			1,377	7,123	8,500
1.1.1.1.10.	ПИР для строительства в будущих лет							
1.1.2.	Новое строительство и расширение	6,220	12,026	12,519	48,157	78,922	80,017	158,939
1.1.2.1.	Основные объекты – всего	3,577	5,960	5,928	4,482	19,947	27,771	47,718
	в том числе:							
	электрические линии	3,577	5,960	5,928	4,482	19,947	27,771	47,718
	в том числе:							
	воздушные линии	3,577	5,960	5,928	4,482	19,947	27,771	47,718
	в том числе:							
	ВЛЭП I – 20 кВ (СН2)	3,577	5,960	5,928	4,482	19,947	27,771	47,718
24.	Расширение и создание распределительных сетей 0,4 – 10 кВ	3,577	5,960	5,928	4,482	19,947	27,771	47,718
1.1.2.2.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности							
1.1.2.3.	Инновации и НИОКР							

1	2	14	15	16	17	18	19	20
1.1.2.4.	Технологическое подключение потребителей	2,643	6,066	6,591	43,675	58,975	52,246	111,221
	в том числе:							
	электрические линии	2,643	6,066	6,591	43,675	58,975	52,246	111,221
	в том числе:							
	воздушные линии	2,643	6,066	6,591	43,675	58,975	52,246	111,221
	в том числе:							
25.	ВЛЭП 35 кВ (СН1) Мероприятия по строительству ВЛ-35 кВ по индивидуальному проекту для ТПР объекта "Очистные сооружения канализации. Расширение и реконструкция (П очредь) канализации в г. Хабаровске" СЗ по строительству и капитальному ремонту МКУ				11,635	11,635	11,595	23,230
							11,595	11,595
26.	Мероприятия по строительству заводов от ВЛ-35 кВ Кислородная – Центральная с отпайкой на Городскую, с обращением двух ЛЭП 35 кВ Кислородная – Окоча и Окоча – Центральная (по индивидуальному проекту для э/сн Совгаванской ТЭЦ)				11,635	11,635		11,635
27.	ВЛЭП 1 – 20 кВ (СН2) Мероприятия по под-	2,643	6,066	6,591	32,041	47,341	40,651	87,992
		1,476	3,178	3,732	3,144	11,530	31,253	42,783

1	2	14	15	16	17	18	19	20
	клучению новых потребителей мощностью до 150 кВт							
28.	Мероприятия по клучению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	1,167	2,888	2,859	2,340	9,254	9,398	18,652
29.	Мероприятия по строительству КЛ-6 кВ по индивидуальному проекту для ОАО "Хабаровский Аэропорт"				26,557	26,557		26,557
1.1.2.5.	Прочие объекты электроэнергетики							
1.1.2.6.	Оборудование, не входящее в сметы строок							
1.1.2.7.	ПИР для строительства будущих лет							
1.2	Приобретение объектов основных средств				21,000	21,000	12,000	33,000
30.	Выкуп сетевого имущества администрации г. Вяземский и администрации Вяземского муниципального района				21,000	21,000		21,000
31.	Выкуп электросетевого имущества администрации г. Бикин и администрации Бикинского муниципального района (с. Лермонтовка, с. Лесопильное, с. Лончаково, с. Оренбургское)						12,000	12,000

Таблица 3. Источники финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет)

№ п/п	Источник финансирования	(млн. рублей)		
		План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	2	3	4	5
1	Собственные средства	713,684	668,348	1 382,032
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	104,110	71,833	175,943
	в том числе:			
1.1.1.	Инвестиционная составляющая в тарифе (доход на капитал)	104,110	71,833	175,943
1.1.2.	Прибыль со свободного сектора			
1.1.3.	От технологического присоединения (для электро-сетевых компаний)			
	в том числе:			
1.1.3.1.	От технологического присоединения генерации			
1.1.3.2.	От технологического присоединения потребителей			
1.1.4.	Прочая прибыль			
1.2.	Амортизация (возврат капитала)	405,664	424,761	830,425
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.3.	Возврат НДС	108,867	101,951	210,818
1.4.	Прочие собственные средства	95,043	69,803	164,846
	в том числе:			
1.4.1.	Средства дополнительной эмиссии			
1.4.2.	Выпадающие доходы по техприсоединению потребителей	56,986	22,324	79,310
1.4.3.	От технологического присоединения потребителей			
1.4.4.	Компенсация затрат по договорам выноса; аренда	38,057	47,479	85,536
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства			

№ п/п	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	Итого
1	2	3	4	5

в том числе:

- 2.1. Кредиты
 - 2.2. Облигационные займы
 - 2.3. Займы организаций
 - 2.4. Бюджетное финансирование
 - 2.5. Средства внешних инвесторов
 - 2.6. Использование лизинга
 - 2.7. Прочие привлеченные средства
- ВСЕГО источников финансирования
для ОГК/ТГК,
- в том числе
ДПМ
вне ДПМ

713,684

668,348

1 382,032