

УТВЕРЖДЕНА
распоряжением
Правительства
Хабаровского края
от 19 августа 2015 г. № 540-рп

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

филиала "Дальневосточный" открытого акционерного общества "Оборонэнерго" на 2016 – 2019 годы,
реализуемая на территории Хабаровского края

Таблица 1. Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы
и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Ста- дия реали- зации про- екта (С/П)	Проект- ная мощ- ность / протя- женность сетей (км/ МВА)	Год нача- ла стро- итель- ства	Год окон- чания стро- итель- ства	Полная стой- мость стро- ительст- ва (млн. рублей)	Оста- точная стой- мость стро- ительст- ва (млн. рублей)	План финан- сирова- ния те- кущего года (млн. рублей)	Ввод мощностей				итого (км/ МВА)
									план 2016 года (км/ МВА)	план 2017 года (км/ МВА)	план 2018 года (км/ МВА)	план 2019 года (км/ МВА)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Всего Хабаровский край		30,888 км/ 4,12 МВА			98,684			15,374 км/ 0,66 МВА	10,464 км/ 1,37 МВА	2,897 км/ 2,09 МВА	2,153 км	30,888 км/ 4,12 МВА
1.	Техническое переворужение и реконструкция		30,888 км/ 4,12 МВА			92,979			15,374 км/ 0,66 МВА	10,464 км/ 1,37 МВА	2,897 км/ 2,09 МВА	2,153 км	30,888 км/ 4,12 МВА
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		12,473 км/ 3,21 МВА			58,056			5,300 км/ 0,16 МВА	5,020 км/ 1,12 МВА	1,93 МВА	2,153 км	12,473 км/ 3,21 МВА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.1.	Трансформаторная подстанция ТП-271, инв. № 00001786 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)	П	0,16 МВА	2016	2016	0,450			0,16 МВА				0,16 МВА
1.1.2.	Трансформаторная подстанция ТП-276, инв. № 865143562 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)	П	0,16 МВА	2017	2017	0,478				0,16 МВА			0,16 МВА
1.1.3.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-214А, инв. № 00001097 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)	П	0,40 МВА	2017	2017	0,595				0,40 МВА			0,40 МВА
1.1.4.	Трансформаторная подстанция ТП-226, инв. № 00001799 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)	П	0,32 МВА	2018	2018	1,017					0,32 МВА		0,32 МВА
1.1.5.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-353, инв. № 864062221 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)	П	0,16 МВА	2017	2017	0,478				0,16 МВА			0,16 МВА
1.1.6.	Трансформаторная подстанция ТП-96, инв. № 00001797 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)	П	0,40 МВА	2017	2017	0,655				0,40 МВА			0,40 МВА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.7.	Трансформаторная подстанция ТП-237, инв. № 00001960 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-630 кВА)	П	0,63 МВА	2018	2018	0,718					0,63 МВА		0,63 МВА
1.1.8.	Трансформаторная подстанция ТП-1, инв. № 864000304 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)	П	0,32 МВА	2018	2018	1,011					0,32 МВА		0,32 МВА
1.1.9.	Трансформаторная подстанция ТП-60, инв. № 865143576 (замена 2хТМ-320 кВА на 2хТМ-250 кВА)	П	0,50 МВА	2018	2018	1,060					0,50 МВА		0,50 МВА
1.1.10.	Трансформаторная подстанция ТП-357, инв. № 864002407 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)	П	0,16 МВА	2018	2018	0,501					0,16 МВА		0,16 МВА
1.1.11.	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-271, инв. № 00001921 (замена АС-50/35/16 на СИП-4 4х95, СИП-4 4х70, СИП-4 4х16, СИП-4 2х16 – 5300 м, замена опор дер. на ж/б приставках на ж/б опоры – 147 шт.)	П	5,300 км	2016	2016	6,755			5,300 км				5,300 км

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ЛЭП-10 кВ от ПС "Глишино" до ТП-617, инв. № 864028778, 864015124 (замена кабельного ввода в ТП-617 (кабель ААБл 3х70 – 70 м), замена на двухцепную с отпайкой на ТП-1 и увеличением мощности на 2 МВт провод СИП 3х70 общей протяженностью 2х4950 м)												
1.1.12.	замена кабельного ввода в ТП-617 (кабель ААБл 3х70 – 70 м), замена на двухцепную с отпайкой на ТП-1 и увеличением мощности на 2 МВт провод СИП 3х70 общей протяженностью 2х4950 м)	П	5,020 км	2017	2017	12,904				5,020 км			5,020 км
1.1.13.	ЛЭП-10 кВ от МПРЭС до ТП-60, инв. № 00001826 (замена АС-50 на СИП – 1543 м, замена кабельного вывода ААБ-10 3х50 – 610 м)	П	2,153 км	2019	2019	3,967						2,153 км	2,153 км
1.1.14.	Установка и замена приборов учета на границах раздела со смежными сетевыми организациями (ССО)			2017	2018	3,866							
1.1.15.	Установка автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)			2018	2019	23,601							
1.5.	Прочие направления		18,415 км/ 0,91 МВА			34,923			10,074 км/ 0,50 МВА	5,444 км/ 0,25 МВА	2,897 км/ 0,16 МВА		18,415 км/ 0,91 МВА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Кабельная линия 10 кВ от ТП-274 до ТП-276 инв. № 00000606 (замена КЛ-10 кВ СБЛУ 10 3х95 – 2281м, необходим кабель для прокладки в морской воде)												
1.5.1.	П	2,281 км	2018	2018	9,003				2,281 км				2,281 км
1.5.2.	Трансформаторная подстанция ТП-212, инв. № 00001789 (замена ТП на КТПн-10/0,4 2хТМ-250 кВА)												
	П	0,50 МВА	2016	2016	1,483				0,50 МВА				0,50 МВА
1.5.3.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-12, инв. № 864061634 (замена КТПн-12 ТМ-250 кВА)												
	П	0,25 МВА	2017	2017	0,595				0,25 МВА				0,25 МВА
1.5.4.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-37, инв. № 864061654 (замена КТПн-37 ТМ-160 кВА)												
	П	0,16 МВА	2018	2018	0,584				0,16 МВА				0,16 МВА
1.5.5.	ЛЭП-10 кВ от ТП-90 до КТПн-91, инв. № 00001841 (замена кабельной линии на воздушную линию, СБ-10 3х70 – 1340 м)												
	П	1,340 км	2017	2017	1,633					1,340 км			1,340 км
1.5.6.	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-290, инв. № 00001914 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 800 м, АС-16 на СИП-4х16 – 89 м)												
	П	0,889 км	2016	2016	1,416				0,889 км				0,889 км

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-291, инв. № 00001908 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 1271 м, АС-16 на СИП-4х16 – 135 м)												
1.5.7.	П	1,406 км	2016	2016	1,165				1,406 км				1,406 км
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-236, инв. № 00001911 (замена АС-50 на СИП – 5510 м)												
1.5.8.	П	5,510 км	2016	2016	6,470				5,510 км				5,510 км
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-771, инв. № 00001881 (замена АС-50 на СИП-3 4х70 – 924 м)												
1.5.9.	П	0,924 км	2016	2016	1,672				0,924 км				0,924 км
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до ПС "ГВФ" инв. № 864030539 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 1175 м)												
1.5.10.	П	1,175 км	2016	2016	3,746				1,175 км				1,175 км
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до РП-239, инв. № 864030532 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 300 м)												
1.5.11.	П	0,300 км	2018	2018	1,067						0,300 км		0,300 км
	Кабельная линия 6 кВ от РП-239 до ТП- 2050, инв. № 864030554 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 316,2 м)												
1.5.12.	П	0,316 км	2018	2018	1,125						0,316 км		0,316 км

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-1495 до опоры № 4 ПС "ГВФ" инв. № 864030553 (замена кабеля ААБЛУ 3х70 на кабель ААБЛУ 3х120 – 170 м)												
1.5.13.	П	0,170 км	2016	2016	0,475	0,170 км							0,170 км
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-282, инв. № 00001903 (замена АС на СИП 4х70 – 1674 м)												
1.5.14.	П	1,674 км	2017	2017	1,781	1,674 км				1,674 км			1,674 км
	ЛЭП-0,4 кВ от КТПН-91, инв. № 00001918 (замена провода АС на СИП-2 3х50+1х70 – 2430 м)												
1.5.15.	П	2,430 км	2017	2017	2,708	2,430 км				2,430 км			2,430 км
3.	Лизинг												
3.1.	Приобретение 6 единиц Киабонго												

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования (млн. рублей)					итого 2016 – 2019 годы
		план 2016 года	план 2017 года	план 2018 года	план 2019 года		
1	2	15	16	17	18	19	
	Всего Хабаровский край	27,439	25,531	23,633	22,081	98,684	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	23,632	23,633	23,633	22,081	92,979	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	7,205	16,916	17,541	16,394	58,056	

1	2	15	16	17	18	19
1.1.1.	Трансформаторная подстанция ТП-271, инв. № 00001786 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)	0,450				0,450
1.1.2.	Трансформаторная подстанция ТП-276, инв. № 865143562 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)		0,478			0,478
1.1.3.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-214А, инв. № 00001097 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)		0,595			0,595
1.1.4.	Трансформаторная подстанция ТП-226, инв. № 00001799 (замена 2х ТМ-250 кВА на 2х ТМ-160 кВА)			1,017		1,017
1.1.5.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-353, инв. № 864062221 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)		0,478			0,478
1.1.6.	Трансформаторная подстанция ТП-96, инв. № 00001797 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)		0,655			0,655
1.1.7.	Трансформаторная подстанция ТП-237, инв. № 00001960 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-630 кВА)			0,718		0,718
1.1.8.	Трансформаторная подстанция ТП-1, инв. № 864000304 (замена 2х ТМ-250 кВА на 2х ТМ-160 кВА)			1,011		1,011
1.1.9.	Трансформаторная подстанция ТП-60, инв. № 865143576 (замена 2х ТМ-320 кВА на 2х ТМ-250 кВА)			1,060		1,060
1.1.10.	Трансформаторная подстанция ТП-357, инв. № 864002407 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)			0,501		0,501
1.1.11.	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-271, инв. № 00001921 (замена АС-50/35/16 на СИП-4 4х95, СИП-4 4х70, СИП-4 4х16, СИП-4 2х16 – 5300 м, замена опор дер. на ж/б приставках на ж/б опоры – 147 шт.)	6,755				6,755

1	2	15	16	17	18	19
	ЛЭП-10 кВ от ПС "Тишино" до ТП-617, инв. № 864028778, 864015124 (замена кабельного ввода в ТП-617 (кабель ААБл 3х70 – 70 м), замена на двухцепную с отпайкой на ТП-1 и увеличением мощности на 2 МВт провод СИП 3х70 общей протяженностью 2х4950 м)		12,904			12,904
1.1.12.						
1.1.13.	ЛЭП-10 кВ от МГРЭС до ТП-60, инв. № 00001826 (замена АС-50 на СИП – 1543 м, замена кабельного вывода ААБ-10 3х50 – 610 м)				3,967	3,967
1.1.14.	Установка и замена приборов учета на границах раздела со смежными сетевыми организациями (ССО)		1,806	1,806	0,254	3,866
1.1.15.	Установка автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)			11,428	12,173	23,601
1.5	Прочие направления	16,427	6,717	6,092	5,687	34,923
1.5.1	Кабельная линия 10 кВ от ТП-274 до ТП-276, инв. № 00000606 (замена КЛ-10 кВ СБЛУ 10 3х95 – 2281 м, необходим кабель для прокладки в морской воде)			3,316	5,687	9,003
1.5.2	Трансформаторная подстанция ТП-212, инв. № 00001789 (замена ТП на КТПн-10/0,4 2хТМ-250 кВА)	1,483				1,483
1.5.3	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-12, инв. № 864061634 (замена КТПн-12 ТМ-250 кВА)		0,595			0,595
1.5.4	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-37, инв. № 864061654 (замена КТПн-37 ТМ-160 кВА)			0,584		0,584
1.5.5	ЛЭП-10 кВ от ТП-90 до КТПн-91, инв. № 00001841 (замена кабельной линии на воздушную линию, СБ-10 3х70 – 1340 м)		1,633			1,633

1	2	15	16	17	18	19
1.5.6	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-290, инв. № 00001914 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 800 м, АС-16 на СИП-4х16 – 89 м)	1,416				1,416
1.5.7	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-291, инв. № 00001908 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 1271 м, АС-16 на СИП-4х16 – 135 м)	1,165				1,165
1.5.8	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-236, инв. № 00001911 (замена АС-50 на СИП – 5510 м)	6,470				6,470
1.5.9	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-771, инв. № 00001881 (замена АС-50 на СИП-3 4х70 – 924 м)	1,672				1,672
1.5.10	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до ПС "ГВФ", инв. № 864030539 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 1175 м)	3,746				3,746
1.5.11	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до РП-239, инв. № 864030532 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 300 м)			1,067		1,067
1.5.12	Кабельная линия 6 кВ от РП-239 до ТП-2050, инв. № 864030554 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 316,2 м)			1,125		1,125
1.5.13	Кабельная линия 6 кВ от ТП-1495 до опоры № 4 ПС "ГВФ", инв. № 864030553 (замена кабеля ААБЛУ 3х70 на кабель ААБЛУ 3х120 – 170 м)	0,475				0,475
1.5.14	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-282, инв. № 00001903 (замена АС на СИП 4х70 – 1674 м)		1,781			1,781
1.5.15	ЛЭП-0,4 кВ от КТПн-91, инв. № 00001918 (замена провода АС на СИП-2 3х50+1х70 – 2430 м)		2,708			2,708
3	Лизинг	3,807	1,898	0,000	0,000	5,705
3.1	Приобретение 6 единиц КиаБонго	3,807	1,898			5,705

Таблица 2. Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Вывод мощностей (кВт/МВА)					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС), млн. рублей	Ввод основных средств (кВт/МВА)				
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	итого		План 2016 года				
								I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Всего Хабаровский край	14,361 кВт/ 0,97 МВА	10,464 кВт/ 1,26 МВА	2,897 кВт/ 2,45 МВА	2,153 кВт	29,875 кВт/ 4,68 МВА	84,420			15,374кВт/ 0,16 МВА	0,50 МВА	15,374 кВт/ 0,66 МВА
1.	Техническое переворужение и реконструкция											
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	4,287кВт / 0,40 МВА	5,020 кВт/ 1,01 МВА	2,29 МВА	2,153 кВт	11,460 кВт/ 3,70 МВА	49,989			5,300 кВт/ 0,16 МВА		5,300 кВт/ 0,16 МВА
1.1.1.	Трансформаторная подстанция ТП-271, инв. № 00001786 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)	0,40 МВА				0,40 МВА	0,381			0,16 МВА		0,16 МВА
1.1.2.	Трансформаторная подстанция ТП-276, инв. № 865143562 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)		0,25 МВА			0,25 МВА	0,405					
1.1.3.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-214А, инв. № 00001097 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)		0,18 МВА			0,18 МВА	0,504					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4.	Трансформаторная подстанция ТП-226, инв. № 00001799 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)			0,50 МВА		0,50 МВА	0,862					
1.1.5.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-353, инв. № 864062221 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)		0,40 МВА			0,40 МВА	0,405					
1.1.6.	Трансформаторная подстанция ТП-96, инв. № 00001797 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)		0,18 МВА			0,18 МВА	0,555					
1.1.7.	Трансформаторная подстанция ТП-237, инв. № 00001960 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-630 кВА)			0,40 МВА		0,40 МВА	0,608					
1.1.8.	Трансформаторная подстанция ТП-1, инв. № 864000304 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)			0,50 МВА		0,50 МВА	1,060					
1.1.9.	Трансформаторная подстанция ТП-60, инв. № 865143576 (замена 2хТМ-320 кВА на 2хТМ-250 кВА)			0,64 МВА		0,64 МВА	0,898					
1.1.10	Трансформаторная подстанция ТП-357, инв. № 864002407 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)			0,25 МВА		0,25 МВА	0,994					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ЛЭП-10 кВ от ТП-90 до КТПн-91, инв. № 00001841 (замена кабельной линии на воздушную линию, СБ-10 3х70 – 1340 м)											
1.5.5	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-290, инв. № 00001914 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 800 м, АС-16 на СИП-4х16 – 89 м)	1,340 км	1,340 км	1,384								
1.5.6	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-291, инв. № 00001908 (замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 1271 м, АС-16 на СИП-4х16 – 135 м)	0,889 км	0,889 км	1,200						0,889 км		0,889 км
1.5.7	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-236, инв. № 00001911 (замена АС-50 на СИП – 5510 м)	1,406 км	1,406 км	0,987						1,406 км		1,406 км
1.5.8	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-771, инв. № 00001881 (замена АС-50 на СИП-3 4х70 – 924 м)	5,510 км	5,510 км	5,483						5,510 км		5,510 км
1.5.9	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до ПС "ГВФ"	0,924 км	0,924 км	1,417						0,924 км		0,924 км
1.5.10	инв. № 864030539 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 1175 м)	1,175 км	1,175 км	3,175						1,175 км		1,175 км

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до РП-239, инв. № 864030532 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 300 м)											
1.5.11				0,300 км		0,300 км	0,904					
	Кабельная линия 6 кВ от РП-239 до ТП-2050, инв. № 864030554 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 316,2 м)											
1.5.12				0,316 км		0,316 км	0,953					
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-1495 до опоры №4 ПС "ГВФ", инв. № 864030553 (замена кабеля ААБЛУ 3х70 на кабель ААБЛУ 3х120 – 170 м)											
1.5.13		0,170 км				0,170 км	0,403			0,170 км		0,170 км
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-282, инв. № 00001903 (замена АС на СИП 4х70 – 1674 м)											
1.5.14			1,674 км			1,674 км	1,509					
	ЛЭП-0,4 кВ от КТПн-91, инв. № 00001918 (замена провода АС на СИП-2 3х50+1х70 – 2430 м)											
1.5.15			2,430 км			2,430 км	2,295					
3	Лизинг											
3.1	Приобретение 6 единиц КиаБонго											
							4,835					
							4,835					
№	Наименование	Ввод основных средств (км/МВА)					Ввод основных средств (млн. рублей)					

п/п	проекта	2017 год	2018 год	2019 год	итого	План 2016 года					2017 год	2018 год	2019 год	итого
						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

Всего
Хабаровский край 10,464 км/ 2,897 км/ 30,888 км/
1,37 МВА 2,09 МВА 4,12 МВА

1. Техническое перевооружение и реконструкция

1.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

5,020 км/ 1,93 МВА 12,473 км/
1,12 МВА 3,21 МВА

1.1.1. Трансформаторная подстанция ТП-271, инв. № 00001786 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)

0,16 МВА

0,450

0,450

0,450

1.1.2. Трансформаторная подстанция ТП-276, инв. № 865143562 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)

0,16 МВА

0,16 МВА

0,478

0,478

1.1.3. Комплексная трансформаторная подстанция КТПн-214А, инв. № 00001097 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)

0,40 МВА

0,40 МВА

0,595

0,595

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.1.4.	Трансформаторная подстанция ТП-226, инв. № 00001799 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)	0,32 МВА	0,32 МВА		0,32 МВА							1,017		1,017
1.1.5.	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-353, инв. № 864062221 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-160 кВА)	0,16 МВА			0,16 МВА						0,478			0,478
1.1.6.	Трансформаторная подстанция ТП-96, инв. № 00001797 (замена ТМ-180 кВА на ТМ-400 кВА)	0,40 МВА			0,40 МВА						0,655			0,655
1.1.7.	Трансформаторная подстанция ТП-237, инв. № 00001960 (замена ТМ-400 кВА на ТМ-630 кВА)	0,63 МВА	0,63 МВА		0,63 МВА							0,718		0,718
1.1.8.	Трансформаторная подстанция ТП-1, инв. № 864000304 (замена 2хТМ-250 кВА на 2хТМ-160 кВА)	0,32 МВА	0,32 МВА		0,32 МВА							1,011		1,011
1.1.9.	Трансформаторная подстанция ТП-60, инв. № 865143576 (замена 2хТМ-320 кВА на 2хТМ-250 кВА)	0,50 МВА	0,50 МВА		0,50 МВА							1,060		1,060
1.1.10.	Трансформаторная подстанция ТП-357, инв. № 864002407 (замена ТМ-250 кВА на ТМ-160 кВА)	0,16 МВА	0,16 МВА		0,16 МВА							0,501		0,501

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.1.11.	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-271, инв. № 00001921 (замена АС-50/35/16 на СИП-4 4х95, СИП-4 4х70, СИП-4 4х16, СИП-4 2х16 – 5300 м, замена опор дер. на ж/б приставках на ж/б опоры – 147 шт.)				5,300 км		6,755	6,755		6,755				6,755
1.1.12.	ЛЭП-10 кВ от ПС "Тишкино" до ТП-617; инв. № 864028778, 864015124 (замена кабельного ввода в ТП-617 (кабель ААБл 3х70 – 70 м), замена на двухцепную с отпайкой на ТП-1 и увеличением мощности на 2 МВт провод СИП 3х70 общей протяженностью 2х4950 м)	5,020 км			5,020 км						12,904			12,904
1.1.13.	ЛЭП-10 кВ от МГРЭС до ТП-60, инв. № 00001826 (замена АС-50 на СИП – 1543 м, замена кабельного вывода ААБ-10 3х50 – 610 м)				2,153 км		2,153 км						3,967	3,967
1.1.14.	Установка и замена приборов учета на границах раздела со смежными сетевыми органи- зациями (ССО)									1,806	1,806	0,254		3,866

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Установка автоматической информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)													
1.1.15.	Прочие направления	5,444 км / 0,25 МВА	2,897 км / 0,16 МВА		18,415 км / 0,91 МВА			14,944	1,483	16,427	6,717	6,092	5,687	34,923
1.5	Кабельная линия 10 кВ от ТП-274 до ТП-276, инв. № 00000606 (замена КЛ-10 кВ СБЛУ 10 3х95 – 2281 м, необходим кабель для прокладки в морской воде)		2,281 км		2,281 км							3,316	5,687	9,003
1.5.1	Трансформаторная подстанция ТП-212, инв. № 00001789 (замена ТП на КТПн-10/0,4 2хТМ-250 кВА)				0,50 МВА				1,483	1,483				1,483
1.5.2	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-12 инв. № 864061634 (замена КТПн-12 ТМ-250 кВА)	0,25 МВА			0,25 МВА						0,595			0,595
1.5.3	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-37 инв. № 864061654 (замена КТПн-37 ТМ-160 кВА)		0,16 МВА		0,16 МВА							0,584		0,584

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	ЛЭП-10 кВ от ТП-90 до КТПн-91, инв. № 00001841													
1.5.5	(замена кабельной линии на воздушную линию, СБ-10 3х70 – 1340 м)	1,340 км			1,34 км						1,633			1,633
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-290, инв. № 00001914													
1.5.6	(замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 800 м, АС-16 на СИП-4х16 – 89 м)				0,889 км		1,416	1,416		1,416				1,416
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-291, инв. № 00001908													
1.5.7	(замена АС-35 на СИП-2 3х50+54,6 – 1271 м, АС-16 на СИП-4х16 – 135 м)				1,406 км		1,165	1,165		1,165				1,165
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-236, инв. № 00001911													
1.5.8	(замена АС-50 на СИП – 5510 м)				5,510 км		6,470	6,470		6,470				6,470
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-771, инв. № 00001881													
1.5.9	(замена АС-50 на СИП-3 4х70 – 924 м)				0,924 км		1,672	1,672		1,672				1,672
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до ПС "ГВФ", инв. № 864030539													
1.5.10	(замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 1175 м)				1,175 км		3,746	3,746		3,746				3,746

1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-2050 до РП-239, инв. № 864030532 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 300 м)		0,300 км		0,300 км							1,067		1,067
1.5.11														
	Кабельная линия 6 кВ от РП-239 до ТП-2050, инв. № 864030554 (замена кабеля ААБЛУ 3х120 на кабель ААБЛУ 3х150 – 316,2 м)		0,316 км		0,316 км							1,125		1,125
1.5.12														
	Кабельная линия 6 кВ от ТП-1495 до опоры №4 ПС "ГВФ" инв. № 864030553 (замена кабеля ААБЛУ 3х70 на кабель ААБЛУ 3х120 – 170 м)				0,170 км		0,475	0,475			1,781			0,475
1.5.13														
	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-282, инв. № 00001903 (замена АС на СИП 4х70 – 1674 м)	1,674 км			1,674 км									1,781
1.5.14														
	ЛЭП-0,4 кВ от КТПн-91, инв. № 00001918 (замена провода АС на СИП-2 3х50+1х70 – 2430 м)	2,430 км			2,430 км						2,708			2,708
1.5.15														
3	Лизинг					0,952	0,952	0,952	0,952	3,807	1,898			5,705
3.1	Приобретение 6 единиц КиаБонго					0,952	0,952	0,952	0,952	3,807	1,898			5,705

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

№ п/п	Источник финансирования	(млн. рублей)				
		План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	24,213	23,923	23,633	22,081	93,850
1.1.	Прибыль, направленная на инвестиции					
	в том числе:					
1.1.1.	Инвестиционная составляющая в тарифе					
1.1.2.	Прибыль со свободного сектора					
1.1.3.	Прибыль от технологического присоединения (для электросетевых 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	20,028	20,028	20,028	20,028	80,112
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	20,028	20,028	20,028	20,028	80,112
1.2.2.	Прочая амортизация					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	4,185	3,895	3,605	2,053	13,738
1.4.	Прочие собственные средства					
	в том числе:					
1.4.1.	Средства допэмиссии					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года					
2.	Привлеченные средства	3,226	1,608			4,834
	в том числе:					
2.1.	Кредиты					
2.2.	Облигационные займы					

№ п/п	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	2	3	4	5	6	7
2.3.	Займы организаций					
2.4.	Бюджетное финансирование					
2.5.	Средства внешних инвесторов					
2.6.	Использование лизинга	3,226	1,608	0,000	0,000	4,834
2.7.	Прочие привлеченные средства					
	Всего источников финансирования для ОГК/ТГК, в том числе:	27,439	25,531	23,633	22,081	98,684
	ДПМ					
	вне ДПМ					