



**УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ЭНЕРГЕТИКИ
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

23.09.2016

№ В

г. Биробиджан

Об утверждении скорректированной инвестиционной программы филиала акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Электрические сети Еврейской автономной области» на 2016-2017 годы

В соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и положением об управлении жилищно-коммунального хозяйства и энергетики правительства Еврейской автономной области, утверждённого постановлением правительства Еврейской автономной области от 04.03.2014 № 75-пп (ред. от 09.12.2014) «Об управлении жилищно-коммунального хозяйства и энергетики правительства Еврейской автономной области»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программы филиала акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Электрические сети Еврейской автономной области» на 2016-2017 годы согласно приложениям к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования.

Заместитель начальника управления

А.Ю. Корж

Скорректированная инвестиционная программа филиала Акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" «Электрические сети Еврейской автономной области» на 2016-2017 годы

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы филиала АО "ДРСК" "Электрические сети ЕАО" и план их финансирования на 2016-2017 гг.

№№	Наименование объекта	Стадия реализации ИИ проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2016	План финансирования текущего года	Выпол. мощностей	Объем финансирования, млн руб. с НДС	Объем освоения, млн руб. без НДС
1	2	С/П*	км/МВА	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	км/МВА	млн руб.	млн руб.
4	"Электрические сети ЕАО"	3	99,99 км / 112,32 МВА			1839,782	1725,440	264,331	14 км/3,66 МВЛ	289,331	245,727
1.	Инвестиции в основной капитал, в т.ч.		99,99 км / 112,32 МВА			1839,782	1725,440	264,331	14 км/3,66 МВА	289,331	245,727
1.1	Инвестиции на производственное развитие, из них:		99,99 км / 112,32 МВА			1835,157	1720,815	259,706	14 км/3,66 МВЛ	289,331	245,727
1.1.1	Техническое перевооружение и реконструкция		70,39 км / 55 МВА			1165,670	1051,828	139,877		142,719	121,477
1.1.1.1	Основные объекты всего, в т.ч.		70,39 км / 55 МВА			1068,930	955,088	85,332		100,524	85,186
	Электрические линии, в т.ч.		70,39 км			149,300	113,428	83,285			
	Воздушные линии, в т.ч.		70,39 км			149,300	113,428	83,285			
	ВЛЭП 0,4 кВ(НН)		70,39 км			149,300	113,428	83,285			
1	Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0,4 кВ п. Бира, Облученского района	С	44,5 км	2011	2016	60,265	27,107	27,107			
2	Реконструкция распределительных сетей 0,4-6кВ п. Биджан, Ленинского района	С	17,5 км	2011	2018	59,400	57,866	27,723			
3	Реконструкция распределительных сетей 0,4-6кВ с. Пашково, Облученского района	С	8,39 км	2011	2016	29,635	28,455	28,455			
	Подстанции, в т.ч.		55 МВА			919,630	841,660	2,047		100,524	85,186
	Уровень входящего напряжения 110 кВ (ВН)		20 МВА			474,550	419,240			100,260	84,922
4	Реконструкция ПС 110/35/10 Ленинская (замена трансформаторов на 25 МВА)	С	35 МВА	2011	2020	474,550	419,240			100,260	84,922
	Уровень входящего напряжения 35 кВ (СН1)		20 МВА			445,080	422,420	2,047		0,264	0,264
5	Расширение ПС 35 кВ "ЧГФ" в г. Биробиджане с переводом на напряжение 110 кВ	С	20 МВА	2011	2024	445,080	422,420	2,047		0,264	0,264
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1.2.2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в т.ч.										
1.1.2.3	Инициативы и ПИОКР										
1.1.2.4	Технологическое присоединение потребителей, в т.ч.:		24,9кВт/7,32 МВА			177,803	177,803	92,503	12 км/3,66 МВА	85,300	72,288
	Электрические линии, в т.ч.		24,9кВт/7,32 МВА			177,803	177,803	92,503	12 км/3,66 МВА	85,300	72,288
	воздушные линии, в т.ч.		24,9кВт/7,32 МВА			177,803	177,803	92,503	12 км/3,66 МВА	85,300	72,288
	ВЛЭП 1-20 кВ (СНЭ)		24,9кВт/7,32 МВА			177,803	177,803	92,503	12 км/3,66 МВА	85,300	72,288
23	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)	П/С	18,9кВт/4 МВА	2016	2017	121,793	121,793	51,793	9кВт/2МВА	70,000	59,322
24	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстоянием превышающим 300-500 метров)	П/С	4 км	2016	2017	45,900	45,900	35,400	2 км	10,500	8,898
25	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	- П/С	2 км/3,32 МВА	2016	2017	10,110	10,110	5,310	1 км/1,66 МВА	4,800	4,068
1.1.2.5	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.:					82,052	82,052	17,392		56,580	47,950
26	Строительство маслохозяйства на базе филиала "ЭС ЕАО" (в т.ч. актуализация ПИР)	П/С		2017	2018	8,720	8,720			0,640	0,540
27	Строительство базы Теплоозерского РЭС в п. Теплое Озеро	П/С		2016	2017	65,872	65,872	9,932		55,940	47,410
28	Строительство монтажного пункта (с гаражом) в п. Биракан, Облученского района (в т.ч. ПИР)	П/С		2016	2016	7,460	7,460	7,460			
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.:					5,113	5,113	5,113			
29	ПИР на строительство базы Теплоозерского РЭС в п. Теплое Озеро	П		2016	2016	5,113	5,113	5,113			
1.2	Приобретение объектов основных средств					4,625	4,625	4,625			
30	Выкуп объектов энергетики, земельного участка	С		2016	2016	4,625	4,625	4,625			

1	ВЛЭП 1-20 кВ (С12)	150,681	1.1 км	2.2 км	3.3 км / 1МВА	6.3 км / 2.66МВА	12.9 км / 3.66 МВА	1.1 км	2.2 км	3.2 км / 1МВА	5.5 км / 2.66МВА	9 км / 3.66МВА	12 км / 3.66МВА	24.9 км / 7.32МВА	3,000	15,000	21,200	25,831	65,031	4,300	11,000	12,800	46,750	74,850	139,881
2	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью до 15 кВт (расстояние до границ участка заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
23	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью от 16 кВт до 150 кВт (в т.ч. до 15 кВт с расстоянием превышающим 300-500 метров)	103,215	1.1 км	2.2 км	2.3 км / 1МВА	4.3 км / 1МВА	9.9 км / 2МВА	1.1 км	2.2 км	2.2 км / 1МВА	3.5 км / 1МВА	9 км / 2МВА	18.9 км / 4МВА	3,000	8,000	14,200	17,000	42,200	4,300	8,200	10,800	35,784	59,084	101,284	
24	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	38,898			1 км	1 км	2 км			1 км	1 км	2 км	4 км		7,000	7,000	4,763	18,763	2,800	2,800	2,000	6,898	11,698	30,461	
25	Мероприятия по подключению новых потребителей мощностью свыше 150 кВт	8,568				1 км / 1.66МВА	1 км / 1.66МВА			1 км / 1.66МВА	1 км / 1.66МВА	2 км / 3.32МВА					4,068	4,068				4,068	4,068	8,136	
1.1.2.5	Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч. Строительство маслохозяйства на базе филиала "ЭС ЕАО" (в т.ч. актуализация ПИР)	69,536															6,377	6,377				55,824	55,824	62,201	
26	Строительство базы Теплоозерского РЭС в п. Теплое Озеро	7,390																							
27	Строительство монтажного пункта (с гаражом) в п.Биракан, Облученского района (в т.ч. ПИР)	55,824																				55,824	55,824	55,824	
28	Оборудование, не входящее в сметы строок, в т.ч. ПИР для строительства будущих лет, в т.ч. ПИР на строительство базы Теплоозерского РЭС в п. Теплое Озеро	6,322															6,377	6,377						6,377	
1.1.2.6	Оборудование, не входящее в сметы строок, в т.ч. ПИР для строительства будущих лет, в т.ч. ПИР на строительство базы Теплоозерского РЭС в п. Теплое Озеро	4,333																				4,518	4,518	4,518	
1.2	Приобретение объектов основных средств	3,919																				4,518	4,518	4,518	
30	Выкуп объектов энергетик, земельного участка	3,919													4,625	4,625		4,625						4,625	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1	111.028	26,166	27,107	27,107	0,552	4,500	7,073	11,059	8,294	8,975	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	111.028	26,166	27,107	27,107	0,552	4,500	7,073	11,059	8,294	8,975	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	111.028	26,166	27,107	27,107	0,552	4,500	7,073	11,059	8,294	8,975	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	111.028	26,166	27,107	27,107	0,552	4,500	7,073	11,059	8,294	8,975	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	111.028	26,166	27,107	27,107	0,552	4,500	7,073	11,059	8,294	8,975	0,941	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1111	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш15)	1,627	0,631	0,635	0,474	0,014	0,022	0,139	0,0992	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
8	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш14)	1,627	0,631	0,635	0,474	0,014	0,022	0,139	0,0992	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
1115	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш19)	11,271	5,673	5,673	1,484	1,484	4,189	4,189	5,998	1,258	1,258	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550
9	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш19)	8,413	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,189	4,224	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550
10	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш19)	1,136	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,513	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
1116	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш19)	1,136	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,513	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
1117	Состав смеси противопожарной реактивной аппаратуры в ЕАЭС (Ш19)	1,136	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,513	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	
1	ис.пробую шес.монтаж																																			
		3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28	3.3.28
		660,267	132	119,82	30,8	11,996	28,2	47,499	42,5	34,777	30,8	25,607	540,438	12,9	9,6	-17,723			112	102,02	17,2	12,418	32,5	38,697	41,9	15,633	20,7	15,278	9,3	-16,457				15,66	15,66	15,66
1.1.1		404,019	4,82	4,821	0,00	0,003	0,003	0,003	2,60	2,606	2,20	2,209	399,198	12,9	9,6				4,08	4,087	0,00	0,003	0,62	0,625	3,45	0,00	0,003	0,00					15,66	15,66	15,66	
		9,529	4,80	4,809					2,60	2,603	2,20	2,206	4,720						4,07	4,075	0,62	0,622	0,622	3,45	3,453									2,78	2,78	
		9,529	4,80	4,809					2,60	2,603	2,20	2,206	4,720						4,07	4,075	0,62	0,622	0,622	3,45	3,453									2,78	2,78	
		9,529	4,80	4,809					2,60	2,603	2,20	2,206	4,720						4,07	4,075	0,62	0,622	0,622	3,45	3,453									2,78	2,78	
		394,490	0,01	0,012	0,00	0,003	0,003	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	394,478						0,01	0,012	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003								
		394,490	0,01	0,012	0,00	0,003	0,003	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	394,478						0,01	0,012	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003								
		110,35,6	0,01	0,012	0,00	0,003	0,003	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	394,478						0,01	0,012	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003	0,00	0,003								
		177,803	0,04	92,303	30,8	11,077	22,4	42,250	28,4	21,902	22,6	17,274	85,300	11,9	9,6				88,5	78,553	17,2	10,939	23,4	33,643	29,1	20,929	18,5	13,051	9,8	-9,837						
		177,803	0,04	92,303	30,8	11,077	22,4	42,250	28,4	21,902	22,6	17,274	85,300	11,9	9,6				88,5	78,553	17,2	10,939	23,4	33,643	29,1	20,929	18,5	13,051	9,8	-9,837						
		177,803	0,04	92,303	30,8	11,077	22,4	42,250	28,4	21,902	22,6	17,274	85,300	11,9	9,6				88,5	78,553	17,2	10,939	23,4	33,643	29,1	20,929	18,5	13,051	9,8	-9,837						

Скорректированная инвестиционная программа филиала Акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" «Электрические сети Еврейской автономной области» на 2016-2017 годы

Источники финансирования инвестиционной программы по филиалу АО "ДРСК" "ЭС ЕАО" на 2016-2017гг (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2016 года	План 2017 года	Итого
I	2	3	4	5
I	Собственные средства	264,331	289,331	553,662
I.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	12,409	37,413	49,822
I.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	12,409	37,413	49,822
I.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
I.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
I.1.3.1.	в т.ч. от технологического			
I.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
I.1.4.	Прочая прибыль			
I.2.	Амортизация (возврат капитала)	133,208	135,496	268,704
I.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе			
I.2.2.	Прочая амортизация			

1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет					
1.3.	Возврат НДС	40,322	44,134	84,456		
1.4.	Прочие собственные средства	78,392	72,288	150,680		
1	2	3	4	5		
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии					
1.4.3.	в том числе выпадающие доходы по техприсоединению потребителей, включенные в тариф на передачу					
1.4.4.	прочие собственные средства	41,650	63,771	105,421		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	26,273				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:					
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	264,331	289,331	353,662		
	для ОГК/ТГК, в том числе					
	ДПМ					
	вне ДПМ					