



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19.03.2014

№ 317-РП

г. Екатеринбург

О внесении изменений в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2013 – 2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 13.08.2012 № 1596-РП

В целях обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей Свердловской области, в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Свердловской области от 06.08.2004 № 744-ПП «О Порядке согласования инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», заключениями Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.03.2014 № 11-01-80/1644 и Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.03.2014 № 10-13/1102:

1. Внести изменения в инвестиционную программу открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2013–2017 годы, утвержденную распоряжением Правительства Свердловской области от 13.08.2012 № 1596-РП «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2013–2017 годы» с изменениями, внесенными распоряжением Правительства Свердловской области от 27.09.2013 № 1559-РП, изложив её в новой редакции в части мероприятий на 2014 – 2018 годы (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Председатель Правительства
Свердловской области



Д.В. Паслер

К распоряжению Правительства
Свердловской области
от 19.03.2014 № 317-РП

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания»
(город Екатеринбург) на 2014 – 2018 годы

Таблица 1

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Стадия реализации проекта (С/П)	Проектная мощность/ протяженность сетей		Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства (млн. рублей)
			МВА	км			
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО		500	883			9 501
1.	Реконструкция и техперевооружение		377	506			6 710
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		255	341			2 934
1.1.1.	ЦП развития систем учета электрической энергии		0	0			328
1.1.1.1.	Модернизация системы учета электроэнергии в распределительной сети ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2009	2018	328
1.1.2.	ЦП реконструкции ПС 35-110 кВ		80	3			1 355
1.1.2.1.	ПС 110 кВ "Нива" с реконструкцией ПС 35/10 кВ "Полевая"	П	80	3	2008	2016	889
1.1.2.2.	Реконструкция ПС 110 кВ "Сибирская"	П	0	0	2011	2020	465
1.1.3.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов		175	338			1 251
1.1.3.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ 0,4 кВ, ТП, РП 6-10 кВ	П, С	175	338	2014	2018	1 251
1.2.	Создание систем телемеханики и связи		0	0			651
1.2.1.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА		0	0			623
1.2.1.1.	Модернизация верхнего уровня АСДУ	С	0	0	2013	2015	29
1.2.1.2.	Модернизация СКС в зданиях ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2013	2015	2
1.2.1.3.	Организация системы БП в здании Северного РЭС ОАО "ЕЭСК"	П	0	0	2017	2018	9
1.2.1.4.	Организация цифровых каналов связи с ПС ОАО "ЕЭСК"	П	0	0	2011	2018	13
1.2.1.5.	Программа строительства ВОЛС между объектами ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2011	2014	9

№ п/п	Объем финансирования					
	план 2014 года (млн. рублей с НДС)	план 2015 года (млн. рублей с НДС)	план 2016 года (млн. рублей с НДС)	план 2017 года (млн. рублей с НДС)	план 2018 года (млн. рублей с НДС)	итого (млн. рублей с НДС)
1	23	24	25	26	27	28
	1 639	1 405	1 468	1 564	1 637	7 713
1.	1 031	1 143	1 191	1 253	1 292	5 911
1.1.	249	653	593	288	506	2 289
1.1.1.	58	63	65	69	72	328
1.1.1.1.	58	63	65	69	72	328
1.1.2.	38	414	427	0	0	879
1.1.2.1.	5	414	427	0	0	846
1.1.2.2.	33	0	0	0	0	33
1.1.3.	152	177	100	219	434	1 082
1.1.3.1.	152	177	100	219	434	1 082
1.2.	159	170	33	101	160	622
1.2.1.	159	170	33	100	134	594
1.2.1.1.	6	6	0	0	0	12
1.2.1.2.	0	2	0	0	0	2
1.2.1.3.	0	0	0	1	9	9
1.2.1.4.	0	3	3	3	3	13
1.2.1.5.	9	0	0	0	0	9

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.1.6.	Реконструкция системы БП в здании Юго-Западного РЭС ОАО "ЕЭСК"	П	0	0	2017	2018	9
1.2.1.7.	Реконструкция центрального диспетчерского щита ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2013	2015	237
1.2.1.8.	ССПИ (Весна, Октябрьская, Западная. Установка систем регистрации аварийных событий)	П, С	0	0	2014	2015	12
1.2.1.9.	ССПИ (Ефимовская, Авиатор, Арена, Северная, Уктусская, Ясная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация. Установка систем регистрации аварийных событий)	С	0	0	2012	2018	74
1.2.1.10.	ССПИ (Кировская, Орджоникидзевская, Веер. Установка систем регистрации аварийных событий)	П, С	0	0	2016	2017	11
1.2.1.11.	ССПИ (Московская, Нагорная, Овощная, Новая, Отрадная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация)	П, С	0	0	2017	2018	69
1.2.1.12.	ССПИ (Орджоникидзевская, Панельная, Водопроводная, Восход, Кировская, Веер. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация)	П, С	0	0	2016	2017	71
1.2.1.13.	ССПИ (Петрищевская, Чкаловская, Ефимовская. Установка систем регистрации аварийных событий)	П, С	0	0	2015	2016	12
1.2.1.14.	Телемеханизация ПС "Северка"	П	0	0	2014	2015	3
1.2.1.15.	Телемеханизация РП	П	0	0	2011	2018	57
1.2.1.16.	Установка диспетчерских коммутаторов	С	0	0	2013	2015	7
1.2.2.	ЦП развития ИТ-инфраструктуры, автоматизации бизнес-процессов и финансово-хозяйственной деятельности		0	0			28
1.2.2.1.	Реконструкция серверного помещения в здании Восточного РЭС	П	0	0	2017	2018	28
1.3.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция		120	159			2 905
1.3.1.	ЦП развития производственно-ремонтных баз		0	0			30
1.3.1.1.	Реконструкция здания ОПУ ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2011	2015	30
1.3.2.	ЦП реконструкции ЛЭП 35,110 кВ		0	1			86
1.3.2.1.	Реконструкция КЛ 110 кВ ПС "Арена" - ПС "Сибирская" с организацией связи ПС "Арена" - ПС "Надежда"	П	0	1	2008	2016	86
1.3.3.	ЦП реконструкции магистральной сети 10-6 кВ		40	158			1 507
1.3.3.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП, РП 6-10-20 кВ	П, С	29	143	2011	2018	1 228
1.3.3.2.	Строительство КЛ, ВЛ, ТП, РП 0,4-6-10 кВ	П, С	11	15	2014	2018	279
1.3.4.	ЦП реконструкции ПС 35-110 кВ		80	0			1 138
1.3.4.1.	Выполнение климатических систем на ПС ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2013	2014	3
1.3.4.2.	Реконструкция ПС 110 кВ "Спортивная"	П	0	0	2014	2015	11

1	23	24	25	26	27	28
1.2.1.6.	0	0	0	1	9	9
1.2.1.7.	101	131	0	0	0	232
1.2.1.8.	1	11	0	0	0	12
1.2.1.9.	41	0	0	0	30	71
1.2.1.10.	0	0	1	10	0	11
1.2.1.11.	0	0	0	1	69	69
1.2.1.12.	0	0	1	70	0	71
1.2.1.13.	0	1	11	0	0	12
1.2.1.14.	0	2	0	0	0	3
1.2.1.15.	1	6	17	14	15	53
1.2.1.16.	0	6	0	0	0	6
1.2.2.	0	0	0	1	27	28
1.2.2.1.	0	0	0	1	27	28
1.3.	546	275	538	837	598	2 793
1.3.1.	20	8	0	0	0	28
1.3.1.1.	20	8	0	0	0	28
1.3.2.	0	0	69	0	0	69
1.3.2.1.	0	0	69	0	0	69
1.3.3.	164	215	424	351	306	1 459
1.3.3.1.	41	192	375	321	268	1 196
1.3.3.2.	123	23	49	30	38	263
1.3.4.	343	13	19	453	267	1 095
1.3.4.1.	3	0	0	0	0	3
1.3.4.2.	1	10	0	0	0	11

1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.4.3.	Программа замены АБ, ЩСН, ЩПТ, подзарядных агрегатов (замена АКБ)	С	0	0	2011	2014	23
1.3.4.4.	Программа замены ТТ и ТН	С	0	0	2011	2018	18
1.3.4.5.	ПС 110 кВ "Медная"	С	80	0	2011	2014	309
1.3.4.6.	ПС 110 кВ "Чкаловская-2"	П	0	0	2008	2018	750
1.3.4.7.	Реконструкция релейной защиты на ПС 110 кВ "Кировская"	С	0	0	2013	2014	23
1.3.5.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов		0	0			4
1.3.5.1.	Реконструкция РП. Оснащение системой охранной сигнализации	С	0	0	2011	2018	4
1.3.6.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА		0	0			32
1.3.6.1.	Программа по оснащению высоковольтных ячеек 6-20 кВ защитами от дуговых замыканий. Установка ЗДЗ и ЛЗШ в РУ-6-10кВ на ПС ОАО "ЕЭСК"	П	0	0	2010	2018	14
1.3.6.2.	Реконструкция устройств ПАА на ПС ОАО "ЕЭСК"	С	0	0	2013	2014	18
1.3.7.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА		0	0			108
1.3.7.1.	Компенсация емкостных токов на подстанциях 35-220 кВ ОАО "ЕЭСК"	П	0	0	2012	2018	108
1.4.	Оборудование, не требующее монтажа		0	0			176
1.4.1.	Оборудование, не требующее монтажа	С	0	0	2011	2018	176
1.5.	Переустройство электросетевых объектов		2	5			44
1.5.1.	Переустройство электросетевых объектов	С	2	5	2010	2014	44
2.	Новое строительство		0	0			902
2.1.	Прочее новое строительство и расширение		0	0			902
2.1.1.	ЦП нового строительства ПС 35-110 кВ		0	0			893
2.1.1.1.	ПС 110 кВ "Островская"	П	0	0	2007	2020	879
2.1.1.2.	ПС 110 кВ "ВИЗ-Правобережный"	П	0	0	2013	2020	14
2.1.2.	ЦП разработки схем развития		0	0			9
2.1.2.1.	Развитие электрических сетей города Екатеринбурга и прилегающих районов на период до 2010-2025 годов	П	0	0	2009	2017	9
3.	Технологическое присоединение		99	356	2011	2019	1 752
4.	Приобретение основных средств		24	21			138
4.1.	Приобретение основных средств	С	24	21	2011	2014	138
	Общий итог		500	883			9 501
	Справочно: оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы						
	Возврат заемных средств и лизинг, в том числе						
	ИПР + возврат заемных средств и лизинг	-					

1	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.3.4.3.	22	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.4.	18	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.5.	288	288	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0
1.3.4.6.	731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.7.	22	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.5.	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.5.1.	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6.	31	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6.1.	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6.2.	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.7.	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.7.1.	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	176	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.1.	176	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.	30	30	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
1.5.1.	30	30	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
2.	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.	877	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.1.	863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.2.	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.1.	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	1 614	475	26	89	5	66	14	71	18	70	36	60	99	356
4.	138	138	24	21	0	0	0	0	0	0	0	0	24	21
4.1.	138	138	24	21	0	0	0	0	0	0	0	0	24	21
	8 954	1 644	143	155	119	152	46	163	63	179	129	234	500	883
		1 644	143	155	119	152	46	163	63	179	129	234	500	883

1	23	24	25	26	27	28
1.3.4.3.	22	0	0	0	0	22
1.3.4.4.	7	3	3	3	3	18
1.3.4.5.	288	0	0	0	0	288
1.3.4.6.	0	0	17	451	264	731
1.3.4.7.	22	0	0	0	0	22
1.3.5.	1	1	1	0	1	4
1.3.5.1.	1	1	1	0	1	4
1.3.6.	17	4	3	3	3	31
1.3.6.1.	0	4	3	3	3	14
1.3.6.2.	17	0	0	0	0	17
1.3.7.	0	35	22	29	21	107
1.3.7.1.	0	35	22	29	21	107
1.4.	47	46	28	27	28	176
1.4.1.	47	46	28	27	28	176
1.5.	30	0	0	0	0	30
1.5.1.	30	0	0	0	0	30
2.	0	0	0	17	34	51
2.1.	0	0	0	17	34	51
2.1.1.	0	0	0	14	34	48
2.1.1.1.	0	0	0	0	34	34
2.1.1.2.	0	0	0	14	0	14
2.1.2.	0	0	0	3	0	3
2.1.2.1.	0	0	0	3	0	3
3.	470	262	277	294	311	1 614
4.	138	0	0	0	0	138
4.1.	138	0	0	0	0	138
	1 639	1 405	1 468	1 564	1 637	7 713
	0					
	1 639	1 405	1 468	1 564	1 637	7 713

Таблица 2

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014 год

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики реконструируемых объектов				
		подстанции				
		год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы (лет)	количество и марка силовых трансформаторов (штук)	мощность силовых трансформаторов (МВА)	год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7
	Итого, по всему ОАО "ЕЭСК"				93	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция				93	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				8	
1.1.1.	ЦП развития систем учета электрической энергии				-	
1.1.1.1.	Модернизация системы учета электроэнергии в распределительной сети ОАО "ЕЭСК"					
1.1.2.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов				8	
1.1.2.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ 0,4 кВ, ТП, РП 6-10 кВ	1963	25	ТМГ1000 - 8	8	2014
1.1.3.	ЦП реконструкции ПС 35,110 кВ				-	
1.1.3.1.	ПС 110 кВ "Нива" с реконструкцией ПС 35/10 кВ "Полевая"					
1.1.3.2.	Реконструкция ПС 110 кВ "Сибирская"					
1.2.	Создание систем телемеханики и связи				-	
1.2.1.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА				-	
1.2.1.1.	Телемеханизация РП					
1.2.1.2.	Реконструкция центрального диспетчерского щита ОАО "ЕЭСК"					
1.2.1.3.	ССПИ (Весна, Октябрьская, Западная. Установка систем регистрации аварийных событий)					
1.2.1.4.	ССПИ (Ефимовская, Авиатор, Арена, Северная, Уктусская, Ясная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация. Установка систем регистрации аварийных событий)					

№ п/п	Технические характеристики реконструируемых объектов					Плановый объем финансирования (млн. рублей)				
	линии электропередачи				Иные объекты	псего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие
	нормативный срок службы (лет)	тип опор	марка кабеля/провода	протяженность трассы (км)						
1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
				50		1404	92	592	566	154
1.				45		796	45	367	287	98
1.1.				27		96	36	31	20	8
1.1.1.				0		58	0	31	20	7
1.1.1.1.						58	0	31	20	7
1.1.2.				27	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1	25	ж/б	СИП-3	27		0	0	0	0	0
1.1.3.				0		38	36	0	0	1
1.1.3.1.						5	5	0	0	0
1.1.3.2.						33	32	0	0	1
1.2.				0		117	0	62	41	14
1.2.1.				0		117	0	62	41	14
1.2.1.1.						1	0	0	0	0
1.2.1.2.						101	0	53	35	12
1.2.1.3.						0	0	0	0	0
1.2.1.4.						0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.5.	Модернизация верхнего уровня АСДУ					
1.2.1.6.	Программа строительства ВОЛС между объектами ОАО "ЕЭСК"					
1.2.1.7.	Телемеханизация ПС "Северка"					
1.3.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности					
1.4.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция				86	
1.4.1.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов	-	-	-	-	-
1.4.1.1.	Реконструкция РП. Оснащение системой охранной сигнализации					
1.4.2.	ЦП реконструкции ПС 35-110 кВ	-	-	-	80	-
1.4.2.1.	Реконструкция релейной защиты на ПС 110 кВ "Кировская"					
1.4.2.2.	Программа замены АБ, ЩСН, ЩПТ, подзарядных агрегатов (замена АКБ)					
1.4.2.3.	Программа замены ТТ и ТН					
1.4.2.4.	Выполнение климатических систем на ПС ОАО "ЕЭСК"					
1.4.2.5.	Реконструкция ПС 110 кВ "Спортивная"					
1.4.2.6.	ПС 110 кВ "Медная"				80	
1.4.3.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА	-	-	-	-	-
1.4.3.1.	Программа по оснащению высоковольтных ячеек 6-20 кВ защитами от дуговых замыканий. Установка ЗДЗ и ЛЗШ в РУ-6-10кВ на ПС ОАО "ЕЭСК"					
1.4.3.2.	Реконструкция устройств ПАА на ПС ОАО "ЕЭСК"					
1.4.4.	ЦП реконструкции магистральной сети 10-6 кВ	-	-	-	4	-
1.4.4.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП, РП 6-10-20 кВ				1	
1.4.4.2.	Строительство КЛ, ВЛ, ТП, РП 0,4-6-10 кВ				3	
1.4.5.	ЦП развития производственно-ремонтных баз	-	-	-	-	-
1.4.5.1.	Реконструкция здания ОПУ ОАО "ЕЭСК"					
1.4.6.	Оборудование, не требующее монтажа					
1.4.7.	Переустройство электросетевых объектов	1959	25	ТМГ 1000 - 2	2	1959

1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.2.1.5.						6	0	3	2	1
1.2.1.6.						9	0	5	3	1
1.2.1.7.						0	0	0	0	0
1.3.										
1.4.				18	0	583	8	274	226	75
1.4.1.	-	-	-	0	0	1	0	1	1	0
1.4.1.1.						1	0	1	1	0
1.4.2.	-	-	-	6	0	343	1	181	120	41
1.4.2.1.						22	0	12	8	3
1.4.2.2.						22	0	12	8	3
1.4.2.3.						7	0	4	3	1
1.4.2.4.						3	0	1	1	0
1.4.2.5.						1	1	0	0	0
1.4.2.6.				6		288	0	153	101	35
1.4.3.	-	-	-	0	0	17	2	8	5	2
1.4.3.1.						0	0	0	0	0
1.4.3.2.						17	2	8	5	2
1.4.4.	-	-	-	7	0	123	5	57	35	26
1.4.4.1.				6		0	0	0	0	0
1.4.4.2.				1		123	5	57	35	26
1.4.5.	-	-	-	0	0	20	0	11	7	2
1.4.5.1.						20	0	11	7	2
1.4.6.						47	0	0	47	0
1.4.7.	25	деревянные	A-70 A-50 A-25 A-35	5		30	0	16	11	4

1	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.2.1.5.									
1.2.1.6.									
1.2.1.7.									
1.3.									
1.4.				86					12
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.1.1.									
1.4.2.	-	-	-	80	-	-	-	-	-
1.4.2.1.									
1.4.2.2.									
1.4.2.3.									
1.4.2.4.									
1.4.2.5.									
1.4.2.6.				80					
1.4.3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.3.1.									
1.4.3.2.									
1.4.4.	-	-	-	4	-	-	-	-	7
1.4.4.1.				1					6
1.4.4.2.				3					1
1.4.5.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.5.1.									
1.4.6.									
1.4.7.	1959	25	ТМГ 1000 - 2	2	1959	25	деревянные	А-70 А-50 А-25 А-35	5

1	2	3	4	5	6	7
1.4.8.	Прочее					
2.	Новое строительство и расширение	-	-	-	-	-
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					
2.2.	Прочее новое строительство и расширение					
3.	Технологическое присоединение					
3.1.	Распределительная сеть в районах города Екатеринбурга					
4.	Приобретение основных средств					

1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.4.8.						0	0	0	0	0
2.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
2.1.										
2.2.										
3.				4		470	47	225	141	56
3.1.				4		470	47	225	141	56
4.						138	0	0	138	0

1	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.4.8.									
2.				-					-
2.1.				-					-
2.2.									
3.				26					89
3.1.				26					89
4.				24					21

№ п/п	Вывод										Полная стоимость основных средств (с НДС, млн. рублей)	Ввод основных средств сетевых организаций					
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год			план 2014 года					
	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км	МВА	км		I квартал		II квартал		III квартал	
												МВА	км	МВА	км	МВА	км
1	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	9	51	32	70	30	115	43	131	93	175	8 177	0	0	0	0	0	0
1.	9	33	32	63	30	87	43	106	93	168	6 267	0	0	0	0	0	0
1.1.	8	27	32	63	25	40	40	67	80	138	2 468	0	0	0	0	0	0
1.1.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0
1.1.1.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328						
1.1.2.	0	0	10	3	0	0	0	0	0	0	889	0	0	0	0	0	0
1.1.2.1.	0	0	10	3	0	0	0	0	0	0	889						
1.1.3.	8	27	22	60	25	40	40	67	80	138	1 251	0	0	0	0	0	0
1.1.3.1.	8	27	22	60	25	40	40	67	80	138	1 251						
1.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	651	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	623	0	0	0	0	0	0
1.2.1.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29						
1.2.1.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2						
1.2.1.3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9						
1.2.1.4.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13						
1.2.1.5.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9						
1.2.1.6.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9						
1.2.1.7.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	237						
1.2.1.8.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12						

№ п/п	Ввод основных средств сетевых организаций									
	план 2014 года					план 2015 года (млн. рублей)	план 2016 года (млн. рублей)	план 2017 года (млн. рублей)	план 2018 года (млн. рублей)	итого (млн. рублей)
	I квартал (млн. рублей)	II квартал (млн. рублей)	III квартал (млн. рублей)	IV квартал (млн. рублей)	итого (млн. рублей)					
1	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
	0	0	0	1 417	1 417	1 285	1 307	1 365	1 389	6 763
1.	0	0	0	912	912	1 063	1 069	1 116	1 121	5 281
1.1.	0	0	0	187	187	605	551	263	449	2 055
1.1.1.	0	0	0	50	50	53	56	59	62	280
1.1.1.1.				50	50	53	56	59	62	280
1.1.2.	0	0	0	0	0	394	365	0	0	759
1.1.2.1.				0	0	394	365	0	0	759
1.1.3.	0	0	0	137	137	158	131	204	388	1 017
1.1.3.1.				137	137	158	131	204	388	1 017
1.2.	0	0	0	155	155	149	27	85	139	555
1.2.1.	0	0	0	155	155	149	27	85	115	532
1.2.1.1.				20	20	5	0	0	0	25
1.2.1.2.				0	0	2	0	0	0	2
1.2.1.3.				0	0	0	0	0	8	8
1.2.1.4.				0	0	3	3	3	3	11
1.2.1.5.				8	8	0	0	0	0	8
1.2.1.6.				0	0	0	0	0	8	8
1.2.1.7.				90	90	112	0	0	0	202
1.2.1.8.				0	0	10	0	0	0	10

1	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1.2.1.9.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74						
1.2.1.10.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11						
1.2.1.11.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69						
1.2.1.12.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71						
1.2.1.13.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12						
1.2.1.14.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3						
1.2.1.15.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57						
1.2.1.16.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7						
1.2.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0
1.2.2.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28						
1.3.	1	6	0	0	5	46	3	39	13	31	2 928	0	0	0	0	0	0
1.3.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0
1.3.1.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30						
1.3.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	0	0	0	0
1.3.2.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108						
1.3.2.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14						
1.3.2.3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18						
1.3.3.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	86	0	0	0	0	0	0
1.3.3.1.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	86						
1.3.4.	1	6	0	0	5	45	3	39	13	31	1 507	0	0	0	0	0	0
1.3.4.1.	1	6	0	0	5	45	3	39	13	31	1 228						
1.3.4.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279						
1.3.5.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 161	0	0	0	0	0	0

1	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
1.2.1.9.				37	37	0	0	0	25	63
1.2.1.10.				0	0	0	0	9	0	9
1.2.1.11.				0	0	0	0	0	59	59
1.2.1.12.				0	0	0	0	61	0	61
1.2.1.13.				0	0	0	10	0	0	10
1.2.1.14.				0	0	2	0	0	0	2
1.2.1.15.				0	0	9	14	12	13	48
1.2.1.16.				0	0	6	0	0	0	6
1.2.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	24	24
1.2.2.1.				0	0	0	0	0	24	24
1.3.	0	0	0	493	493	270	467	745	509	2 484
1.3.1.	0	0	0	19	19	7	0	0	0	26
1.3.1.1.				19	19	7	0	0	0	26
1.3.2.	0	0	0	15	15	34	21	28	22	120
1.3.2.1.				0	0	30	18	25	19	92
1.3.2.2.				0	0	4	3	3	3	12
1.3.2.3.				15	15	0	0	0	0	15
1.3.3.	0	0	0	0	0	0	73	0	0	73
1.3.3.1.				0	0	0	73	0	0	73
1.3.4.	0	0	0	148	148	197	370	299	260	1 274
1.3.4.1.				37	37	177	330	273	228	1 044
1.3.4.2.				110	110	21	40	26	32	230
1.3.5.	0	0	0	309	309	31	2	418	227	988

1	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1.3.5.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750						
1.3.5.2.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	309						
1.3.5.3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11						
1.3.5.4.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23						
1.3.5.5.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3						
1.3.5.6.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23						
1.3.5.7.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18						
1.3.5.8.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23						
1.3.6.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0
1.3.6.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0
1.4.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176	0	0	0	0	0	0
1.4.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176	0	0	0	0	0	0
1.5.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0
1.5.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44						
2.	0	18	0	7	0	28	0	25	0	7	1 772	0	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138						

1	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
1.3.5.1.				0	0	0	0	415	225	640
1.3.5.2.				262	262	0	0	0	0	262
1.3.5.3.				0	0	10	0	0	0	10
1.3.5.4.				0	0	19	0	0	0	19
1.3.5.5.				2	2	0	0	0	0	2
1.3.5.6.				20	20	0	0	0	0	20
1.3.5.7.				6	6	2	2	2	2	16
1.3.5.8.				20	20	0	0	0	0	20
1.3.6.	0	0	0	1	1	1	0	0	0	3
1.3.6.1.				1	1	1	0	0	0	3
1.4.	0	0	0	40	40	39	24	23	24	149
1.4.1.				40	40	39	24	23	24	149
1.5.	0	0	0	37	37	0	0	0	0	37
1.5.1.				37	37	0	0	0	0	37
2.	0	0	0	388	388	222	238	249	267	1 365
3.				117	117	0	0	0	0	117

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014 год и план их финансирования

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Остаточная стоимость строительства на 01.01.2014 (млн. рублей)	Объем финансирования					
			всего		I квартал		II квартал	
			план (млн. рублей)	скорректи- рованный объем (млн. рублей)	план (млн. рублей)	скорректи- рованный объем (млн. рублей)	план (млн. рублей)	скорректи- рованный объем (млн. рублей)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Общий итог	6 921	1 632	1 639	214	49	201	208
1.	Реконструкция и техперевооружение	5 169	1 121	1 031	17	17	145	168
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2 701	239	249	4	2	18	27
1.1.1.	ЦП развития систем учета электрической энергии	328	115	58	0	0	1	0
1.1.1.1.	Модернизация системы учета электроэнергии в распределительной сети ОАО "ЕЭСК"	328	115	58	0	0	1	0
1.1.2.	ЦП реконструкции ПС 35-110 кВ	1 291	24	38	0	2	1	5
1.1.2.1.	ПС 110 кВ "Нива" с реконструкцией ПС 35/10 кВ "Полевая"	846	5	5	0	0	0	5
1.1.2.2.	Реконструкция ПС 110 кВ "Сибирская"	445	19	33	0	2	1	0
1.1.3.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов	1 082	101	152	4	0	16	22
1.1.3.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ 0,4 кВ, ТП, РП 6-10 кВ	1 082	101	152	4	0	16	22
1.2.	Создание систем телемеханики и связи	392	253	159	1	0	30	3

№ п/п	Объем финансирования									Причины корректировки
	III квартал		IV квартал		Остаток финансирования на конец 2014 года (млн. рублей)	объем корректировки ***				
	план (млн. рублей)	скорректированный объем (млн. рублей)	план (млн. рублей)	скорректированный объем (млн. рублей)		млн. рублей	процентов	за счет уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД (млн. рублей)	за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур (млн. рублей)	
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
	454	507	762	875	5 282	6	1	-	-	
1.	352	374	608	471	4 138	-90	92	-	-	
1.1.	64	60	153	160	2 453	9	104	-	-	
1.1.1.	11	1	102	58	270	-56	51	-	-	
1.1.1.1.	11	1	102	58	270	-56	51	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.1.2.	23	0	0	30	1 253	14	159	-	-	
1.1.2.1.	5	0	0	0	841	0	98	-	-	
1.1.2.2.	18	0	0	30	412	14	176	-	-	перенос объема работ с 2013 года
1.1.3.	30	59	51	72	930	52	151	-	-	
1.1.3.1.	30	59	51	72	930	52	151	-	-	обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения города Екатеринбурга
1.2.	58	24	163	132	233	-94	63	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА	392	253	159	1	0	30	3
1.2.1.1.	Модернизация верхнего уровня АСДУ	12	12	6	0	0	1	0
1.2.1.2.	Замена регистраторов диспетчерских переговоров на ОПУ, Восточном РЭС и Северном РЭС ОАО "ЕЭСК"	0	5	0	0	0	0	0
1.2.1.3.	Программа строительства ВОЛС между объектами ОАО "ЕЭСК"	9	9	9	0	0	0	3
1.2.1.4.	Организация системы БП в здании Восточного РЭС ОАО "ЕЭСК"	0	10	0	0	0	0	0
1.2.1.5.	Реконструкция центрального диспетчерского щита ОАО "ЕЭСК"	232	135	101	1	0	14	0
1.2.1.6.	ССПИ (Весна, Октябрьская, Западная. Установка систем регистрации аварийных событий)	12	1	1	0	0	0	0
1.2.1.7.	ССПИ (Ефимовская, Авиатор, Арена, Северная, Уктусская, Ясная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация, Установка систем регистрации аварийных событий)	71	77	41	1	0	15	0
1.2.1.8.	Телемеханизация РП	53	3	1	0	0	0	0
1.2.1.9.	Телемеханизация ПС "Северка"	3	0	0	0	0	0	0
1.3.	Прочее техническое перевооружение и реконструкция	1 869	551	546	11	14	90	135
1.3.1.	ЦП развития производственно-ремонтных баз	28	25	20	0	0	0	0
1.3.1.1.	Реконструкция здания ОПУ ОАО "ЕЭСК"	28	21	20	0	0	0	0
1.3.1.2.	Система кондиционирования РЭС и ОПУ ОАО "ЕЭСК"	0	4	0	0	0	0	0
1.3.2.	ЦП реконструкции ЛЭП 35,110 кВ	0	10	0	0	0	0	0

1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.2.1.	58	24	163	132	233	-94	63	-	-	
1.2.1.1.	12	6	0	0	6	-6	48	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.2.	5	0	0	0	0	-5	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.3.	8	6	0	0	0	0	103	-	-	
1.2.1.4.	0	0	10	0	0	-10	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.5.	17	1	104	100	131	-34	74	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.6.	0	1	1	0	11	0	97	-	-	
1.2.1.7.	16	9	46	32	30	-36	53	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.8.	0	1	3	0	52	-3	24	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.2.1.9.	0	0	0	0	2	0	311	-	-	изменение технических решений
1.3.	186	251	264	145	1 323	-5	99	-	-	
1.3.1.	5	0	20	20	8	-5	81	-	-	
1.3.1.1.	1	0	20	20	8	-1	98	-	-	
1.3.1.2.	4	0	0	0	0	-4	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.3.2.	0	0	10	0	0	-10	0	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.2.1.	Реконструкция КЛ 110 кВ "ВИЗ-Новая"	0	10	0	0	0	0	0
1.3.3.	ЦП реконструкции магистральной сети 10-6 кВ	1 459	152	164	3	1	25	22
1.3.3.1.	Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП, РП 6-10-20 кВ	1 196	39	41	2	1	6	8
1.3.3.2.	Строительство КЛ, ВЛ, ТП, РП 0,4-6-10 кВ	263	113	123	1	0	19	14
1.3.4.	ЦП реконструкции ПС 35-110 кВ	364	349	343	8	13	65	110
1.3.4.1.	Выполнение климатических систем на ПС ОАО "ЕЭСК"	3	3	3	0	0	3	0
1.3.4.2.	Реконструкция ПС 110 кВ "Спортивная"	11	0	1	0	0	0	0
1.3.4.3.	Программа замены АБ, ЩСН, ЩПТ, подзарядных агрегатов (замена АКБ)	22	23	22	0	0	3	2
1.3.4.4.	ПС 110 кВ "Медная"	288	306	288	8	13	58	105
1.3.4.5.	Программа замены ТТ и ТН	18	2	7	0	0	0	3
1.3.4.6.	Реконструкция релейной защиты на ПС 110 кВ "Кировская"	22	14	22	0	0	0	0
1.3.5.	ЦП реконструкции сети 10 - 0,4 кВ населенных пунктов	4	1	1	0	0	0	1

1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.2.1.	0	0	10	0	0	-10	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.3.3.	75	73	49	67	1 296	11	107	-	-	
1.3.3.1.	17	23	14	8	1 156	1	103	-	-	обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения города Екатеринбурга
1.3.3.2.	58	50	35	59	140	10	109	-	-	обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения города Екатеринбурга
1.3.4.	104	177	172	42	21	-6	98	-	-	
1.3.4.1.	0	3	0	0	0	0	98	-	-	
1.3.4.2.	0	1	0	0	10	1	#ЗНАЧ!	-	-	требование РДУ
1.3.4.3.	9	12	10	7	0	-1	94	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.3.4.4.	84	155	156	16	0	-18	94	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.3.4.5.	2	4	0	0	11	5	293	-	-	актуализация стоимости на основании объектов-аналогов
1.3.4.6.	9	2	5	19	0	7	152	-	-	изменение технических решений
1.3.5.	0	0	1	0	2	1	225	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.5.1.	Реконструкция РП. Оснащение системой охранной сигнализации	4	1	1	0	0	0	1
1.3.6.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА	14	14	17	0	0	0	2
1.3.6.1.	Программа по оснащению высоковольтных ячеек 6-20 кВ защитами от дуговых замыканий. Установка ЗДЗ и ЛЗШ в РУ-6-10кВ на ПС ОАО "ЕЭСК"	14	0	0	0	0	0	0
1.3.6.2.	Реконструкция устройств ПАА на ПС ОАО "ЕЭСК"	0	14	17	0	0	0	2
1.3.7.	ЦП развития телекоммуникаций, АСТУ, связи, РЗА и ПАА	107	1	0	0	0	0	0
1.3.7.1.	Компенсация емкостных токов на подстанциях 35-220 кВ ОАО "ЕЭСК"	107	1	0	0	0	0	0
1.4.	Оборудование, не требующее монтажа	176	47	47	0	0	0	0
1.4.1.	Оборудование, не требующее монтажа	176	47	47	0	0	0	0
1.5.	Переустройство электросетевых объектов	30	30	30	0	0	8	3
1.5.1.	Переустройство электросетевых объектов	30	30	30	0	0	8	3
2.	Новое строительство	0	16	0	0	0	4	0
2.1.	Прочее новое строительство и расширение	0	16	0	0	0	4	0
2.1.1.	ЦП развития производственно-ремонтных баз	0	16	0	0	0	4	0
2.1.1.1.	Западный РЭС	0	16	0	0	0	4	0
3.	Технологическое присоединение	1 614	254	470	1	32	27	40
4.	Приобретение основных средств	138	240	138	196	0	26	0
4.1.	Приобретение основных средств	138	240	138	196	0	26	0
	Общий итог	6 921	1 632	1 639	214	49	201	208

1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.3.5.1.	0	0	1	0	2	1	225	-	-	актуализация стоимости на основании объектов-аналогов
1.3.6.	1	0	13	15	-3	3	122	-	-	
1.3.6.1.	0	0	0	0	14	0	101	-	-	
1.3.6.2.	1	0	12	15	-17	3	122	-	-	изменение технических решений
1.3.7.	1	0	0	0	107	-1	0	-	-	
1.3.7.1.	1	0	0	0	107	-1	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
1.4.	36	36	12	12	129	0	100	-	-	
1.4.1.	36	36	12	12	129	0	100	-	-	
1.5.	8	4	15	23	0	0	99	-	-	
1.5.1.	8	4	15	23	0	0	99	-	-	
2.	1	0	11	0	0	-16	0	-	-	
2.1.	1	0	11	0	0	-16	0	-	-	
2.1.1.	1	0	11	0	0	-16	0	-	-	
2.1.1.1.	1	0	11	0	0	-16	0	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
3.	87	132	139	266	1 144	216	185	-	-	исполнение обязательств по договорам технологического присоединения
4.	15	0	4	138	0	-102	57	-	-	
4.1.	15	0	4	138	0	-102	57	-	-	ограничение роста предельных уровней тарифа
	454	507	762	875	5 282	6	100	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.	Справочно: оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы							
	<i>Справочно: в прогнозных ценах с учетом возврата заемных средств и лизинга</i>							
	Возврат заемных средств и лизинг, в том числе							
	ИПР + возврат заемных средств и лизинг	6 921	1 632	1 639	214	49	201	208

1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
5.										
	454	507	762	875	5 282			-	-	

Основные объекты ИТР ОАО «ЕЭСК» на 2014-2018 годы

Таблица 5

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики		Сроки реализации проекта				Освоение сметной стоимости от 01.01.2014 (процентов)	Техническая готовность объекта на 01.01.2014 (процентов)	Стоимость объекта с НДС (млн. рублей)	Обоснование необходимости реализации проекта	
		мощность (МВт, МВА)	длина ЛЭП (км)	год начала проектирования	год окончания проектирования	год начала строительства	ввод в эксплуатацию				решаемые задачи	режимно-балансовая необходимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ПС 110 кВ «Нива» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Полевая»	80	3	2012	2014	2015	2015-2016 годы	0	0	889	Обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей поселка Исток. Обеспечение реализации национального проекта «Доступное и комфортное жилье – гражданам России»	изменение режима сети 35-110 кВ
2	Реконструкция ПС 110 кВ «Сибирская»	80		2012	2014	2020	2020 год	0	0	465	Повышение надежности электроснабжения Октябрьского района г. Екатеринбурга. Приведение коммутационной способности оборудования в соответствие с расчетными токами короткого замыкания	без изменения режима
3	ПС 110 кВ «Чкаловская-2»			2016	2016	2017	2017-2018 годы	0	0	750	Реализация проекта предназначена для приведения схемы ПС к требованиям системной надежности, требованиям надзорных органов по соблюдению охранной зоны жилой застройки для промышленных объектов, приведения коммутационной способности оборудования в соответствие с расчетными токами короткого замыкания, повышения энергобезопасности района «Юг центра»	без изменения режима
4	ПС 110 кВ «Островская»	80		2018	2018	2019	2019-2020 годы	0	0	879	Обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей в южной части МО «город Екатеринбург»	изменение режима сети 110 кВ

Таблица 6

**Краткое описание проектов инвестиционной программы открытого акционерного общества
«Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014 – 2018 годы**

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Субъект России, на территории которого реализуется инвестиционный проект	Место расположения объекта	Технические характеристики		Сроки реализации проекта	
				мощность (МВА)	длина линий (км)	год начала строительства	год ввода в эксплуатацию
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО			500	883		
1.	Выполнение климатических систем на ПС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2014
2.	Компенсация емкостных токов на подстанциях 35-220 кВ ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2012	2018
3.	Модернизация верхнего уровня АСДУ	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2015
4.	Модернизация системы учета электроэнергии в распределительной сети ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2009	2018
5.	Модернизация СКС в зданиях ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2015
6.	Оборудование, не требующее монтажа	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2018
7.	Организация цифровых каналов связи с ПС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2018
8.	Приобретение основных средств	Свердловская область	город Екатеринбург	24	21	2011	2014
9.	Программа замены АБ, ЩСН, ЩПТ, подзарядных агрегатов (замена АКБ)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2014
10.	Программа замены ТТ и ТН	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2018

№ п/п	Наличие исходно-разрешительной документации				Объем капитальных вложений сметной стоимости на 01.01.2014 (процентов)	Техническая готовность объекта на 01.01.2014 (процентов)	Стоимость объекта (млн. рублей)	
	утвержденная проектно-сметная документация (+; -; не требуется)	заключение ФАУ "Главгос- экспертиза России" (+; -; не требуется)	оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -; не требуется)	разрешение на строительство (+; -; не требуется)			в соответствии с проектно- сметной документацией	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами
1	9	10	11	12	13	14	15	16
							9 166	9 490
1.	+	не требуется	не требуется	не требуется	7	7	3	3
2.	-	не требуется	не требуется	не требуется	1	1	104	108
3.	+	не требуется	не требуется	не требуется	59	59	28	29
4.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	316	328
5.	+	не требуется	не требуется	не требуется	21	21	2	2
6.	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	176	176
7.	+	не требуется	не требуется	не требуется	1	1	12	13
8.	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	138	138
9.	+	не требуется	не требуется	не требуется	5	5	22	23
10.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	18	18

№ п/п	Остаточная стоимость объекта на 01.01.2014 год (млн. рублей)		Обоснование необходимости реализации проекта	
	в соответствии с проектно- сметной документацией	в соответствии с итогами конкурсов и заключенными договорами	решаемые задачи	режимно-балансовая необходимость
1	17	18	19	20
	8 652	8 949		
1.	3	3	увеличение надежности функционирования электроустановок и оборудования СДТУ	без изменения режима
2.	103	107	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
3.	12	12	уменьшение сбоев, увеличение надежности работы АСДУ	без изменения режима
4.	316	328	снижение потерь электроэнергии	без изменения режима
5.	2	2	приведение пользовательской компьютерной сети в зданиях ОАО "ЕЭСК" к уровню СКС не ниже категории 5e	без изменения режима
6.	176	176	обеспечение ОНМ	без изменения режима
7.	12	13	повышение надежности и скорости передачи информации о состоянии действующих электроустановок	без изменения режима
8.	138	138	консолидация электросетевых объектов. Повышение надежности электроснабжения потребителей города Екатеринбурга	без изменения режима
9.	21	22	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
10.	18	18	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима

№ п/п	Обоснование необходимости реализации проекта основание включения инвестиционного проекта в инвестиционную программу (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные программы)	Показатели экономической эффективности реализации инвестиционного проекта			
		доходность		срок	
		NPV (млн. рублей)	IRR (процентов)	простой (лет)	дисконтированный (лет)
1	21	22	23	24	25
		855	21	11	14
1.		0	0	0	0
2.		0	0	0	0
3.		0	0	0	0
4.		0	0	0	0
5.		0	0	0	0
6.		0	0	0	0
7.		0	0	0	0
8.		0	0	0	0
9.		0	0	0	0
10.		0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
11.	Программа по оснащению высоковольтных ячеек 6-20 кВ защитами от дуговых замыканий Установка ЗДЗ и ЛЗШ в РУ-6-10кВ на ПС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2010	2018
12.	ПС 110 кВ "Медная"	Свердловская область	город Екатеринбург	80	0	2011	2014
13.	ПС 110 кВ "Нива" с реконструкцией ПС 35/10 кВ "Полевая"	Свердловская область	город Екатеринбург	80	3	2008	2016
14.	Реконструкция здания ОПУ ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2015
15.	Реконструкция КЛ 110 кВ ПС "Арена" - ПС "Сибирская" с организацией связи ПС "Арена" - ПС "Надежда"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	1	2008	2016
16.	Реконструкция КЛ, ВЛ, ТП, РП 6-10-20 кВ	Свердловская область	город Екатеринбург	29	143	2011	2018
17.	Реконструкция КЛ, ВЛ 0,4 кВ, ТП, РП 6-10 кВ	Свердловская область	город Екатеринбург	175	339	2014	2018
18.	Реконструкция ПС 110 кВ "Сибирская"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2020
19.	Реконструкция РП. Оснащение системой охранной сигнализации	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2018
20.	Реконструкция центрального диспетчерского щита ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2015
21.	ССПИ (Весна, Октябрьская, Западная. Установка систем регистрации аварийных событий)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2014	2015
22.	ССПИ (Ефимовская, Авиатор, Арена, Северная, Уктусская, Ясная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация. Установка систем регистрации аварийных событий)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2012	2018
23.	ССПИ (Кировская, Орджоникидзевская, Веер. Установка систем регистрации аварийных событий)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2016	2017

1	9	10	11	12	13	14	15	16
11.	-	не требуется	не требуется	не требуется	3	3	14	14
12.	+	+	+	+	7	7	296	309
13.	+	+	-	-	5	5	861	889
14.	+	не требуется	не требуется	не требуется	7	7	29	30
15.	-	-	-	-	20	20	83	86
16.	-	-	-	-	2	2	1 176	1 228
17.	-	-	-	-	13	13	1 205	1 251
18.	-	-	+	-	4	4	463	465
19.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	4	4
20.	+	не требуется	не требуется	не требуется	2	2	229	237
21.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	12	12
22.	-	не требуется	не требуется	не требуется	4	4	72	74
23.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	11	11

1	17	18	19	20
11.	13	14	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
12.	276	288	повышение надежности электроснабжения жилого комплекса поселка Светлореченский	изменение режима сети 110 кВ
13.	819	846	развитие сети 110 кВ, для поддержания надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей Октябрьского района города Екатеринбурга	изменение режима сети 35-110 кВ
14.	27	28	устранение аварийного состояния здания	без изменения режима
15.	66	69	включение ПС 220 кВ "Надежда"	изменение режима сети 220/110 кВ
16.	1 147	1 196	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
17.	1 044	1 082	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
18.	443	445	повышение надежности электроснабжения потребителей Октябрьского района города Екатеринбурга	без изменения режима
19.	4	4	предотвращение хищения оборудования, обеспечение надежного электроснабжения потребителей, антитеррористические мероприятия	без изменения режима
20.	224	232	улучшение диспетчерского обслуживания объектов ОАО "ЕЭСК"	без изменения режима
21.	12	12	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима
22.	69	71	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима
23.	11	11	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима

1	21	22	23	24	25
11.		0	0	0	0
12.		0	0	0	0
13.		171	21	8	12
14.		0	0	0	0
15.		0	0	0	0
16.		0	0	0	0
17.		0	0	0	0
18.		211	24	12	13
19.		0	0	0	0
20.		0	0	0	0
21.		0	0	0	0
22.		0	0	0	0
23.		0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
24.	ССПИ (Орджоникидзевская, Панельная, Водопроводная, Восход, Кировская, Веер. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2016	2017
25.	ССПИ (Петрищевская, Чкаловская, Ефимовская. Установка систем регистрации аварийных событий)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2015	2016
26.	Строительство КЛ, ВЛ, ТП, РП 0,4-6-10 кВ	Свердловская область	город Екатеринбург	11	15	2014	2018
27.	Телемеханизация ПС "Северка"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2014	2015
28.	Телемеханизация РП	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2018
29.	Установка диспетчерских коммутаторов	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2015
30.	Технологическое присоединение	Свердловская область	город Екатеринбург	99	356	2011	2018
31.	Реконструкция устройств ПАА на ПС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2014
32.	Переустройство электросетевых объектов	Свердловская область	город Екатеринбург	2	5	2010	2014
33.	Программа строительства ВОЛС между объектами ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2011	2014
34.	ПС 110 кВ "Чкаловская-2"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2008	2018
35.	Реконструкция релейной защиты на ПС 110 кВ "Кировская"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2014
36.	Реконструкция ПС 110 кВ "Спортивная"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2014	2015

1	9	10	11	12	13	14	15	16
24.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	69	71
25.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	11	12
26.	-	-	-	-	6	6	270	279
27.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	3	3
28.	-	не требуется	не требуется	не требуется	6	6	54	57
29.	-	не требуется	не требуется	не требуется	3	3	6	7
30.	-	-	-	-	7	7	1 676	1 745
31.	-	не требуется	не требуется	не требуется	4	4	17	18
32.	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	31	31	42	44
33.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	9	9
34.	-	-	-	-	3	3	723	750
35.	-	не требуется	не требуется	не требуется	5	5	22	23
36.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	11	11

1	17	18	19	20
24.	69	71	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима
25.	11	12	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима
26.	255	263	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
27.	3	3	передача в ДП, РДП информации о состоянии действующей электроустановки (ПС, питающая пос.Северка)	без изменения режима
28.	51	53	передача в ДП, РДП информации о состоянии действующей электроустановки (РП, питающие особо важных потребителей)	без изменения режима
29.	6	6	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2007	без изменения режима
30.	1 552	1 613	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
31.	17	17	исполнение правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям	без изменения режима
32.	29	30	повышение надежности электроснабжения потребителей	без изменения режима
33.	9	9	создание кольцевой архитектуры ВОЛС; максимальная надежность передачи данных для ПС 110 кВ: Городская, Кировская, Панельная, Весна. Организация оптического доступа для ПС Баррикадная, ПС Центральная	без изменения режима
34.	704	731	повышение надежности электроснабжения потребителей микрорайона Южного автовокзала, центральной части города и покрытия растущих нагрузок за счет перераспределения нагрузок между сторонами 6 и 10 кВ трансформаторов	без изменения режима
35.	21	22	требование ОАО "ФСК"	без изменения режима
36.	11	11	покрытие растущих нагрузок вновь застраиваемого микрорайона Южного автовокзала города Екатеринбурга, частичная разгрузка ПС 110кВ Чкаловская	изменение режима сети 110 кВ

1	21	22	23	24	25
24.		0	0	0	0
25.		0	0	0	0
26.		0	0	0	0
27.		0	0	0	0
28.		0	0	0	0
29.		0	0	0	0
30.		0	0	0	0
31.		0	0	0	0
32.		0	0	0	0
33.		0	0	0	0
34.		187	18	11	15
35.		0	0	0	0
36.		0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
37.	Реконструкция серверного помещения в здании Восточного РЭС	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2017	2018
38.	Организация системы БП в здании Северного РЭС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2017	2018
39.	Реконструкция системы БП в здании Юго-Западного РЭС ОАО "ЕЭСК"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2017	2018
40.	ПС 110 кВ "Островская"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2007	2020
41.	ПС 110 кВ "ВИЗ-Правобережный"	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2013	2020
42.	Развитие электрических сетей города Екатеринбурга и прилегающих районов на период 2010-2025 годов	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2009	2017
43.	ССПИ (Московская, Нагорная, Овощная, Новая, Отрадная. Организация каналов диспетчерской связи, телемеханизация)	Свердловская область	город Екатеринбург	0	0	2017	2018

1	9	10	11	12	13	14	15	16
37.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	27	28
38.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	9	9
39.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	9	9
40.	-	-	-	-	2	2	853	879
41.	-	-	-	-	0	0	14	14
42.	-	не требуется	не требуется	не требуется	62	62	8	9
43.	-	не требуется	не требуется	не требуется	0	0	67	69

1	17	18	19	20
37.	27	28	повышение уровня надежности ИТ-оборудования, приведение к современным требованиям, предъявляемым нормативными документами; уменьшение неконтролируемых рисков потерь коммерческих и технологических данных; уменьшение рисков выхода из строя элементов серверов (устройства хранения информации, встроенные блоки питания, материнские платы) при невозможности их восстановления	без изменения режима
38.	9	9	устранение рисков, связанных с прекращением электропитания РДП ОАО "ЕЭСК", и, соответственно, потерь наблюдаемости и управляемости электроустановками ОАО "ЕЭСК"	без изменения режима
39.	9	9	устранение рисков, связанных с прекращением электропитания РДП ОАО "ЕЭСК", и, соответственно, потерь наблюдаемости и управляемости электроустановками ОАО "ЕЭСК"	без изменения режима
40.	838	863	покрытие растущих нагрузок вновь застраиваемого микрорайона Южного автовокзала города Екатеринбурга, частичная разгрузка ПС 110кВ Чкаловская	изменение режима сети 110 кВ
41.	14	14	покрытие нагрузок планируемого к застройке района ВИЗ-правобережный	без изменения режима
42.	3	3	разработка схемы развития электрических сетей 110-220 кВт города Екатеринбурга и прилегающих районов на период 2010-2025 годов	изменение режима сети 220/110 кВ
43.	67	69	выполнение положений "Типовых технических требований по организации обмена информацией с ДЦ и ЦУС РСК" от 19.03.2010	без изменения режима

1	21	22	23	24	25
37.		0	0	0	0
38.		0	0	0	0
39.		0	0	0	0
40.		286	20	13	16
41.		0	0	0	0
42.		0	0	0	0
43.		0	0	0	0

Финансовый план инвестиционной программы открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) на 2014-2018 годы

(млн. рублей)

№ п/п	Показатели	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
		всего	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выручка от реализации товаров (работ, услуг), всего	4 069	4 016	4 285	4 572	4 884
	в том числе:					
1.1.	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)	4 047	3 993	4 261	4 548	4 857
1.1.1.	Услуги по передаче электроэнергии	3 682	3 831	4 087	4 364	4 655
1.1.2.	Услуги по технологическому присоединению	365	162	174	184	202
1.2.	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)	22	23	24	24	26
1.2.1.	Услуги по подключению	0	0	0	0	0
1.2.2.	Услуги промышленного характера	6	6	7	7	7
1.2.3.	Непрофильная продукция	16	16	17	17	19
2.	Расходы по текущей деятельности, всего	3 439	3 657	3 853	4 071	4 302
1.	Материальные расходы, всего	1 073	1 145	1 218	1 293	1 417
	в том числе:					
1.1.	Топливо					
1.2.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты	74	75	76	76	79
1.3.	Покупная электроэнергия	998	1 070	1 142	1 217	1 338
2.	Расходы на оплату труда с учетом ЕСН	779	821	861	898	937
3.	Амортизационные отчисления	988	1 047	1 097	1 174	1 229
4.	Налоги и сборы, всего	64	85	111	132	150
5.	Прочие расходы, всего	535	558	567	575	569
	в том числе:					
5.1.	Ремонт основных средств	169	167	175	184	193
5.3.	Платежи по аренде и лизингу	176	182	192	201	211
5.4.	Инфраструктурные платежи рынка					
3.	Валовая прибыль (1 раздел - 2 раздел)	630	359	432	500	582
4.	Внереализационные доходы и расходы (сальдо)	-184	-210	-216	-211	-227
1.	Внереализационные доходы, всего	43	16	15	15	15
	в том числе:					
1.1.	Доходы от участия в других организациях (дивиденды от ДЗО)					
1.2.	Проценты от размещения средств					
2.	Внереализационные расходы, всего	226	225	231	226	242
	в том числе:					
2.1.	Проценты по обслуживанию кредитов	147	165	173	172	191
5.	Прибыль до налогообложения (3 раздел + 4 раздел)	446	150	216	289	354
6.	Налог на прибыль	113	40	60	74	87
7.	Чистая прибыль	333	109	156	215	268
8.	Направления использования чистой прибыли					
	в том числе:					
1.	Фонд накопления	73	9	51	105	151
2.	Резервный фонд					
3.	Выплата дивидендов	0	0	0	0	0
4.	Использование прибыли на инвестиции текущего года	260	101	105	109	117
9.	Изменение дебиторской задолженности					
1.	Увеличение дебиторской задолженности	612	617	653	709	749
2.	Сокращение дебиторской задолженности	619	612	617	653	709
	сальдо ("+" - увеличение; "-" - сокращение)	-7	5	35	57	40
10.	Изменение кредиторской задолженности					
1.	Увеличение кредиторской задолженности	519	588	655	693	696
2.	Сокращение кредиторской задолженности	576	519	588	655	693
	сальдо ("+" - увеличение; "-" - сокращение)	-57	69	66	39	2

1	2	3	4	5	6	7
11.	Привлечение заемных средств	369	309	266	0	928
	в том числе на:					
1.	Финансирование инвестиционной программы	60				0
2.	На пополнение оборотных средств					
3.	На рефинансирование	309	309	266	0	928
12.	Погашение заемных средств	309	309	266	0	928
	в том числе по:					
1.	Инвестиционной программе					
2.	Прочие цели (погашение инвестиционных кредитов за счет рефинансирования)	309	309	266	0	928
13.	Возмещаемый НДС (поступления)					
14.	Купля/продажа активов					
1.	Покупка активов (акций, долей)					
2.	Продажа активов (акций, долей)					
15.	Средства, полученные от дополнительной эмиссии акций					
16.	Капитальные вложения	1 395	1 199	1 253	1 334	1 397
17.	Всего поступлений (1 раздел + 1 пункт 4 раздела + 2 пункт 9 раздела + 1 пункт 10 раздела + 11 раздел + 13 раздел + 2 пункт 14 раздела + 15 раздел)	5 618	5 541	5 838	5 933	7 232
18.	Всего расходов (2 раздел - 3 пункт 2 раздела + 2 пункт 4 раздела + 1 пункт 9 раздела + 2 пункт 10 раздела + 6 раздел + 8 раздел + 12 раздел + 1 пункт 14 раздела + 16 раздел)	5 691	5 503	5 785	5 874	7 147
	сальдо ("+" - профицит; "-" - дефицит) (16 раздел - 17 раздел)	-73	38	53	59	85
	Справочно:					
1.	ЕВИТДА	1 581	1 362	1 485	1 635	1 774
2.	Долг на конец периода (с учетом задолженности по договорам лизинга без НДС)	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563
3.	Прогноз тарифов, процентов	0	2	5	5	5

**Финансовая модель инвестиционной программы открытого акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания»
(город Екатеринбург) на 2014-2018 годы**

Таблица 8

(млн. рублей)

№ п/п	Наименование показателя	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Выручка	4 069	4 016	4 285	4 572	4 884	21 825
1.1.	Услуги по передаче электроэнергии	3 682	3 831	4 087	4 364	4 655	20 619
1.2.	Услуги по технологическому присоединению	365	162	174	184	202	1 087
1.3.	Услуги по подключению	0	0	0	0	0	0
1.4.	Услуги промышленного характера	6	6	7	7	7	34
1.5.	Непрофильная продукция	16	16	17	17	19	85
2.	Себестоимость	3 439	3 657	3 853	4 071	4 302	19 322
2.1.	Прямая себестоимость	3 439	3 657	3 853	4 071	4 302	19 322
2.1.1.	Услуги по передаче электроэнергии	3 385	3 607	3 797	4 011	4 232	19 033
2.1.2.	Услуги по технологическому присоединению	40	36	42	47	56	222
2.1.3.	Услуги по подключению						0
2.1.4.	Услуги промышленного характера	6	6	6	5	6	29
2.1.5.	Непрофильная продукция	7	7	8	8	8	39
2.2.	Накладные расходы						0
3.	Операционная прибыль	630	359	432	500	582	2 503
4.	Внереализационные расходы	80	61	58	55	51	305
5.	Проценты	147	165	173	172	191	847
6.	Налог на прибыль	113	40	60	74	87	374
7.	Чистая прибыль/убыток	333	109	156	215	268	1 081
8.	Чистая прибыль с учетом субсидий по процентам						0
9.	Операционный денежный поток	1 490	1 443	1 521	1 623	1 722	7 800
9.1.	Поступления	4 737	4 748	5 048	5 383	5 729	25 646
9.1.1.	Услуги по передаче электроэнергии	4 322	4 491	4 792	5 116	5 458	24 179
9.1.2.	Услуги по технологическому присоединению	370	214	213	224	225	1 246
9.1.3.	Услуги по подключению	0	0	0	0		0
9.1.4.	Услуги промышленного характера	7	8	8	8	9	40
9.1.5.	Непрофильная продукция	19	20	20	20	22	101
9.1.6.	Прочее	19	15	15	15	15	80
9.2.	Выбытия	3 247	3 305	3 527	3 760	4 008	17 846
9.2.1.	Платежи по прямой себестоимости	3 099	3 140	3 355	3 595	3 828	17 017
9.2.1.1.	Услуги по передаче электроэнергии	2 951	3 013	3 220	3 454	3 672	16 309
9.2.1.2.	Услуги по технологическому присоединению	48	42	50	56	66	262
9.2.1.3.	Услуги по подключению	0	0	0	0	0	0
9.2.1.4.	Услуги промышленного характера	7	7	7	6	7	34
9.2.1.5.	Непрофильная продукция	18	19	20	20	22	100
9.2.1.6.	Прочее	76	59	56	60	61	312
9.2.2.	Заводские расходы						0
9.2.3.	Процентные платежи	147	165	173	165	179	829
9.3.	Итого операционный денежный поток	1 490	1 443	1 521	1 623	1 722	7 800
9.4.	Инвестиционный денежный поток	-1 606	-1 405	-1 468	-1 564	-1 637	-7 681
9.5.	Поступления	33	0	0	0		33
9.6.	Выбытия	1 639	1 405	1 468	1 564	1 637	7 713
9.7.	Итого инвестиционный денежный поток	-1 606	-1 405	-1 468	-1 564	-1 637	-7 681
9.8.	Финансовый денежный поток	43	0	0	0	0	43
9.9.	Поступления	369	309	266	0	928	1 872
9.9.1.	Эмиссия акций						0
9.9.2.	Привлечение кредитов	369	309	266	0	928	1 872
9.10.	Выбытия	326	309	266		928	1 829

1	2	3	4	5	6	7	8
9.10.1.	Погашение кредитов и займов	309	309	266	0	928	1 812
10.	Итого финансовый денежный поток	43	0	0	0	0	43
11.	Итого денежный поток	-73	38	53	59	85	162
12.	Меры господдержки						0
12.1.	Реструктуризация дефицитных кредитов						0
12.2.	Увеличение капитализации						0
12.3.	Субсидирование процентной ставки						0
13.	Итого денежный поток	-73	38	53	59	85	162
14.	Нарастающим итогом(на конец периода)	474	512	565	624	709	709
14.1.	остаток денежных средств на начало периода	547	474	512	565	624	547
15.	Кредиты на начало года	1 503	1 563	1 563	1 563	1 563	1 503
16.	Кредиты на конец года	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563

**Источники финансирования инвестиционной программы
открытого акционерного общества
«Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург)
на 2014-2018 годы**

Таблица 9

(млн. рублей)

№ п/п	Источники финансирования	План на 2014 год	План на 2015 год	План на 2016 год	План на 2017 год	План на 2018 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	1 579	1 405	1 468	1 564	1 637	7 653
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	260	101	105	109	117	692
1.1.1.	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0
1.1.3.	от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	260	101	105	109	117	692
1.1.3.1.	от технологического присоединения генерации						0
1.1.3.2.	от технологического присоединения потребителей	260	101	105	109	117	692
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0
1.2.	Амортизация, в том числе:	990	1 047	1 097	1 174	1 229	5 537
1.2.1.	амортизация, учтенная в тарифе	987	1 047	1 096	1 174	1 228	5 533
1.2.2.	прочая амортизация	0	0	0	0	0	2
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет	2					2
1.3.	Возврат НДС	242	206	216	230	241	1 135
1.4.	Прочие собственные средства, в том числе:	55	51	51	51	51	258
1.4.1.	средства дополнительной эмиссии						0
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	31	0	0	0	0	31
2.	Привлеченные средства	60	0	0	0	0	60
2.1.	Кредиты	60	0	0	0	0	60
2.2.	Облигационные займы						0
2.3.	Займы организаций						0
2.4.	Бюджетное финансирование						0
2.5.	Средства внешних инвесторов						0
2.6.	Использование лизинга						0
2.7.	Прочие привлеченные средства						0
	ВСЕГО	1 639	1 405	1 468	1 564	1 637	7 713

Список используемых сокращений:

АБ - аккумуляторные батареи;
АКБ - аккумуляторные комплексные батареи;
АСДУ - автоматизированная система диспетчерского управления;
АСТУ - автоматическая система технического учета;
АСУТП - автоматизированная система управления технологическим процессом;
БП - бесперебойное питание;
ВЛ - воздушные линии;
ВОЛС - волоконно-оптическая линия связи;
ДП - диспетчерские подразделения;
ДЗО - дочернее и зависимое общество;
ДЦ - диспетчерский центр;
ЕСН - единый социальный налог;
ЕЭСК – Екатеринбургская электросетевая компания;
ж/б - железобетонная;
ЗДЗ – защита дуговых замыканий;
ИПР - инвестиционная программа;
ИТ - информационная технология;
кВт - киловольт
КЛ – кабельная линия;
км - километры;
ЛЗШ - логическая защита шин;
ЛЭП - линия электропередач;
МВА - мегавольт ампер;
МО - муниципальное образование;
НДС - налог на добавленную стоимость;
ОАО – открытое акционерное общество;
ОНМ - оборудование, не требующее монтажа;
ОПУ - общеподстанционный пункт управления;
П - проектирование;
ПАА - противоаварийная автоматика;
ПС – подстанция;
РДП - расшифровка диспетчерского подразделения;
РДУ - региональное диспетчерское управление;
РЗА - релейная защита автоматики;
РП – распределительный пункт;
РСК - Региональная сетевая компания;
РУ – распределительное устройство;
РЭС – районные электрические сети;
С - строительство;
СКС – структурированные кабельные сети;
ССПИ - система сбора и передачи информации;
ТМ – телемеханизация;
ТН – трансформатор напряжения;
ТП – трансформаторная подстанция;
ТТ – трансформатор тока;
ФСК - Федеральная сетевая компания;
ЦП - целевая программа;
ЦУС - центр управления сетями;
ЩПТ – щит постоянного тока;
ЩСН – щит собственных нужд;
ЕВИТДА - прибыль до процентов, налогов и амортизации;
IRR - внутренняя норма доходности;
NPV - чистая приведенная стоимость.

**Краткое описание инвестиционной программы открытого
акционерного общества «Екатеринбургская электросетевая компания»
(город Екатеринбург) на 2014-2018 годы**

1. Общая характеристика инвестиционной программы

Открытое акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» (далее – ОАО «ЕЭСК») скорректировало инвестиционную программу (далее – ИПР) на период 2014 – 2018 годов.

Основными результатами, планируемыми к получению по итогам реализации инвестиционной программы на период 2014-2018 годов, являются:

1) обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения всех категорий потребителей на территории муниципального образования «город Екатеринбург»;

2) снятие существующих ограничений по присоединению новых потребителей и обеспечение резерва мощности;

3) повышение пропускной способности сетей;

4) повышение устойчивости энергосистемы, недопущение развития крупных аварий, уменьшение времени локализации повреждения и сокращение времени перерывов электроснабжения потребителей;

5) сокращение износа существующих объектов системы электроснабжения, снижение аварийности и проведение единой технической политики в части ремонтно-восстановительных работ;

6) снижение стоимости эксплуатации оборудования;

7) консолидация сетевых комплексов муниципальных образований с сетями ОАО «ЕЭСК» для создания единого электросетевого пространства.

Объем и динамика по вводимым мощностям показаны на рисунке 1.

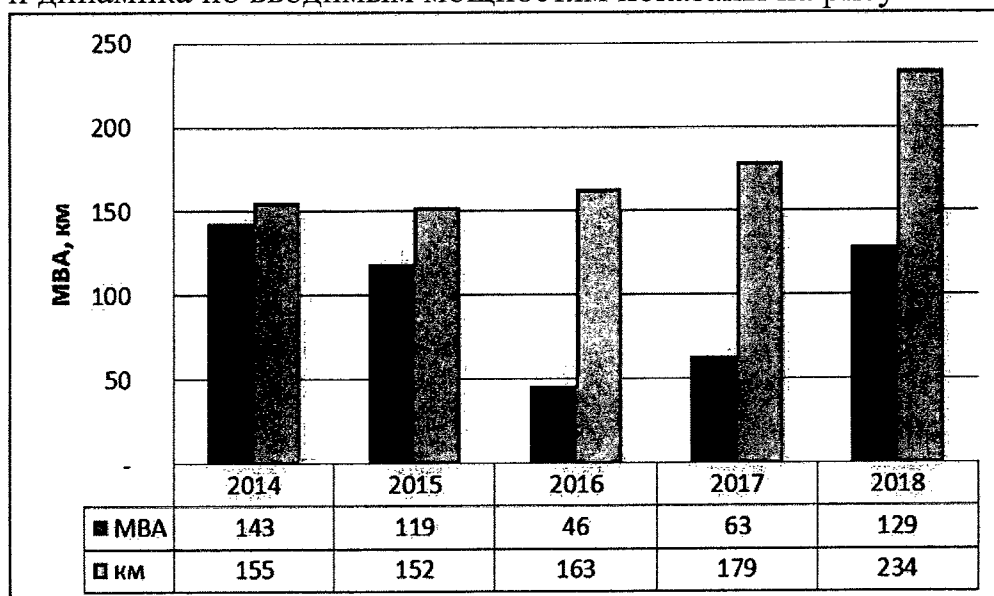


Рисунок 1. Ввод мощности на основные средства по годам.

Значительная величина ввода трансформаторной мощности в 2014 году связана с установкой на основные средства центра питания 110 кВ, а именно: подстанции (далее – ПС) 110 кВ "Медная", в 2015 году связана с вводом ПС 110 кВ «Нива», с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Полевая» (2х40 МВА). Пообъектный перечень вводимых мощностей приведен в таблице 3 «Прогноз ввода/вывода объектов».

Объем финансирования капитальных вложений за период 2014-2018 годов без учета возврата обязательств составит 7 713 млн. рублей с НДС (рисунок 2).

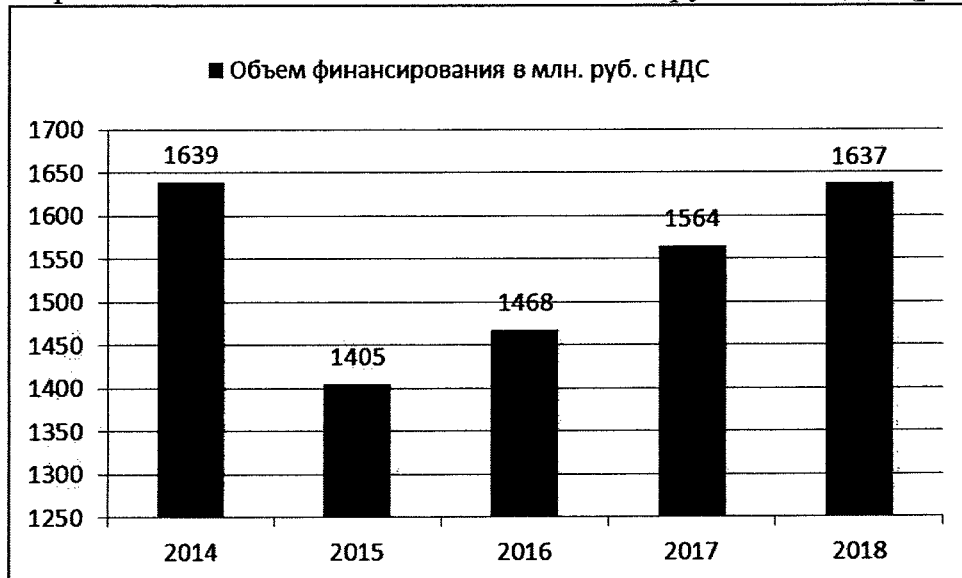


Рисунок 2. Объем финансирования ИПР по годам

2. Характеристика инвестиционных проектов, направлений инвестиционной программы (в соответствии с таблицей 6).

Основными проектами, реализуемыми в рамках ИПР ОАО «ЕЭСК» на 2014-2018 годы, являются:

1) ПС 110 кВ «Нива» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Полевая».

Строительство ПС 110 кВ «Нива» с реконструкцией ПС 35/10 кВ «Полевая» необходимо для обеспечения реализации государственной программы Свердловской области "Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП, в рамках реализации подпрограммы 4 «Улучшение жилищных условий граждан, проживающих на территории Свердловской области» для реализации комплексного инвестиционного проекта строительства коттеджного поселка «Южный».

Начало проектирования объекта запланировано на 2012 год, окончание – на 2014 год. Строительно-монтажные работы будут проведены в период 2015-2016 годов. Реализация проекта будет происходить этапами. Ввод трансформаторной мощности первого этапа завершится в 2015 году и составит 80 МВА, 3 км. Второй этап завершится в 2016 году. Сметная стоимость – 889 млн. рублей с НДС;

2) реконструкция ПС 110 кВ «Сибирская».

Реконструкция ПС 110 кВ «Сибирская» необходима для приведения коммутационной способности оборудования в соответствие с расчетными токами короткого замыкания, снижения уровня физического износа. Реализация проекта способствует повышению надежности, экологической и пожарной безопасности. Замена маслonaполненного оборудования на современное элегазовое оборудование позволит снизить эксплуатационные затраты на 100 %.

Исключение данного проекта из инвестиционной программы повлечет за собой снижение надежности обеспечения электроснабжения Октябрьского административного района.

Согласно ИПР проектирование объекта происходит с 2012 по 2014 годы. Строительно-монтажные работы будут проведены в 2020 году.

Сметная стоимость – 465 млн. рублей с НДС;

3) ПС 110 кВ «Чкаловская-2».

Реализация проекта предназначена для приведения схемы ПС к требованиям системной надежности, требованиям надзорных органов по соблюдению охранной зоны жилой застройки для промышленных объектов, приведения коммутационной способности оборудования в соответствие с расчетными токами короткого замыкания, повышения энергобезопасности микрорайона «Юг центра».

Проектно-изыскательские работы по объекту запланированы в 2016 году. Согласно ИПР строительно-монтажные работы будут выполняться в 2017 и 2018 годах. Ввод объекта в эксплуатацию в 2017, 2018 годах. Сметная стоимость – 750 млн. рублей с НДС;

4) ПС 110 кВ «Островская».

Строительство ПС «Островская» направлено на обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей в южной части МО «город Екатеринбург», представляющих собой новые жилые комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры в кварталах улиц Щорса, Московской, Островского, 8 Марта. Электроснабжение жилых застроек «Юг центра» и «Стрелецкий».

Проектно-изыскательские работы по объекту запланированы на 2018 год. Согласно ИПР строительно-монтажные работы будут выполняться в 2019 и 2020 годах. Ввод мощности в 2019 году составит 80 МВА. Сметная стоимость – 879 млн. рублей с НДС.

Более подробно основные проекты представлены в таблице 5.