

Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «СО ЕЭС» на 2015 - 2017 годы

Перечень инвестиционных проектов и план их финансирования

№ п/п	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
									План года 2015	План года 2016	План года 2017 ***	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017 ***	Итого
									МВт/Т кал/ч/км/МВА	МВт/Т кал/ч/км/МВА	МВт/Т кал/ч/км/МВА	МВт/Т кал/ч/км/МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	ВСЕГО, в том числе:					30 573,4	24 104,2	6 969,7					7 137,5	7 260,9	7 309,0	21 707,4
I	Техническое перевооружение и реконструкция					11 114,8	10 585,7	2 794,1					3 418,3	3 494,3	3 672,5	10 585,0
1.	Технологии управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России					1 156,4	1 011,6	279,5					320,8	336,8	354,0	1 011,6
1.1.	НИОКР и проектные работы по развитию технологий, программных комплексов, технических принципов, алгоритмов управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России и обеспечения параллельной работы ЕЭС России с энергосистемами зарубежных стран	С/П		2014	2017	12,6	12,6	12,7					4,0	4,2	4,4	12,6
1.2.	НИОКР и проектные работы по моделированию, расчетам и анализу перспективных режимов, разработке схем и программ развития электроэнергетики, условий параллельной работы с энергосистемами зарубежных стран	С/П		2014	2017	436,6	417,1	111,7					132,4	138,8	145,9	417,1
1.3.	НИОКР, проектные работы, программные и технические средства систем релейной защиты и автоматики, противоаварийного и режимного управления, мониторинга электроэнергетических режимов и системных регуляторов	С/П		2014	2017	496,3	409,2	71,4					129,8	136,2	143,2	409,2
1.4.	Программные и технические комплексы расчета, анализа и оптимизации текущих и перспективных электроэнергетических режимов	С/П		2014	2017	180,2	142,0	62,5					45,1	47,3	49,7	142,0
1.5.	Проектные работы, программные и технические комплексы мониторинга, технического контроля и анализа готовности диспетчерских центров и объектов электроэнергетики к обеспечению надежного функционирования энергосистемы	С/П		2014	2017	29,9	29,9	13,0					9,5	10,0	10,5	29,9
1.6.	Программно-технические комплексы и средства профессиональной подготовки и аттестации диспетчерского и технологического персонала	С/П		2014	2017	0,7	0,7	8,1					0,0	0,3	0,3	0,7
2.	Технологии поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	С/П		2014	2017	195,2	177,9	41,0					56,4	59,2	62,2	177,9
3.	Автоматизированные системы диспетчерского управления, сбора и передачи информации	С/П		2014	2017	1 140,2	1 083,9	256,6					343,9	360,8	379,2	1 083,9
4.	Информационно-вычислительные, программно-технические и телекоммуникационные системы					5 212,7	5 144,6	1 533,8					1 632,4	1 712,4	1 799,8	5 144,6
4.1.	Видеопроекторные и иные многопользовательские средства отображения схем и параметров электроэнергетического	С/П		2014	2017	420,5	420,5	147,1					133,4	140,0	147,1	420,5
4.2.	Цифровые коммутаторы для автоматической телефонной связи и средства диспетчерско-технологической селекторной и видеоконференцсвязи	С/П		2014	2017	362,8	362,8	114,0					115,1	120,8	126,9	362,8
4.3.	Мультиплексное и иное оборудование цифровых каналов связи с субъектами электроэнергетики и «последних миль» до узлов доступа операторов связи	С/П		2014	2017	779,2	779,2	121,0					247,3	259,4	272,6	779,2
4.4.	Сети сбора и передачи телеинформации, Intranet, локальные вычислительные сети (ЛВС) и структурированные кабельные сети (СКС) диспетчерских центров, измерительные комплексы, устройства и приборы для их обслуживания	С/П		2014	2017	666,2	666,2	140,4					211,4	221,8	233,1	666,2
4.5.	Серверное оборудование и средства хранения данных	С/П		2014	2017	1 511,7	1 511,7	561,6					479,7	503,2	528,9	1 511,7
4.6.	ПЭВМ, рабочие станции, оргтехника и периферийное	С/П		2014	2017	442,4	442,4	204,8					140,4	147,3	154,8	442,4
4.7.	Программно-технические средства управления и оптимизации работы корпоративных ИТ-систем ОАО «СО ЕЭС»	С/П		2014	2017	1 029,8	961,8	244,9					305,2	320,1	336,5	961,8
5.	Функциональная живучесть и безопасность диспетчерских центров системы оперативно-					1 178,4	1 170,4	143,1					371,4	389,6	409,4	1 170,4

№№	Наименование объекта	Стадия	Проектная	год	год	Полная	Остаточная	План	Ввод мощностей				Объем финансирования ****			
		реализа- ции проекта	мощность/ протяженность сетей	начала сройтель- ства	окончания сройтель- ства	стоимость строительства **	стоимость строительства **	финансирования текущего года	План года	План года	План года	Итого	План года	План года	План года	Итого
		С/П*	МВт/Ткал/ч/км/М ВА			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	МВт/Ткал/ч/к м/МВА	МВт/Ткал/ч/ км/МВА	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
5.1.	Системы обеспечения физической безопасности диспетчерских центров	С/П		2014	2017	541,1	541,1	72,8					171,7	180,1	189,3	541,1
5.2.	Системы обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров	С/П		2014	2017	304,8	301,8	34,3					95,8	100,5	105,6	301,8
5.3.	Средства обеспечения непрерывности оперативно-диспетчерского управления в условиях возникновения	С/П		2014	2017	332,5	327,5	36,0					103,9	109,0	114,6	327,5
6.	Инфраструктура, обеспечивающая функционирование системы оперативно-диспетчерского управления					2 232,0	1 997,3	540,1					693,3	635,5	667,9	1 996,6
6.1.	Реконструкция строительных элементов зданий и сооружений диспетчерских центров ОАО "СО ЕЭС"	С/П		2014	2017	321,0	312,1	83,3					126,0	90,4	95,0	311,4
6.2.	Техническое перевооружение и реконструкция инженерных систем диспетчерских центров (внешнего и гарантированного электроснабжения, вентиляции и кондиционирования, отопления, водоснабжения, противопожарной безопасности и	С/П		2014	2017	1 004,2	992,0	248,5					347,3	314,3	330,4	992,0
6.3.	Оборудование, информационные системы и иные активы обеспечения общехозяй-ственных деловых процессов, готовности персонала, управленческой деятельности	С/П		2014	2017	906,8	693,1	208,4					219,9	230,7	242,5	693,1
	в том числе инновационные работы							169,4					177,7	186,4	195,9	560,0
	в том числе работы по энергосбережению							34,2					20,1	28,0	29,4	77,5
II	Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)					19 458,6	13 518,5	4 175,6					3 719,2	3 766,6	3 636,5	11 122,4
1	Архангельское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2011	2017	733,5	581,4	67,9					60,2	150,7	370,5	581,4
2	Белгородское РДУ: Создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2012	2018	713,5	705,8	8,2					7,2	33,5	433,0	473,6
3	Вологодское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2011	2017	515,6	498,8	60,4					52,0	152,2	294,6	498,8
4	Забайкальское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2009	2015	682,3	536,4	491,0					536,4	0,0	0,0	536,4
5	Иркутское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2010	2016	954,6	798,0	241,5					244,0	554,0	0,0	798,0
6	Карельское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2010	2017	559,0	517,2	60,7					40,9	170,9	305,5	517,2
7	Красноярское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2010	2017	912,9	850,8	158,5					104,8	223,7	522,3	850,8
8	Курское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2009	2015	660,0	32,0	90,3					32,0	0,0	0,0	32,0
9	Нижегородское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2011	2017	597,1	439,9	21,1					35,8	150,8	253,3	439,9
10	ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ: Создание инфраструктуры и технологическое перевооружение филиалов ОАО "СО ЕЭС" ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ в г.	С/П		2011	2018	2 484,0	2 422,8	19,4					53,3	12,1	816,2	881,6
11	Оренбургское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2010	2015	653,5	227,1	364,8					227,1	0,0	0,0	227,1
12	Приморское РДУ: Создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2014	2018	895,8	895,8	0,0					12,6	74,4	336,1	423,1
13	Тверское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С/П		2010	2018	569,1	522,1	11,3					11,2	55,7	305,2	372,1
14	Томское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое перевооружение	С		2010	2015	579,3	189,2	315,5					189,2	0,0	0,0	189,2
15	ЦДУ: строительство и техническое оснащение нового комплекса зданий ОАО "СО ЕЭС"	С		2008	2016	7 948,3	4 301,1	2 264,8					2 112,5	2 188,7	0,0	4 301,1

* С - строительство, П - проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**

№ №	Источник финансирования	План 2015 год	План 2016 год	План 2017 год	Итого
1	Собственные средства	7 137,5	7 260,9	7 309,0	21 707,4
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	2 612,4	1 815,0	1 118,8	5 546,2
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	2 612,4	1 815,0	1 118,8	5 546,2
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	3 490,8	4 393,7	5 188,2	13 072,7
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	3 490,8	4 393,7	5 188,2	13 072,7
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	1 034,3	1 052,2	1 002,0	3 088,5
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
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	7 137,5	7 260,9	7 309,0	21 707,4
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				