

## Итоги реализации инвестиционной программы 2011 года

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2011 год, утвержденная приказом Минэнерго России от 29.11.2011 № 552, профинансирована на сумму в объеме 184 716 млн. рублей. Фактическое исполнение инвестиционной программы в 2011 году составило 204 852 млн. рублей.

В соответствии с графиком ввода электросетевых объектов в 2011 году введены в эксплуатацию 2 963 км воздушных линий электропередачи, 18 502 МВА трансформаторной мощности и 1 190 Мвар реакторной мощности.

### Вводы производственных мощностей в 2011 году

№ п.п.	Наименование объекта	Количественная характеристика (МВА, Мвар, км)
<b>МЭС Востока</b>		
1	ПС 220 кВ «БК-2»	206 МВА
2	ПС 220 кВ «Широкая»	205 МВА
3	ПС Благовещенская (зам АТ1 63 МВА на 125 МВА)	125 МВА
4	Установка нового силового трансформатора Т2 220/35/6 кВ 25.0 МВА, замена существующего автотрансформатора 1АТ 63.0 МВА на силовой трансформатор Т1 220/35/6 кВ 25.0 МВА, установка КРУН-35 кВ на ПС 220 кВ Гидролизная, ООО «Римбунан Хиджау МДФ» (47/ТП-М3 от 21.10.2008)	25 МВА
5	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	126 МВА
6	ВЛ 220 кВ Владивосток - Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол)	44,1 км
7	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый Угол - Волна	15,6 км
8	ВЛ 220 кВ Ключевая - Магдагачи	50 км
9	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	107 км
10	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38 и ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск с ПС 220/10 кВ при НПС № 38 (ВСТО)	173,2 км, 50 МВА
11	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Дальневосточная - НПС № 40- НПС № 41- Дальневосточная" с ПС 220/10 кВ при НПС № 40 и НПС № 41 (ВСТО)	100 МВА, 151,8 км
12	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь " ВЛ 500 кВ "Амурская -Хэйхэ" (до госграницы с КНР), 2 очередь «ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская №2»)	152,6 км, 240 Мвар
13	ПС 220 кВ Русская (Поспелово)	126 МВА
14	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол -Русская (Поспелово) с переходом через пролив Босфор Восточный	34 км
15	ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ	126 МВА
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 089 МВА</b>
		<b>728,3 км</b>
		<b>240 Мвар</b>

<b>МЭС Сибири</b>		
1	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220)	125 МВА
2	ПС 220 кВ Означенное-Районная	330 МВА
3	ПС 220 кВ КИСК Красноярск	400 МВА
4	ПС 220 кВ Власиха	500 МВА
5	ПС 220 кВ Еланская	250 МВА
6	ПС 220 кВ Чесноковская	200 МВА
7	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-Читинская ТЭЦ-1	179,6 км
8	Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	11,8 км
9	ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей	10 км
10	ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	1068 МВА, 59,6 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>2 933 МВА</b>
		<b>261 км</b>
<b>МЭС Западной Сибири</b>		
1	Сооружение ПС-220 Васильев (Большая Еловая), заходов ВЛ-220 Трачуковская - ГПП-2 на ПС-220 Васильев ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (104/ТП-М8 от 14.08.2007)	250 МВА
2	Установка двух линейных ячеек 110кВ на ОРУ-110 и третьего АТ-125МВА на ПС-220 Вынгапур ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (115/ТП-М8 от 26.05.2008)	125 МВА
3	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	1 127 МВА, 118 км
4	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	125 МВА
5	Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - Муравленковская	19,5 км
6	ВЛ №2 220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	125 МВА, 90 км
7	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	38 км
8	Заходы ВЛ 220 кВ Красноленинский ГПЗ-Ильково на Няганьскую ГРЭС	60 км
9	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 - Магистральная	158 км
10	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	180 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 752 МВА</b>
		<b>483,5 км</b>
		<b>180 Мвар</b>
<b>МЭС Урала</b>		
1	Расширение ОРУ 110 кВ ПС Новотроицкая на две линейные ячейки для присоединения новой ВЛ 110 кВ Новотроицкая – Печная. На ПС 220 кВ Новотроицкая произвести комплекс мероприятий по замене АТ 2 220/110 кВ мощностью 125 МВА на АТ 220/110 кВ мощностью 200 МВА, ООО «ЮУГПК», (321/ТП-М4 от 04.12.2007)	200 МВА
2	ПС 220 кВ Калининская	250 МВА

3	Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2	5,4 км
4	Двухцепная ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС - Северная 3,4 цепь	26,6 км
5	ВЛ 500 кВ Северная - БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ	501 МВА, 199 км
6	ВЛ 220 кВ Емелино - Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС - Первоуральская - 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	67,6 км
7	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2	200 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>951 МВА</b>
		<b>499 км</b>
<b>МЭС Волги</b>		
1	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008)	23 км
2	ПС 220 кВ Рузаевка	250 МВА
3	ПС 220 кВ Ульяновская	250 МВА
4	ПС 220 кВ Левобережная	500 МВА
5	ПС 220 кВ Пенза-I	400 МВА
6	ПС 220 кВ Чигашево	200 МВА
7	Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная. Договор от 07.02.2008 №339/ТП с ОАО «МРСК Центра и Приволжья»	62 км
8	ПС 500/220/35 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	2 км
9	Заходы ВЛ 220кВ Томылово-Просвет на ПС 500кВ Красноармейская	100 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 600 МВА</b>
		<b>187 км</b>
<b>МЭС Юга</b>		
1	ПС 220 кВ НЗБ	130 МВА
2	ПС 220 кВ Староминская	250 МВА, 50 Мвар
3	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	80 МВА
4	ПС 220 кВ Койсуг	250 МВА
5	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источники финансирования: 50% - средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП)	125 МВА, 10 км
6	Реконструкция ПС 330 кВ Грозный с увеличением мощности (установка 3-го АТ 125 МВА - уточняется Проектом) Сооружение ячейки 110 кВ на ПС Грозный для присоединения ВЛ 110 кВ №115	125 МВА
7	ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ ООО Абинский Электрометаллургический завод (385/ТП от 14.07.2008)	501 МВА
8	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	3,3 км
9	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор»	66,5 МВА, 50,5 км

	(проектные и изыскательские работы, строительство) (1 и 2 этап)	
10	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	160 МВА
11	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	160 МВА
12	Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА
13	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство)	17,2 км
14	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	17,2 км
15	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	900 МВА, 87 км, 180 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>2 827 МВА</b>
		<b>185 км</b>
		<b>230 Мвар</b>
<b>МЭС Северо-Запада</b>		
1	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г. Санкт-Петербурге	200 МВА
2	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	750 МВА
3	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	330 МВА, 20 км
4	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	650 МВА
5	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге	560 МВА
6	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	80 МВА
7	Установка второго АТ 330/110 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская	200 МВА
8	ПС 330 кВ Чудово	300 МВА
<b>ИТОГО:</b>		<b>3 070 МВА</b>
		<b>20 км</b>
<b>МЭС Центра:</b>		
1	Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	1 251 МВА
2	Реконструкция ВЛ 220кВ Энергия 3, ВЛ 220кВ	172 км

	Пошехонье-Череповец 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750кВ Белозерская и реконструкция ОРУ 220кВ на ПС 220 кВ РПП-1	
3	ПС 220 кВ Газовая	250 МВА, 50 Мвар
4	ПС 220 кВ Спутник	125 МВА
5	ПС 220 кВ Мирная	400 МВА
6	ПС 220 кВ Мичуринская	526 МВА, 50 Мвар
7	ПС 220 кВ Северная (Липецк)	500 МВА
8	ПС 500 кВ Калужская (установка АТГ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку, расширение ОРУ 220 кВ на четыре ячейки) ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)	501 МВА, 10 км
9	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС - Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	50 км
10	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Череповец с ПС 750 Череповецкая . (ОРУ220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 )кВ	501 МВА
11	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010)	13,41 км
12	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	225 МВА, 354 км, 240 Мвар
13	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	200 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>4 279 МВА</b>
		<b>599 км</b>
		<b>540 Мвар</b>
<b>ВСЕГО:</b>	<b>Трансформаторная мощность</b>	<b>18 502 МВА</b>
	<b>Протяженность ВЛ</b>	<b>2 963 км</b>
	<b>Реакторная мощность</b>	<b>1 190 Мвар</b>