

### Итоги реализации инвестиционной программы 2012 года

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012 год, утвержденная приказом Минэнерго России от 26.11.2012 № 598, профинансирована на сумму в объеме 179 899 млн. рублей. Фактическое исполнение инвестиционной программы в 2012 году составило 193 018 млн. рублей.

В соответствии с графиком ввод электросетевых объектов в 2012 году введены в работу 3 643,2 км воздушных линий электропередачи, 17 827 МВА трансформаторной мощности и 2 123,6 Мвар реакторной мощности.

#### Вводы производственных мощностей в 2012 году

№ п.п.	Наименование объекта	Количественная характеристика (МВА, Мвар, км)
<b>МЭС Востока</b>		
1	Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ТП ООО «Кард» до двух ячеек №30, 49 ЗРУ 10 кВ ПС 220 кВ Аэропорт (заявка на ТП №М3/ЗТП/156 от 03.10.2011)	8,56 км
2	ПС-220 кВ "Тында"	143 МВА
3	ПС 220 кВ РЦ	251 МВА, 0,05 км
4	ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая	501 МВА, 318,2 км, 360 Мвар
5	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ "Нижний Куранах - НПС № 16" с ПС 220/10 кВ НПС № 16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах (ВСТО)	50 МВА, 266,2 км
6	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-№ 1 и Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-№ 2 (ВСТО)	126 МВА, 5,1 км
7	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Мухинская - тяга-Чалганы - тяга с отпайкой на ПС 220 кВ Сиваки-тяга на ПС 220 кВ НПС № 24 с ПС 220 кВ НПС № 24 (ВСТО)	50 МВА, 1,86 км
8	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир 2 с ПС НПС - 36 (ВСТО)	50 МВА, 138,4 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 171 МВА</b>
		<b>738,37 км</b>
		<b>360 Мвар</b>
<b>МЭС Сибири</b>		
1	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская-Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан	240,63 км
2	ПС 220 кВ Московка	500 МВА
3	ПС 220 кВ Еланская	250 МВА, 104 Мвар
4	ПС 220 кВ Междуреченская	63 МВА
5	ПС 220 кВ Сора (замена АТ)	63 МВА
6	ВЛ 500 кВ №2 ПС Аллюминиевая - ПС Абаканская - ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская	62,53 км
7	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	3,8 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>876 МВА</b>
		<b>306,96 км</b>
		<b>104 Мвар</b>
<b>МЭС Западной Сибири</b>		
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Тарко-Сале-Уренгой с увеличением сечения провода на конечном участке ВЛ со стороны ПС 220 кВ Уренгой	0,42 км
2	Реконструкция ВЛ 500 кВ Холмогорская - Тарко-Сале от опоры №9 до ПС Тарко-Сале	184,9 км

3	Расширение ПС 500 кВ Ишим (Заря) с последующим переименованием в ПС Витязь (сооружение крыла 500 кВ)	501 МВА
4	ПС 500 кВ Иртыш. Установка второго АТ 500/110 кВ.	250 МВА
5	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Тарко-Сале - Уренгой	152 км
6	ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой №2 I,II цепь	152 км
7	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	1 км
8	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	150 км
9	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	180 Мвар
10	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>751 МВА</b>
		<b>640,32 км</b>
		<b>360 Мвар</b>
<b>МЭС Урала</b>		
1	Шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Южная - СУГРЭС 1 ОАО Екатеринбургская электросетевая компания, (365/ТП от 30.06.2008)	0,63 км
2	ПС 500 кВ Златоуст	500 МВА
3	ПС 220 кВ Каменская	250 МВА
4	ПС 220 кВ Титан	200 МВА
5	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	179,6 Мвар
6	ПС 500 кВ Златоуст (замена СК на СТК)	50 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>950 МВА</b>
		<b>0,63 км</b>
		<b>229,6 Мвар</b>
<b>МЭС Волги</b>		
1	ПС 220 кВ Чигашево	200 МВА
2	ПС 220 кВ Саратовская	250 МВА
3	ПС 500 кВ Арзамасская	1 002 МВА
4	ПС 220 кВ Заречная	400 МВА
5	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	208,18 км, 180 Мвар
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 852 МВА</b>
		<b>208,18 км</b>
		<b>180 Мвар</b>
<b>МЭС Юга</b>		
1	ПС 220 кВ НЗБ	250 МВА
2	ВЛ 220 кВ Центральная-Шепси	82,02 км
3	ВЛ 500 кВ Крымская-Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	147,28 км, 180 Мвар
4	ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат	150,96 км
5	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источники финансирования: 50% - средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% - плата за ТП)	125 МВА
6	ВЛ 220 кВ РП Волгодонск - ГОК с расширением ОРУ 220 кВ РП Волгодонск	106 км
7	ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	125 МВА, 274,67 км, 280 Мвар
8	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (проектные и изыскательские работы, строительство)	11 км
9	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	72 МВА
10	Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство)	290 МВА
11	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Изумрудная» (проектные и изыскательские работы,	12,57 км

	строительство) КВЛ Псоу – ПС Изумрудная	
12	Подстанция «Изумрудная» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА
13	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	2,45 км
14	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	40 МВА
<b>ИТОГО:</b>		<b>982 МВА</b>
		<b>786,95 км</b>
		<b>460 Мвар</b>
<b>МЭС Северо-Запада</b>		
1	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г. Санкт-Петербурге	600 МВА
2	Расширение ПС 330/110 кВ Колпино. Комплексная реконструкция	400 МВА
3	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	250 МВА
4	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	502 МВА
5	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	250 МВА
6	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге	2,9 км
7	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	0,79 км
8	ПС 330 кВ Кингисеппская	400 МВА
9	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская	91,84 км
10	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская - Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская - Завод Ильича	22,41 км
11	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	400 МВА, 2,06 км
12	ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС - Ухта - Микунь	253,37 км
<b>ИТОГО:</b>		<b>2 802 МВА</b>
		<b>373,37 км</b>
<b>МЭС Центра</b>		
1	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода-Шмелево	66,20 км
2	ПС 330 кВ Садовая	400 МВА
3	ПС 220 кВ Правобережная (МЭС Центра)	300 МВА
4	ПС 220 кВ Вичуга	250 МВА
5	ПС 220 кВ Вологда-Южная	600 МВА
6	ПС 220 кВ Спутник	375 МВА
7	ПС 220 кВ Мирная	32 МВА
8	ПС 220 кВ Пошехонье	80 МВА
9	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	3 904 МВА, 283,65 км, 430 Мвар
10	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	1 502 МВА, 98,03 км
11	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	80,33 км
12	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	1 000 МВА
13	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково – Нововнуково и КВЛ 110 кВ Очаково – Одинцово I и II цепь с отп.	59,90 км
14	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	0,32 км

<b>ИТОГО:</b>		<b>8 443 МВА</b>
		<b>588,43 км</b>
		<b>430 Мвар</b>
<b>ВСЕГО:</b>	<b>Трансформаторная мощность</b>	<b>17 827 МВА</b>
	<b>Протяженность ВЛ</b>	<b>3 643,2 км</b>
	<b>Реакторная мощность</b>	<b>2 123,6 Мвар</b>