

ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 25
августа 2009 г. N 808-ПП**

**О РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ
В 2006-2008 ГГ. И ЗАДАЧАХ НА 2009 ГОД В РАМКАХ СОГЛАШЕНИЯ
О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ ПРАВИТЕЛЬСТВА МОСКВЫ И ОАО РАО
"ЕЭС РОССИИ"**

(в ред. постановлений Правительства Москвы
от 19.01.2010 N 40-ПП, от 02.03.2010 N 179-ПП)

За период 2006-2008 гг. после подписания Соглашения о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы построено и введено в эксплуатацию 1856 МВт новых и реконструированных генерирующих электрических мощностей.

В части электросетевого строительства построено и введено в эксплуатацию на вновь построенных и реконструированных электроподстанциях 14891 МВА новых установленных трансформаторных мощностей и 289 км линий электропередачи напряжением 110-500 кВ.

По программе ОАО "Московская теплосетевая компания" введены в эксплуатацию Филевская и Ясеневская тепловые насосно-перекачивающие станции, Фадеевский коллектор с тепломагистралью и другие объекты.

Вместе с тем ряд организаций не справились за отчетный период с поставленными перед ними задачами по проектированию и строительству объектов генерации и электроподстанций.

В целях дальнейшей реализации мероприятий по ликвидации сложившихся дефицита электрических мощностей и диспропорции в строительстве объектов жилищно-коммунального хозяйства и электроэнергетических объектов в 2009 году в рамках Протокола о внесении изменений и дополнений в Соглашение о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" Правительство Москвы постановляет:

1. Для обеспечения выполнения обязательств по Протоколу о внесении изменений и дополнений в Соглашение о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей города Москвы от 25 мая 2006 г. (далее - Протокол), принятых на себя Правительством Москвы:

1.1. Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы обеспечить:

1.1.1. Общую координацию реализации Протокола.

1.1.2. В 2010 году завершение разработки генеральных схем развития тепловых, электрических (ниже 35 кВ) и газовых сетей города Москвы.

(в ред. постановления Правительства Москвы от 02.03.2010 N 179-ПП)

При разработке схем тепло- и электроснабжения города Москвы учесть:

- создание многоаспектной системы резервирования потребителей, в том числе объектов жилищной и социальной направленности;

- в балансах энергоснабжения экономии электроэнергии за счет энергосбережения.

1.1.3. Совместно с энергоснабжающими организациями в III квартале 2009 г. осуществление корректировки инвестиционных программ энергетического строительства на период до 2012 года.

1.1.4. Совместно с Департаментом экономической политики и развития города Москвы во втором полугодии 2009 г. представление на рассмотрение в Московскую городскую Думу проекта закона о внесении изменений в Закон города Москвы от 5 июля 2006 г. N 33 "О Программе комплексного развития системы электроснабжения города Москвы на 2006-2010 годы и инвестиционных программах развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города" в разрезе годовых инвестиционных программ.

1.2. Руководителю Комплекса градостроительной политики и строительства города Москвы обеспечить:

1.2.1. Организацию и координацию работ, предусмотренных приложениями 1, 2, 3 к настоящему постановлению.

1.2.2. В III квартале 2009 г. определение и представление в Комплекс городского хозяйства Москвы перечней районов застройки и приобретения дополнительных земельных участков под строительство объектов жилищно-коммунального хозяйства для учета при формировании инвестиционных программ энергетического строительства (п. 1.1.3).

1.3. Москомархитектуре в установленном порядке обеспечить подбор участков для размещения энергетических объектов в соответствии с приложениями 1, 2, 3 к настоящему постановлению.

2. Предложить ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (далее - ОАО "ФСК ЕЭС"), ОАО "Мосэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "Московская теплосетевая компания", ОАО "МОЭК", Казенному предприятию "Московская энергетическая дирекция", ООО "РОСМИКС", ООО "Ресад", ЗАО УК "ДКМ-Инжиниринг", ООО "НафтаСиб Энергия", ОАО "Энергокомплекс", ОАО "Москапстрой", ОАО "Объединенная энергетическая компания", ОАО "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (далее - ОАО "ОГК-1") и ОАО "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (далее - ОАО "ОГК-4") осуществить мероприятия в соответствии с Протоколом и обеспечить проектирование, строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов (приложения 1, 2, 3) за счет платы за технологическое присоединение и инвестиционной составляющей тарифа на тепловую и электрическую энергию, собственных, бюджетных и привлеченных средств в объемах и в сроки, установленные настоящим постановлением.

3. Считать основными задачами на 2009 год:

3.1. По электрогенерации:

3.1.1. Ввод в эксплуатацию новых энергоблоков мощностью 330 МВт на Каширской ГРЭС, мощностью 400 МВт на Шатурской ГРЭС.

3.1.2. Ввод в эксплуатацию парогазовой установки на районной тепловой станции "Строгино", газотурбинных теплоэлектростанций "Внуково", "Коломенское".

3.2. По электросетевому строительству:

3.2.1. Завершение реконструкции электроподстанций 500 кВ Московского кольца "Очаково" и "Бескудниково".

3.2.2. Ввод в эксплуатацию новых электроподстанций 220 кВ "Сити-2", "Перерва", "Бутово", электроподстанции 110 кВ "МГУ", уязвав сроки их ввода одновременным вводом подводящих и отводящих кабельных коллекторов.

3.2.3. Реконструкцию действующих электроподстанций 110 кВ "Сигма", "Новобратцево" и "Бабушкин" с переводом их на 220 кВ, электроподстанций 220 кВ "Чертаново", "Павелецкая", "Бутырки", 110 кВ "Семеновская" и "Автозаводская".

3.2.4. Реконструкцию более 200 км кабельных линий электропередачи 110-220 кВ с увеличением их пропускной способности.

4. Предложить ОАО "МОЭСК":

4.1. Обеспечить выдачу согласованных в установленном порядке технических условий на присоединение питающих центров к электрическим сетям ОАО "МОЭСК".

4.2. Сократить время исполнения работ по договорам на технологическое присоединение.

5. Просить ОАО "ФСК ЕЭС" оказать содействие ОАО "МОЭСК" в получении финансовой поддержки из средств федерального бюджета и за счет дополнительной эмиссии и выпуска инфраструктурных облигаций.

6. Государственным заказчикам строительства представить в Департамент имущества города Москвы полный пакет документов для принятия на баланс Департамента имущества города Москвы объектов, построенных за счет бюджета города Москвы, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению для внесения имущества в Реестр объектов недвижимости, находящихся в собственности города Москвы.

7. Департаменту имущества города Москвы в рамках действующего законодательства ускорить консолидацию активов ОАО "Объединенная энергетическая компания" и ОАО "МОЭСК".

8. Межведомственной комиссии по тепло-, электро-, газо- и водоснабжению объектов города Москвы руководствоваться планами строительства энергообъектов (приложения 1, 2, 3) при принятии решений по вопросам, связанным со строительством новых, а также реконструируемых энергообъектов.

9. Принять к сведению, что при реорганизации РАО "ЕЭС России" права и обязанности, связанные с реализацией мероприятий, указанных в приложениях к Протоколу, переходят:

- к ОАО "ОГК-1", ОАО "ОГК-4", ОАО "Мосэнерго" (раздел 1.2 приложения 1 к настоящему постановлению);
- к ОАО "Мосэнерго" (раздел 2.2 приложения 2 к настоящему постановлению);
- к ОАО "ФСК ЕЭС" (раздел 2.3 приложения 2 к настоящему постановлению);
- к ОАО "МОЭСК" (раздел 2.4 приложения 2 к настоящему постановлению);
- к ОАО "Московская теплосетевая компания" (раздел 3.1 приложения 3 к настоящему постановлению);
- к ОАО "МОЭК" (раздел 3.2 приложения 3 к настоящему постановлению).

10. Признать утратившими силу правовые акты Правительства Москвы (приложение 4).

11. Государственным заказчикам при корректировке сроков производства работ по государственным контрактам, заключенным ранее в рамках исполнения постановлений Правительства Москвы от 27 декабря 2006 г. N 1050-ПП "О мерах по выполнению Соглашения о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы", от 3 июля 2007 г. N 542-ПП "О мерах по энергообеспечению ММДЦ "Москва-Сити" и распоряжения Правительства Москвы от 30 ноября 2004 г. N 2402-РП "О строительстве газотурбинной электростанции "Внуково", руководствоваться требованиями Федерального закона от 21 июля 2005 г. N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд".

12. Внести изменения:

12.1. В постановление Правительства Москвы от 3 июля 2007 г. N 542-ПП "О мерах по энергообеспечению ММДЦ "Москва-Сити":

12.1.1. В пункте 3.1 постановления слова "(за счет средств бюджета города Москвы)" исключить.

12.1.2. Изложить пункт 3.1.1 постановления в следующей редакции:

"3.1.1. ПС 220 кВ "СИТИ-2" с заходами КП 110 кВ - 2008 г. Заходы КП 220 кВ - 2009 г. (инвестор-застройщик - ОАО "Объединенная энергетическая компания)".

12.1.3. В пункте 3.1.3 постановления слова "2007 г." заменить словами "2009 г.".

12.1.4. В пункте 3.2 постановления слова "2008 г." заменить словами "2013 г.".

12.1.5 - 12.1.6. Утратили силу. - Постановление Правительства Москвы от 19.01.2010 N 40-ПП.

12.1.7. В пункте 14 постановления слова "Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы" заменить словами "Департаменту городского заказа капитального строительства города Москвы".

12.1.8. Пункт 14.1 постановления изложить в следующей редакции:

"14.1. Обеспечить проектирование и строительство системы газоснабжения объектов инфраструктуры ММДЦ "Москва-Сити" за счет средств бюджета города Москвы:

14.1.1. I пускового комплекса в объемах, обеспечивающих газоснабжение ТЭС ММДЦ-1:

- проектирование - 2008 г.;

- ввод - 2010 г.

14.1.2. II пускового комплекса:

- проектирование - 2010 г.;

- ввод в полном объеме - III квартал 2011 г."

12.1.9. Пункт 19 постановления изложить в следующей редакции:

"19. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы Ресина В.И."

12.2. В распоряжение Правительства Москвы от 30 ноября 2004 г. N 2402-РП "О строительстве газотурбинной электростанции "Внуково", заменив в пункте 3 слова "2007 год" словами "2009 год".

13. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы Бирюкова П.П., первого заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы Ресина В.И. и первого заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы Росляка Ю.В.

ПЛАН
СТРОИТЕЛЬСТВАМ РЕКОНСТРУКЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ
В МОСКОВСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ НА 2007-2009 ГГ.

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект. мощн.	Срок стр-ва	2007		2008		2009		Ориент. ст-ть стр-ва в млн. руб.	Источник финансир.	Заказчик
					мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
1.1. Строительство генерирующих мощностей по плану Правительства Москвы													
1.1.1. За счет городских источников													
1	ПГУ на РТС "Строгино"	МВт	260	2005-2009		8712,0		7027,4	260	878,4	26000,0	Средства бюджета г. Москвы	КП "МЭД"
2	ГТЭС "Внуково"	МВт + Гкал/ч	90 + 270	2006-2009		5135,0		2057,6	90 + 270	142,7	8591,0	Средства бюджета г. Москвы	КП "МЭД"
3	ГТУ на РТС-4 Зеленограда	МВт + Гкал/ч	72 + 120	2006-2009		1977,0		2362,7	72 + 120	1008,69	5670,24	Средства бюджета г. Москвы	ОАО "МОЭК"
	Итого за счет городских источников	МВт + Гкал/ч	422 + 390		0	15824,0	0	11447,7	422 + 390	2029,79	40261,24		
1.1.2. За счет средств инвесторов													
1	ГТЭС "Молжаниновка"	МВт + Гкал/ч	260 + 380	2005-2012		50,0		750,0		5411,6	12900,8	Средства инвестора	000 "Ресад"
2	ГТЭС "Кожухово"	МВт + Гкал/ч	170 + 280	2005-2010		1700,0		1419,2	170 + 280	300,0	6054,2	Средства инвестора	000 "РОСМИКС"
3	ГТЭС "Северный"	МВт + Гкал/ч	50 + 180	2005-2010		160,0		3000,0		1120	5200,0	Средства инвестора	ЗАО УК "ДКМ-инжиниринг"
4	ГТЭС "Терешково"	МВт + Гкал/ч	170 + 150	2005-2010		1160,0		808,0	170 + 150	200,0	5826,0	Средства инвестора	000 "РОСМИКС"
5	ТЭЦ "СИТИ-2"	МВт + Гкал/ч	120 + 205	2005-2007	120 + 205	1116,0					3500,0	Средства инвестора	ОАО "ВО "Технопромэкспорт"
6	ТЭЦ "СИТИ-1"	МВт + Гкал/ч	116 + 185	2005-2008		500,0	116 + 185	1300,0			6000,0	Средства инвестора	ОАО "ВО "Технопромэкспорт"
7	ГТЭС "Щербинка"	МВт + Гкал/ч	116 + 260	2006-2011						120,0	4500,0	Средства инвестора	Инвестор
8	ГТЭС "Коломенское"	МВт + Гкал/ч	135 + 170	2006-2009		3900,0		2210,0	135 + 170	140,0	6500,0	Средства инвестора	000 "НафтаСиб Энергия"

	Итого за счет инвестиций	МВт + Гкал/ч	1137 + 1810		120 + 205	8586,0	116 + 185	9487,2	525 + 780	7291,6	50481,0		
1.1.3. За счет привлеченных средств ЖО "МОЭК"													
1	ГТУ на РТС "Южное Бутово"	МВт + Гкал/ч	36 + 60	2009-2012						100,0	1800,0	Прибыль ОАО "МОЭК"/средства инвестора	ОАО "МОЭК"
	Итого за счет средств ОАО "МОЭК"	МВт + Гкал/ч	36 + 60		0	0	0	0	0	100	1800,0		
	Всего по Городской программе	МВт + Гкал/ч	1595 + 2260		120 + 205	24410,0	116 + 185	20934,9	947 + 1170	9421,39	92542,24		

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект мощн./прирост мощности	Срок ввода	2007		2008		2009		Ориент. ст-ть стр-ва в млн. руб.	Источник финансир.	Заказчик
					мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
1.2. Строительство генерирующих мощностей по плану РАО "ЕЭС России"													
1.2.1. Новое строительство													
1	ТЭЦ-9	МВт + Гкал/ч	61,5 + 5 61,5 + 5	2011		296,0		927,0		108,0	2500,0	Собственные средства и средства инвесторов	ОАО "Мосэнергo"
2	ТЭЦ-21	МВт + Гкал/ч	450 + 320 450 + 320	2008		4403,0	450 + 320	5777,0		204,0	12834,0	Доп. эмиссия	ОАО "Мосэнергo"
3	ТЭЦ-26	МВт + Гкал/ч	420 + 230 420 + 230	2009		3870,0		2883,0	420 + 230	3881,0	12156,0	Доп. эмиссия	ОАО "Мосэнергo"
4	ТЭЦ-27	МВт + Гкал/ч	900 + 640 900 + 640	Ввод 1 x 450 МВт 2007 г. 2 x 450 МВт	450 + 320	10814,0	450 + 320	9700,0		400,0	28000,0	Доп. эмиссия	ОАО "Мосэнергo"
5	ТЭЦ-12 <*>	МВт	420 420	2012				875,0			14112,0	Собственные средства	ОАО "Мосэнергo"
6	ТЭЦ-20 <*>	МВт	420 420	2013				872,0			14200,0	Собственные средства	ОАО "Мосэнергo"
7	ТЭЦ-16 <*>	МВт	400 400	2014				959,0			15653,0	Собственные средства	ОАО "Мосэнергo"
8	ТЭЦ-25 <*>	МВт	420 420	2015				845,0			14312,0	Собственные средства	ОАО "Мосэнергo"
9	Каширская ГРЭС	МВт	330 330	2009		3471,0		3221,0	330	3268,0	11103,0	Собственные и заемные средства, доп. эмиссия	ОАО "ОГК-1"

10	Шатурская ГРЭС	МВт	400	2010		3555,0		4069,4		7593,1	19610,4	Собственные и заемные средства	ОАО "ОГК-4"
			400										
11	Мобильные ГТУ (предложение ОАО "Мобильные ГТУ")	МВт	225	2007	225	5414,0		2823,0			8237,0	Средства инвестора	Инвестор
			225										
	Итого по новому строительству	МВт + Гкал/ч	4446,5 + 1195		675 + 320	31823,0	900 + 640	32951,4	750 + 230	15454,1	152717,4		
			4446,5 + 1195										
1.2.2. Реконструкция													

1	ТЭЦ-9 <*>	МВт + Гкал/ч	60 + 90	2007	10 + 22	131,0					330,0		ОАО "Мосэнерго"
			10 + 22										
2	ТЭЦ-12 <*>	МВт + Гкал/ч	80 + 115	2008		30,0	10 + 15	89,0			120,0		ОАО "Мосэнерго"
			10 + 15										
3	ТЭЦ-22 <*>	МВт + Гкал/ч	60 + 90	2007	10 + 22	193,0					196,0		ОАО "Мосэнерго"
			10 + 22										
4	ТЭЦ-26 <*>	МВт + Гкал/ч	80 + 115	2008		24,0	10 + 15	95,0			120,0		ОАО "Мосэнерго"
			10 + 15										
	Итого по реконструкции	МВт + Гкал/ч	280 + 410		20 + 44	378,0	20 + 30	184,0	0	0	766,0		
			40 + 74										
	Всего по программе РАО "ЕЭС России"	МВт + Гкал/ч	4726,5 + 1605		695 + 364	32201,0	920 + 690	33135,4	750 + 230	15454,1	153483,4		
			4486,5 + 1269										

Примечание. Обеспечение объектов, указанных в настоящем приложении, природным газом регулируется отдельным соглашением между Правительством Москвы и ОАО "Газпром".

<*> С дальнейшим учетом необходимого объема электросетевого строительства в Соглашении и вводом блока на ТЭЦ-25 в I кв. 2013 г.

<*> С заменой генератора.

Возможность проектирования, строительства и реконструкции объектов определяется в каждом конкретном случае при разработке градостроительного плана земельного участка либо определении его разрешенного использования с учетом действующих градостроительных ограничений, в том числе ограничений, установленных законодательством об объектах культурного наследия и законодательством о природопользовании.

ПЛАН СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕКОНСТРУКЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ
ОБЪЕКТОВ
НА 2007-2009 ГГ.

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект. мощн.	Мощн. для присоединения потребителей (МВА)	Срок ввода	2007		2008		2009		Ориент. ст-ть объекта в млн. руб.	Источник финансирования	Заказчик
						мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
2.1. Строительство и реконструкция электросетевых объектов по плану Правительства Москвы														
2.1.1. Строительство электроподстанций за счет средств ОАО "Объединенная энергетическая компания"														
1	ПС 220 кВ "Заболотье" с заходами ВЛ 220 кВ	МВА км	2 x 100 2 x 0,5	110	2005-2009	2 x 100 2 x 0,5	265,16		19,42		73,43	1855,72	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
2	ПС 220 кВ "Матвеевская" ("Давыдовская") с заходами КЛ 220 кВ	МВА км	3 x 100 4 x 0,15	200	2005-2009	3 x 100 4 x 0,15	160,65		68,53		437,57	1809,42	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
3	ПС 220 кВ "Ново- Внуково" с заходами КВЛ-220 кВ	МВА км	2 x 200 4 x 7	120	2006-2009	0 4 x 7	984,95		171,11		177,56	3537,23	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
4	ПС 220 кВ "Герцево" с заходами ЛЭП 110- 220 кВ	МВА км	2 x 250 2 x 100 6,85	200	2006-2009	1 x 250 2 x 100 6,85	341,28		108,25		81,73	3226,7	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
5	ПС 220 кВ "Дубнинская" с заходами КЛ-220 кВ	МВА км	2 x 63 2 x 4,8	70	2005-2009	2 x 63 2 x 4,8	1243,81		31,13		284,16	3528,81	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
6	ПС 220 кВ "Сити-2" с заходами КЛ 220 "Очаково-Сити-2 I, II"	МВА км	2 x 200 3 x 100 2 x 12,5	200	2005-2010		2696,94		3256,27	2 x 200 3 x 100 2 x 12,5	4864,8	12001,78	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
7	ПС 220/20 кВ "Мневники"	МВА	3 x 100	200	2008-2012				10,33		100,0	2140,89	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
	Заходы КВЛ 220 кВ "Очаково-Мневники I, II"	км	2 x 10		2009-2011						47,87	6542,47		ОАО "ОЭК"
8	ПС 220/20 кВ "Ново-Измайлово" ("Абрамово")	МВА	3 x 100	200	2009-2012			ПИР	32,79		400,0	2140,89	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"
	Заходы КЛ 220 кВ "Восточная-Н. Измайловская I, II"	км	2 x 10		2009-2012				6,85		159,42	6542,47		ОАО "ОЭК"

9	Новая ПС 220/20 кВ в ЦАО ("Горьковская") с заходами	МВА	3 x 100	200	2009-2012				0,01	ПИР	300,0	10244,35	Тариф на присоединение	ОАО "ОЭК"	
	Итого за счет средств городского бюджета и средств ОАО "ОЭК"	МВА км	3326 111,05	1500			1076 46,05	5692,79	0	3704,69	700 25	6926,54	53570,73		
2.1.2. Строительство электроподстанций за счет средств ОАО "ЭнергоКомплекс"															
1	ПС 220 кВ "Перерва" <1> с заходами КВЛ 220 кВ "Сабурово-Баскаково"	МВА км	2 x 100 2 x 3,5	105	2006-2010			4,96		111,91		2917,03	3633,90 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
2	ПС 220 кВ "Марфино" с заходами КВЛ 220 кВ "Бутырки-Свиблово" и ВЛ 220 кВ "Свиблово-Владыкино"	МВА км км	3 x 100 2 x 0,32 2 x 3,5	210	2006-2009			1913,56	3 x 100 2 x 0,32	1423,6	2 x 3,5	366,23	3703,39 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
3	ПС 220 кВ "Яшино" с заходами КВЛ-220 кВ "Герцево-Центральная"	МВА км	2 x 100 2 x 1,2	105	2006-2008			1367,11	2 x 100 2 x 1,2	874,81		335,7	2577,62 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
	Заходы КЛ 220 кВ "Ново-Братцево-Яшино" <1>	км	2 x 2,3		2008-2009					248,72	2 x 2,3	439,42	788,14 <3>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
4	ПС 220 кВ "Золотаревская" <1> ("Хамовники") с заходами КЛ 220 кВ "ТЭЦ-20-Золотаревская" и заходы "Пресня-Золотарев екая"	МВА км км	3 x 160 2 x 5 2 x 5	336	2006-2011			1,06		2,82		2423,16	9305,93 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
5	ПС 220 кВ "Ваганьковская" <1> с заходами КЛ 220 кВ к ПС "Гражданская" 1 пк и заходами КЛ 220 кВ к ПС "Мневники" 2 пк	МВА км км	3 x 160 2 x 8 2 x 10	336	2006-2011			4,71		8,52		300,0	12980,51 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
6	ПС 220 кВ "Никулино" с заходами КЛ 220 кВ на ПС "Очаково"	МВА км	4 x 100 2 x 6,2	210	2006-2009			1523,46		2162,76	2 x 100 2 x 6,2	1496,53	5182,74 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
	Заходы для включения трансформатора 2 x 100 МВА ПС "Никулино" <1>				Уточняется проектом							Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"		
7	ПС 110 кВ "Грач" с заходами ВЛ 110 кВ "Пахра-Сырово"	МВА км	2 x 80 2 x 0,075	84	2006-2008			1027,16	2 x 80 2 x 0,075	636,29			1663,45 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
	Заходы КЛ 110 кВ "Грач-Бутово" <1>	км	2 x 8,5		2007-2009					603,86	2 x 8,5	1118,14	2022,0 <3>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"

8	ПС 220 кВ "Первомайская" с заходами КВЛ 220 кВ "Баскаково-Гольяново", "Гольяново-Восточная" <1>	МВА км	3 x 100 2 x 2	210	2006-2010		2,86		1601,41		1870,31	4567,87 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
9	ПС 110 кВ "Ново-Орехово" ("Шипиловская") со строительством КЛ 110 кВ "Борисово-Шипиловская I, II" <1>	МВА км	2 x 80 2 x 3	84	2006-2010		2,44		877,56	2 x 80 2 x 3	1118,31	2498,31 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
10	ПС 220 кВ "Мещанская" с заходами КЛ 220 кВ к ПС "Бутырки" 1 пк, заходами КЛ 220 кВ к ПС "Красносельская" - 2 пк <1>	МВА км км	3 x 100 2 x 1,5 2 x 9,5	210	2006-2011		4,68		2028,87		2472,39	7203,40 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
11	ПС 220 кВ "Красносельская" со строительством КЛ 220 кВ "ТЭЦ-23-Красносельская I, II" (включая 2 ячейки от ТЭЦ-23) <1>	МВА км	3 x 100 2 x 13,5	210	2006-2011		3,4		8,7		3362,72	9716,11 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
12	ПС 220 кВ "Ново-Кузьминки" ("Цимлянская") со строительством КЛ 220 кВ "Чагино-Цимлянская I, II" <1>	МВА км	2 x 160 2 x 10	168	2006-2010		3,81		280,14		1774,52	6901,69 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
13	ПС "Курская с заходами КЛ 220 кВ "Красносельская-Курская I, II" 1 пк, заходы КЛ 220 кВ "Курская-Кожевническая I, II" 2 пк <1>	МВА км					1,68		5,06		1,84	8,58 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
14	ПС "Зеленоградская" с заходами к ЛЭП <1>	МВА км					0,64		2,08		3,7	6,42 <2>	Тариф на присоединение	ОАО "ЭнергоКомплекс"
15	Формирование резерва оборудования электросетевых объектов <1>	МВА км			2009		0,0		0,0		682,99	682,99 <2>	Амортизационные отчисления текущего года	ОАО "ЭнергоКомплекс"
	Итого за счет средств ОАО "ЭнергоКомплекс"	МВА км	3600 149,39	2268		0 0	5861,52	660 3,19	10877,11	360,0 47,0	20000,0	72759,99	Тариф на присоединение	
											682,99	682,99	Амортизационные отчисления	
	Всего по городской программе по	МВА км	6926 260,44	3768		1076 46,05	11554,31	660 3,19	14581,8	1060 72,0	26926,54	126330,72	Тариф на присоединение	

	2.1.1-2.1.2										682,99	682,99	Амортизационные отчисления	
	2.1.3. Электросетевое строительство для выдачи мощности с вводимой генерации за счет средств городского бюджета													
1	Сооружение КЛ-110 кВ "ГТЭС Внуково-ПС Полет 1, 2" (для ГТЭС "Внуково")	км	2 x 1		2005-2009				140,0	2 x 1		140,0	Городской бюджет	КП "МЭД"
2	Сооружение КВЛ-220 кВ "Очаково-Красногорская" с заходами на ПГУ "Строгино"	км	36		2005-2008		1400,0	36	100,0			1500,0	Городской бюджет	КП "МЭД"
3	Сооружение КЛ-110 кВ: "ТЭЦ ММДЦ-2 -Пресня I, II" (для ТЭС "Международная")	км	2 x 3		2005-2007	2 x 3	420,0					420,0	Городской бюджет	ОАО "Москапстрой"
4	Сооружение КЛ-110 кВ "ТЭЦ ММДЦ-1 -Сити-2" (для ТЭС "ММДЦ-1")	км	2 x 1		2003-2009			2 x 1	140,0			140,0	Городской бюджет	ОАО "Москапстрой"
	Итого за счет средств городского бюджета	км	46,0			6	1820,0	38	380,0	2	0,0	2200,0		
	2.1.4. Электросетевое строительство для выдачи мощности с вводимой генерации за счет средств инвесторов													
1	Сооружение "заход-выход" двух ВЛ-220 кВ "Ногинск -ТЭЦ-23" и "ЦАГИ -Восточная" (для ГТЭС "Кожухово") (ГТЭС "Городецкая")	км	4 x 0,2		2007-2010					4 x 0,2	50,0	170,0	Собствен, и привлечен. средства	000 "Росмикс"
2	Сооружение КЛ-110 кВ "ГТЭС Северный -ПС Хлебниково I, II" (для ГТЭС "Северный")	км	2 x 5		2007-2009					2 x 5	600,0	700,0	Собствен, и привлечен. средства	ЗАО УК "ДКМ-инжиниринг"
3	Сооружение КЛ-110 кВ "ГТЭС Терешково - ПС Чоботы I, II" (для ГТЭС "Терешково")	км	2 x 5		2007-2010					2 x 5	400,0	940,0	Собствен, и привлечен. средства	000 "Росмикс"
4	Сооружение двухцепной ВЛ-110 кВ: "ГТУ Филаретово - ПС Сигма I, II" (для ГТУ на РТС-2 в г. Зеленограде) (ГТЭС "Филаретово")	км	2 x 0,6		2008-2009				100,0	2 x 0,6	150,0	250,0		Инвестор
	Итого за счет средств инвесторов	км	21,2			0	0,0	0	100,0	21,2	1150,0	1890,0		

	Всего по плану Правительства Москвы по электросетевому строительству	МВА км	6926 327,64	3768		1076 52,05	13371,99	660 44,19	14954,66	1060 95,2	28759,54	130405,72		
<p><1> Показатели уточняются при разработке ПСД. <2> По объектам ОАО "ЭнергоКомплекс" стоимость указана без учета инфляции, за исключением объектов 2008 года, и компенсации затрат бюджета города Москвы за предоставление площадок под строительство инвестиционных объектов. <3> С учетом инфляции на 2009 год</p>														
2.2. Электросетевое строительство по плану ОАО "Мосэнерго"														
1	Реконструкция трансформатора Т-60-Р2 с монтажом 2-го плеча от ГРУ- 10 кВ, ТЭЦ-8	МВт	20			20					8,0	17,17	Кредит ЕБРР	
2	Реконструкция ГРУ-10 кВ (I-V секции), ТЭЦ-11	МВт	32				83,3		346,0		93,0	533,0	Кредит ЕБРР, плата за присоединение	
3	Реконструкция ГРУ-10 кВ, ТЭЦ-12	МВт	0				245,78	Ввод	183,85		140,0	650,0	Кредит ЕБРР, плата за присоединение	
4	Расширение ГРУ-10 кВ и строительство зданий ЗРУ-20 кВ и КРУЭ-110 кВ, ТЭЦ-16	МВт	40			40	375,25		100,0		405,0	1140,0	Кредит ЕБРР, собственные средства, плата за присоединение	
5	Распредустройство 10 кВ, ТЭЦ-20	МВт	20			20	137,7		14,15		1,0	753,46	Кредит ЕБРР, собственные средства, плата за присоединение	
6	Строительство ГРУ-10 кВ, ТЭЦ-21	МВт	92			80	427,7		147,46		38,0	574,76	Кредит ЕБРР	
7	Замена трансформатора и ДГК 1-3, ДГК 2, 4, 4А ГРУ-10 кВ N 1, ТЭЦ-21										16,0	16,0	Кредит ЕБРР	
8	Реконструкция ГРУ-10 кВ, ТЭЦ-25	МВт	8			8					6,0	6,0	Кредит ЕБРР	
9	Строительство ЗРУ-10 кВ, ТЭЦ-26	МВт	100				158,83	100	580,0		124,0	876,83	Кредит ЕБРР, собственные средства, плата за присоединение	
10	Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-27	МВт	96			96	304,85				0,0	374,81	Кредит ЕБРР, плата за присоединение	
11	Повышение надежности ОРУ с установкой АТ N 1 500/220 кВ, ТЭЦ-26	МВА	501			501	516,85		56,0		140,0	867,66	Кредит ЕБРР	
12	Строительство КРУЭ- 220 кВ, ТЭЦ-20	МВт							85,0		443,0	2620,10	Плата за присоединение	

Итого по ОАО "Мосэнергo"	МВт	408				264	2249,44	100	1511,61		990,0	8429,79	Плата за присоединение	
	МВА	501				501					424,0	Привлеченные источники		

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект. мощн.	Прирост мощности	Срок ввода	2007		2008		2009		Ориент. ст-ть объекта в млн. руб.	Объемы работ	Источники финансирования
						мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
2.3. Электросетевое строительство по плану ОАО "ФСК ЕЭС"														
2.3.1. Новое строительство														
1	Строительство ПС 500 кВ "Западная" с заходами ВЛ-500 и КВЛ-220 кВ "Западная-Герцево"	МВА км	1126 2 x 6,15	1126 2 x 6,15	2008		4932,0	1126 2 x 6,15	200,0		350,0	5929,0	2008 г. - 2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; 2 Тр 220/20/20 кВ по 63 МВА; КРУЭ 500, 220 кВ. 2 x 6,15 км	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
2	Строительство объектов выдачи мощности Московских ТЭЦ (двухцепная КЛ-220 кВ "ТЭЦ-27-Хлебниково")	км	2 x 15	2 x 15	2008		1909,0	2 x 15	462,0			2374,0	2 x 15 км	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
3	ПС 500 кВ "Каскадная" с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	МВА км	1900 0,6	1900 0,6	2011- 2012		4,0		500,0		4000,0	11100,0	2011 г. - 2 Тр 220/10 кВ по 100 МВА с нагрузкой до 90 МВт; п/к КРУЭ 220 кВ. 2012 г. - 2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; 2 АТ 220/110 кВ по 250 МВА; 2 Тр 220/10 кВ по 100 МВА; КРУЭ 500, 220, 110 кВ. 2 0, км, 4 x 0,1 км	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
4	Формирование аварийного резерва по программе Московское кольцо						170,0					295,0		ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
Итого по новому строительству		МВА км	3026 42,9	3026 42,9			7015,0	1126 42,3	1162,0		4350,0	19698,0		
2.3.2. Реконструкция														

1	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ "Очаково" включая 2 ячейки, 220 кВ для присоединения ПС "Никулино"	МВА	3650	1748	2009		7037,0	3400	5462,0	250	1150,0	13937,0	2008 г. - 4 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; 4 АТ 220/110 кВ по 250 МВА; 4 Тр 220/10 кВ по 100 МВА; КРУЭ 500, 220 и 110 кВ; 2009 г. - АТ 220/110 кВ по 250 МВА	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
2	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ "Бескудниково"	МВА	2800	1025	2009		7439,0	2800	3528,0	200	1500,0	12660,0	2008 г. - 2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; 2 АТ 220/110 кВ по 200 МВА; КРУЭ 500, 220 и 110 кВ; 2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; 4 Тр 220/10 кВ по 100 МВА; 2009 г. - АСК на 200 МВАр	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ "Чагино", включая 2 ячейки 220 кВ для присоединения ПС "Ново-Кузьминки"	МВА	2200	198	2010		5330,0		2698,0		900,0	10324,0	2011 г. - 2 АТ 220/110 кВ по 250 МВА; 2 Тр 220/10 кВ по 100 МВА; КРУЭ 220 и 110 кВ*; 2 АТ 220/110 кВ по 250 МВА; 2 АТ 500/220 кВ по 500 МВА; ОРУ 500 кВ	ИП ОАО "ФСК ЕЭС"
	Итого по реконструкции	МВА	8650	2971			19806,0	6200	11688,0	250	4150,0	36921,0		
		МВАр	200	200						200				
	Всего по ЕНЭС	МВА	11676	5997			26821,0	7326	12850,0	250	8500,0	56619,0		
		МВАр	200	200						200				
		км	42,9	42,9				42,3						

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект. мощн.	Мощн. для присоединения потребителей (МВА)	Срок ввода	2007		2008		2009		Ориент. ст-ть объекта в млн. руб.	Источник финансирования	Заказчик
						мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
2.4. Электросетевое строительство по плану ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"														
Новое строительство														
1	ПС "Левобережная" ("Нарвская") 220/10 кВ	МВА	2 x 63	66,15	2006-2007		387,01					721,01	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
2	ПС "Говорово" 220/10 кВ	МВА	3 x 100	210	2006-2009	3 x 100	552,88		0,62		5,0	1324,61	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"

3	ПС "Руднево-1" 220/10 кВ	МВА	2 x 100	105	2006-2008	2 x 100	1145,53		110,87			1310,30	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
4	КВЛ-220 "ТЭЦ-27-Бутырки", воздушный участок	км	1 x 8,3		2006-2008		125,63	1 x 8,3	23,25			152,16	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
5	Строительство второй цепи ВЛ-220 кВ "Очаково-Чоботы II"	км	16		2006-2007	16	122,09					129,63	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
6	ПС "МГУ" 110/20 кВ	МВА	2 x 80	84	2007-2009		20,22		106,91	2 x 80	1278,96	1406,09	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
7	ПС "Бутово" 220/110/20/10 кВ	МВА	2 x 250 2 x 100	236,25	2007-2010		28,05		1329,92	2 x 250	540,21	2719,44	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
8	ПС "Ново-Гоголево" ("Орешково") 220/110/20/10 кВ	МВА	2 x 250 2 x 80	215,25	2006-2011		52,54		83,86			3614,64	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
9	ПС "Кожевническая" 220/20/10 кВ	МВА	2 x 200	210	2007-2012		0,14	ПИР	36,65			1815,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
10	Вторая цепь ВЛ-220 кВ "ТЭЦ-26-Ясенево" (вторая цепь транзита 220 кВ "ТЭЦ-26-Боброво-Ясенево")	км	16,2		2006-2009		163,54	8,2	250,34	8,0	139,79	560,01	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
	Итого по новому строительству	МВА	2546	1126,65		500	2434,09	0	1692,08	660	1824,17	13192,88	Прибыль по тарифу на присоединение	
		км	24,3			16		8,3		0				
		МВА	0	0			163,54	0	250,34	0	139,79	560,01	Прибыль от передачи	
		км	16,2					8,2		8				
Реконструкция														
1	ПС "Маяковская" 110/10 кВ	МВА	2 x 80	0	2006-2007		21,24					118,76	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
2	ПС "Планерная" 110/10 кВ (замена выключателей)	шт.	6		2011-2014						30,0	214,93	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
3	ПС "Пенягино" 220/10 кВ	МВА	1 x 32	32	2006-2008		98,69	1 x 32	0,03			126,2	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
4	ПС "Павелецкая" 220/110/10 кВ с заменой АТ 2 x 250 и ВДТ 4 x 63 кВА	МВА	2 x 250		2007-2010		92,06		112,46		313,16	1027,46	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
5	ПС "Теплый Стан" 110/10/6 кВ	МВА	2 x 80	60	2006-2007		47,68					730,11	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
6	ПС "Полет" 110/10 кВ (новое КРУЭ-110 кВ)	шт.	9	15	2006-2008		319,45	9	13,95			1002,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"

7	ПС "Сокольники" 110/10/6 кВ	МВА	1 x 63	40	2006-2014		225,27		51,77		1,0	1082,61	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
8	ПС "Омега" 220/110/10 кВ	МВА	2 x 250	60	2006-2011	1 x 250	331,15		19,50		7,0	1232,81	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
9	ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ перевод на напряжение 220 кВ	МВА	2 x 250 2 x 100	125	2006-2011		258,96	2 x 250	2156,72		70,0	3589,89	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
10	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ангелово" (для включения ПС "Герцево")	шт.	5		2006-2008		103,12	5	130,11			233,27	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
11	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Хуторская" с заходами ВЛ-110 кВ "Хуторская-Герцево" (для включения ПС "Герцево")	км	6		2006-2013		22,96	3,5	99,56			564,51	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
12	ВЛ-220 кВ "Красногорская-Герцево I, II" (для включения ПС "Герцево")	км	10		2007-2012		350,83		181,43			780,41	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
13	ПС "Елоховская" 220/110/10 кВ замена трансформаторов АТ 2 x 250 и ВДТ 2 x 63 МВА	МВА	2 x 250 2 x 63	20	2007-2010		63,48	2 x 250	532,36			832,96	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
14	ПС "Угреша" 110/10/6 кВ	МВА	2 x 63 2 x 40	40,2	2005-2008		22,87		70,94			1205,21	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
15	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 кВ "Тушино"	шт.	10		2006-2013		10,75		8,94			992,96	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
16	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Тимирязевские А и Б" с отп. (для включения ПС "Герцево")	км	2 x 3		2006-2014		63,2	1,8	230,26			1279,4	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
17	Воздушный участок КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-205 до ПП-206	км	1 x 2,5		2007-2008	1 x 2,5	1,3					20,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
18	ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ перевод на 220 кВ	МВА	4 x 63	82	2006-2011		831,8		146,27			2091,96	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
19	ПС "Чертаново"	МВА	2 x 250	93,3	2006-		54,12	2 x 250	267,6		70,0	915,99	Прибыль по	ОАО "МОЭСК"

34	ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-21-Бутаково" с отп., "Бусиновская 2" с отп.	км	1 x 4,8 1 x 1		2006-2009		46,86		325,73	1 x 4,8 1 x 1	193,93	496,99	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
35	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Старбеево-Планерная" и "Ангелово-Октябрьская" (для включения ПС "Герцево")	км	15		2006-2009		108,92	12	284,76	3	265,87	668,42	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
36	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Новобратцево-Тушино" и "Новобратцево-Хуторская" (для включения ПС "Герцево")	км	5,4		2006-2009		4,79		186,33	5,4	63,76	250,97	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
	Итого по реконструкции	МВА	6434	1422,97		250	3928,93	1032	5313,57	689	1221,06	44153,17	Прибыль по тарифу на присоединение	
		км шт.	24,5 82			2,5 0		14,3 14		0 0				
		МВА	0			0	217,64	0	1103,19	0	1095,66	2363,79	Прибыль от передачи	
		км шт.	35,2 7			0 0 0		12 2		23,2 0				
Кабельные линии														
1	Реконструкция заходов КЛ-110 кВ к ПС "Угреша"	км	1 x 2,5 2 x 2,8		2006-2008		268,47	2 x 2,8	71,38			461,81	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
2	Реконструкция КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-206 до ПС "Бескудниково"	км	1 x 1,39		2006-2007		130,96					462,75	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
3	Реконструкция каб. участков КВЛ-220 кВ "Очаково-Пресня 1, 2" от ПС "Очаково" до ПП-204 с увеличением пропускной способности	км	2 x 1,1		2006-2007		132,27					292,25	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
4	Реконструкция каб. участков КВЛ-220 кВ "Матвеевская-Пресня I, II" от ПП-203 до ПС "Пресня" с увеличением пропускной способности	км	2 x 4,7		2007-2014		10,25		29,16			2979,23	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
5	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Новобратцево-Войковская" и "Войковская-Свобода", "Гражданская-Войковская I, II"	км	1 x 4,8 1 x 4,8 2 x 3,9		2006-2007	1 x 4,8 1 x 4,8 2 x 3,9	3543,58		95,05			5658,81	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"

6	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Елоховская-Рижская I, II"	км	2 x 2,8		2006-2007		122,85				538,74	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"	
7	Кабельные заходы 220 кВ "Очаково-Чоботы II" на ПС "Говорово"	км	2 x 1		2006-2010	2 x 1	251,39		36,49		462,08	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"	
8	КЛ 220 кВ "ТЭЦ-21-Новобратцево I, II"	км	2 x 8		2008-2009			2 x 8	1631,55		60,0	1936,48	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"
9	КВЛ-110 кВ "Очаково-Мазилово I, II"	км	2 x 3,9		2006-2008	2 x 3,9	768,77		91,05		904,84	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"	
10	КВЛ-110 кВ "Мазилово-Крылатская I, II"	км	2 x 7,2		2006-2008		1166,28	2 x 7,2	349,37		1595,67	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"	
11	КВЛ-110 кВ "Ново-Кунцево-Сетунь I, II"	км	2 x 6,8		2006-2010				1370,70	2 x 6,8	2,3	1635,13	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"
12	КВЛ-110 кВ "Рублево-Сетунь I, II"	км	2 x 8,3		2006-2009		854,95		218,95	2 x 8,3	317,69	2561,25	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"
13	Реконструкция КЛ-110 кВ "Карачарово-Выхино"	км	2 x 6,2		2006-2009		61,65		859,29	2 x 6,2	490,71	1035,83	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"
14	Реконструкция КЛ-110 кВ "ТЭЦ-12-Маяковская I, II", "Сити-Никитская I, II"	км	1 x 0,25		2006-2014		10,71		5,91		180,69	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"	
15	Реконструкция КЛ-110 кВ "Стромынка-Сокольники I, II"	км	2 x 3,4		2007-2014		0,05	ПИР	44,13		1100,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"	
16	Реконструкция каб. участке КВЛ-220 кВ "Свиблово-Бутырки"	км	1 x 2,5		2006-2012	ПИР	22,25	ПИР + СМР	287,87		413,84	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"	
17	Реконструкция каб. участка КВЛ-110 кВ "Угреша-Сабурово"	км	1 x 4,8		2006-2008	1 x 4,8	448,39		41,66		511,31	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"	
18	КВЛ-220 кВ "ТЭЦ-27-Бутырки" кабельный участок	км	1 x 8,3		2006-2008		1027,40	1 x 8,3	112,37		1230,05	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"	

19	Реконструкция с увеличением пропускной способности кабельного участка КВЛ-110 кВ "Черемушки-Южная I, II" от ПС "Черемушки" до ПП 27	км	2 x 2,11		2007-2009	ПИР	92,0		168,37	2 x 2,11	443,95	909,60	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
20	Кабельные заходы 220 кВ "Омега-Радищево I, II" на ПС 220 кВ "Сигма"	км	4 x 9		2007-2013	ПИР	63,6		90,6		23,0	3817,06	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
21	Строительство КЛ-110 кВ "ТЭЦ-ГО-Семеновская I, II"	км	2 x 5		2007-2009		1,95		643,88	2 x 5	551,12	1113,28	Прибыль по тарифу на присоединение/лизинг	ОАО "МОЭСК"
22	Кабельные заходы ВЛ-220 кВ "Борисовская I" и "Чагинская" на ПС "Ново-Гоголево" ("Орешково")	км	4 x 1,5		2008-2012				1,02			3179,32	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
23	КЛ-220 кВ "Белорусская-Сити-2 I, II"	км	2 x 3		2007-2012	ПИР	1,67		34,10		44,0	1872,32	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
24	КЛ-220 кВ "Бутырки-Белорусская I, II"	км	2 x 7		2007-2012	ПИР	9,97		69,14		77,0	1721,15	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
25	Кабельные заходы ВЛ-220 кВ "ТЭЦ-26-Боброво I" и "ТЭЦ-26-Ясенево" на ПС "Бутово" с рек. ПС "Ясенево"	км	4 x 3		2008-2010				2,12		32,5	3530,69	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
26	Заходы КЛ-110 кВ "ТЭЦ-12-Очаково" на ПС "МГУ"	км	4 x 2,5		2007-2011	ПИР	39,08		157,95	4 x 2,5	1210,0	1407,02	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
27	Реконструкция КЛ-110 кВ "Угреша-Ново-Спасская I, II"	км	2 x 1,6		2007-2014		4,86		28,85			949,04	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
28	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Динамо-Гражданская I, II"	км	2 x 6,7		2008-2014				48,24			1683,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
29	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Очаково-Вернадская А, Б"	км	2 x 6,4		2008-2014				10,03			1792,12	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
30	Увеличение пропускной способности КЛ 110 кВ "Сити 1-Маяковская"	км	2 x 6,9		2007-2014	ПИР	62,06		51,65			5930,16	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"

31	КЛ-220 кВ "Южная-Автомобильная I, II"	км	2 x 6		2008-2014			ПИР	27,27			2646,08	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
32	КЛ-220 кВ "ТЭЦ-ГО-Кожевническая I, II"	км	2 x 5		2008-2014			ПИР	13,42			3400,04	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
33	Реконструкция КЛ-110 кВ "Елоховская-Андроньевская I, II" от ПС "Яуза" до колодца 13	км	2 x 0,7		2008-2014			ПИР	8,19			210,19	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
34	КЛ-110 кВ "Елоховская-Лефортово I, II" (от кол. 1 до ПС "Лефортово")	км	2 x 3,5		2008-2014			ПИР	0,07			817,19	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
35	Реконструкция каб. участка КВЛ-220 кВ "Свиблово-Владыкино" от ПС "Владыкино" до ПП 206	км	1 x 0,9		2007-2014		4,77		42,2			52,70	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
36	КЛ-220 кВ "Владыкино-Бескудниково I, II"	км	2 x 4		2008-2014			ПИР	25,65			1010,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
37	КЛ-110 кВ "Фили-Пресня I, II"	км	2 x 1,24		2007-2014		0,03		24,29			372,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
38	Реконструкция каб. участка КВЛ-220 кВ "Бутырки-Владыкино" от ПС "Владыкино" до ПП 206 и от ПС "Бутырки" до ПП 205	км	1 x 2,5		2008-2013			ПИР	12,3			800,34	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
39	Перекладка КВЛ в кабель КЛ-110 кВ "Восточная-Черкизово I, II"	км	2 x 3,4		2006-2014		0,05		41,6			1276,82	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
40	КВЛ-110 кВ "Чагино-Донецкая I, II" (увеличение пропускной способности) для ПС "Шипиловская" (каб. участок)	км	2 x 0,67		2008-2014				8,2			210,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
41	КЛ-110 кВ "Донецкая-Ленинская I, II" (увеличение пропускной способности) для ПС "Шипиловская"	км	2 x 0,65		2008-2014				0,02			195,0	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
42	КЛ-110 кВ "Вернадская-Семеновская I, II"	км	2 x 5		2008-2014			ПИР	19,09			900,79	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"

43	Кабельные заходы ВЛ-220 кВ "ТЭЦ-27-Бескудниково" на ПС "Бабушкин"	км	2 x 5,5		2007-2014		125,63		123,44			1190,47	Прибыль по тарифу на присоединение	ОАО "МОЭСК"
44	Реконструкция КЛ "Центральная-Маяковская I, II" с увеличением пропускной способности до 1000 А (для включения ПС "Сити-2")	км	2 x 2,7		2006-2010		20,07	2 x 2,7	7,09		144,63	1040,63	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
45	Реконструкция КЛ-110 кВ "ТЭЦ-23-Метростроевская I, II" (для включения ПС "Сокольники")	км	2 x 3		2008-2009			2 x 3	1164,5		270,37	1533,24	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
46	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ-110 кВ "ТЭЦ-ГО-Черемушки I, II"	км	2 x 2,83		2007-2009	ПИР	46,98		353,06	2 x 2,83	538,71	938,75	Прибыль от передачи	ОАО "МОЭСК"
	Итого по кабельным линиям	км	365,87	0		32	9225,89	44,3	7019,81	66,92	3252,27	64947,14	Прибыль по тарифу на присоединение	
		км	17,06	0		0	46,98	11,4	1524,65	5,66	953,71	3512,62	Прибыль от передачи	
	Итого по ОАО "МОЭСК" (без "Московские кабельные сети" - филиала ОАО "МОЭСК")	МВА	8980	2549,62		750	15588,91	1032	14025,46	1349	6297,5	122293,19	Прибыль по тарифу на присоединение	
		км	414,67	0 0		50,5		66,9 0		66,82 0				
		шт.	82			0								
		МВА	0	0		0	428,16	0	2878,18	0	2189,16	6436,42	Прибыль от передачи	
		км	68,46	0		0		31,6		36,86				
		шт.	7	0		0		2		0				
	Кроме того, "Московские кабельные сети" - филиала ОАО "МОЭСК"	МВА	5110,6			263	5090,17	339	4813,75	513,9	4908,08	57205,98	Прибыль по тарифу на присоединение	
		км	9092,4			357		631,8		649,7	7			

Примечания:

1. Возможность проектирования, строительства и реконструкции объектов определяется в каждом конкретном случае при разработке градостроительного плана земельного участка либо определении его разрешенного использования с учетом действующих градостроительных ограничений, в том числе ограничений, установленных законодательством об объектах культурного наследия и законодательством о природопользовании.
2. Динамика увеличения присоединяемой мощности будет определяться этапами реконструкции сети 110-220 кВ, вводом новых генерирующих мощностей и в согласованные с ОАО "СО ЕЭС" сроки и объемы.

ПЛАН
СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ
НА ПЕРИОД 2007-2009 ГГ.

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм. мощн.	Проект. мощн.	Срок строительства	2007		2008		2009		Ориент. стоимость объекта, млн. руб.	Источник финансирования	Заказчик
					мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены	мощн.	тек. цены			
3.1. Строительство и реконструкция теплосетевых объектов по плану ОАО "Московская теплосетевая компания"													
Новое строительство													
Магистральные тепловые сети													
1	Яузская тепломагистраль (вдоль ул. Земляной Вал) 2Ду 800 мм	км	1,1	2009-2016		0,0		0,0		14,6	1000,0	Соб. сред-ва (амортиз.)	ОАО "МТК"
2	Новокировская тепломагистраль (от пл. Тургенева до Лубянской пл.) 2Ду 800 мм <*>	км	1,0	2008		0,0		9,8		0,0	9,8	Соб. сред-ва (амортиз.)	ОАО "МТК"
3	Бабушкинская тепломагистраль 2Ду 1200 мм; 2Ду 1400 мм	км	7,6	2008-2017		0,0		21,2		31,9	2351,72	Соб. сред-ва (амортиз., прибыль)	ОАО "МТК"
4	Тепломагистраль вдоль ул. Юных Ленинцев 2Ду 800 мм	км	Введена в 2005 году										Объект построен по титулу города
	Итого по тепловым сетям	км	9,7		0	0,0	0	31,0	0	46,5	3361,52		
Строительство НПС (насосно-перекачивающих станций)													
1	Филевская НПС	куб. м/ч	10000	2003-2007	10000	0,05		0,0		0,0	362,0	Соб. сред-ва (амортиз., прибыль)	ОАО "МТК"
2	Ясневская НПС (1 п.к. и 2 п. к.)	куб. м/ч	9075	2003-2008	9075	326,7		132,3		0,0	528,7	Соб. сред-ва (амортиз.)	ОАО "МТК"
3	Осташковская НПС	куб. м/ч	10318	2008-2014		0,0		0,4		29,6	1060,5	Соб. сред-ва (амортиз., прибыль)	ОАО "МТК"
4	Бабушкинская НПС	куб. м/ч		2015-2017		0,0		0,0		0,0	1000,0	Соб. сред-ва (прибыль)	ОАО "МТК"
	Итого по насосно- перекачивающим станциям	куб. м/ч	29393		19075	326,75	0	132,7	0	29,6	2951,2		
	Теплоснабжение объектов города	км	11,3	2007-2017		0,5	0	333,6	0,1	1118,1	4037,3	Соб. сред-ва (амортиз., прибыль)	ОАО "МТК"

	Итого по новому строительству	км куб. м/ч	21,0 29393		0 19075	327,25	0 0	497,3	0,1 0	1194,2	10349,9		
<*> Объект снят с проектирования, выполнен другим заказчиком. <***> Объекты теплоснабжения города: т/маг. мкр. Северный; Осташковская т/маг. УТ9 - пав. 303; т/маг. мкр. 17 Южное Чертаново; теплосеть 1-й Нагатинский пр.; ул. Корнейчука (мкр. Алтуфьево); т/маг. N 6 в Ясенево; т/маг. в районе Бирюлевского дендропарка. Номенклатура уточняется ежегодно													
Реконструкция													
1	Реконструкция магистральных тепловых сетей и НПС	км	106,6	2007-2010	25,1	4391,5	28,1	5748,5	27,4	5058,0	21202,2	Соб. сред-ва (амортиз.)	ОАО "МТК"
2	Оборудование, не входящее в сметы строек, ПИР будущих лет, затраты УКС и прочие			2007-2014		338,11		715,9		858,0	2862,0	Соб. сред-ва (амортиз.)	ОАО "МТК"
	Итого по реконструкции	км	106,6		25,1	4729,61	28,1	6464,4	27,4	5916,0	24064,2		
	Всего по ОАО "Московская теплосетевая компания"	км куб. м/ч	127,6 29393		25,1 19075	5056,86	28,1	6961,7	27,5	7110,2	34414,1		
3.2. Реконструкция теплосетевых объектов по плану ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"													
1	Реконструкция магистральных тепловых сетей	км	40,066	2007-2010	16,975	700,228	9,604	594,436	6,187	610,925	2700,344	Собствен. сред-ва	ОАО "МОЭК"
2	Реконструкция разводящих тепловых сетей	км	939,200	2007-2010	248,384	1737,212	206,978	1621,152	226,703	2265,440	8234,443	Собствен. сред-ва	ОАО "МОЭК"
	Итого по ОАО "Московская объединенная энергетическая компания"	км	979,266		265,359	2437,44	216,582	2215,588	232,890	2876,365	10934,787		

Примечание. Возможность проектирования, строительства и реконструкции объектов определяется в каждом конкретном случае при разработке градостроительного плана земельного участка либо определении его разрешенного использования с учетом действующих градостроительных ограничений, в том числе ограничений, установленных законодательством об объектах культурного наследия и законодательством о природопользовании.

ПЕРЕЧЕНЬ
ПРАВОВЫХ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА МОСКВЫ, ПРИЗНАВАЕМЫХ
УТРАТИВШИМИ СИЛУ

1. Постановление Правительства Москвы от 13 января 2004 г. N 3-ПП "О развитии генерирующих мощностей в городе Москве".
2. Постановление Правительства Москвы от 9 августа 2005 г. N 588-ПП "Об аварийном отключении 24-26 мая 2005 года электроснабжения в городе Москве и мерах по совершенствованию системы городского энергоснабжения".
3. Приложение к постановлению Правительства Москвы от 11 октября 2005 г. N 789-ПП "Об уточнении сроков выполнения заданий по объектам городского заказа" в части постановления Правительства Москвы от 13 января 2004 г. N 3-ПП "О развитии генерирующих мощностей в городе Москве" и в части постановления Правительства Москвы от 1 июня 2004 г. N 365-ПП "Об основных направлениях развития системы теплоснабжения города Москвы на период до 2020 года".
4. Пункты 5-10, 12-27, 29 постановления Правительства Москвы от 22 ноября 2005 г. N 923-ПП "О мерах по обеспечению электроснабжением объектов программы жилищного строительства в городе Москве на 2006-2007 гг. и задачах на 2008-2010 гг.".
5. Подраздел "Электроснабжение" раздела 2.3 приложения 2 к Среднесрочной программе приложения к постановлению Правительства Москвы от 18 апреля 2006 г. N 268-ПП "О Среднесрочной программе жилищного строительства в городе Москве на период 2006-2008 гг. и заданиях до 2010 года в целях реализации национального проекта "Доступное и комфортное жилье - гражданам России".
6. Постановление Правительства Москвы от 17 октября 2006 г. N 815-ПП "О реализации мероприятий по размещению на электроподстанции 110 кВ "Рублево" мобильных пиковых газотурбинных установок в 2006-2007 гг.".
7. Постановление Правительства Москвы от 2 мая 2006 г. N 309-ПП "О первоочередных мероприятиях по повышению надежности электроснабжения города Москвы на период до 2008 года".
8. Постановление Правительства Москвы от 20 июня 2006 г. N 407-ПП "О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 22 ноября 2005 г. N 923-ПП".
9. Пункт 1.1 постановления Правительства Москвы от 20 июня 2006 г. N 411-ПП "О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Москвы от 14 февраля 2006 г. N 107-ПП".
10. Распоряжение Правительства Москвы от 28 июня 2006 г. N 1184-РП "О реализации мероприятий по реконструкции электроподстанций 500 кВ "Бескудниково", "Очаково", "Чагино" в 2006-2008 гг.".
11. Пункты 1-10 постановления Правительства Москвы от 27 декабря 2006 г. N 1050-ПП "О мерах по выполнению Соглашения о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы".
12. Постановление Правительства Москвы от 3 апреля 2007 г. N 219-ПП "О реализации мероприятий по проектированию, строительству и реконструкции кабельных линий электропередачи 110-220 кВ".
13. Пункт 1.1 в части изложения в новой редакции пункта 2.2, пункты 1.2-1.12 постановления Правительства Москвы от 14 августа 2007 г. N 687-ПП "О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Москвы от 22 ноября 2005 г. N 923-ПП".
14. Пункт 18 постановления Правительства Москвы от 6 июня 2007 г. N 462-ПП "О разработке Энергетической стратегии города Москвы, Генеральной схемы энергоснабжения города Москвы с учетом программы внедрения генерирующих мощностей и Единой расчетной информационной модели энергообеспечения объектов города на период до 2025 года".
15. Пункт 1.1 постановления Правительства Москвы от 23 октября 2007 г. N 930-ПП "О внесении изменений в постановление Правительства Москвы от 14 февраля 2006 г. N 107-ПП".
16. Пункты 1.1, 1.3, 1.4, 1.5 постановления Правительства Москвы от 13 ноября 2007 г. N 989-ПП "О внесении изменений и дополнений в постановление Правительства Москвы от 22 ноября 2005 г. N 923-ПП".
17. Постановление Правительства Москвы от 11 марта 2008 г. N 172-ПП "О ходе выполнения соглашения о взаимодействии Правительства Москвы и РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов за 2006-2007 гг. и задачах на 2008-2010 гг.".
18. Пункт 6 распоряжения Правительства Москвы от 25 декабря 2008 г. N 3061-РП "Об утверждении акта разрешенного использования участка территории градостроительного объекта для осуществления строительства электроподстанции 110/10 кВ "Семеновская" по адресу: ул. Архитектора Власова, вл. 3".
1. Пункт 4 распоряжения Правительства Москвы от 31 декабря 2008 г. N 3167-РП "Об утверждении акта разрешенного использования участка территории градостроительного объекта для осуществления строительства электроподстанции 220 кВ "Бутово" по адресу: Южное Бутово, район Варшавского шоссе и Белогорских улиц (у существующей КТП-220 Боброво)".