



**ОАО «Московская объединенная
электросетевая компания» (ОАО «МОЭСК»)**

**Результаты операционной деятельности за
первое полугодие 2010 года**

1. Общие сведения о компании



ОАО «МОЭСК» является крупнейшей межрегиональной распределительной сетевой компанией в России.

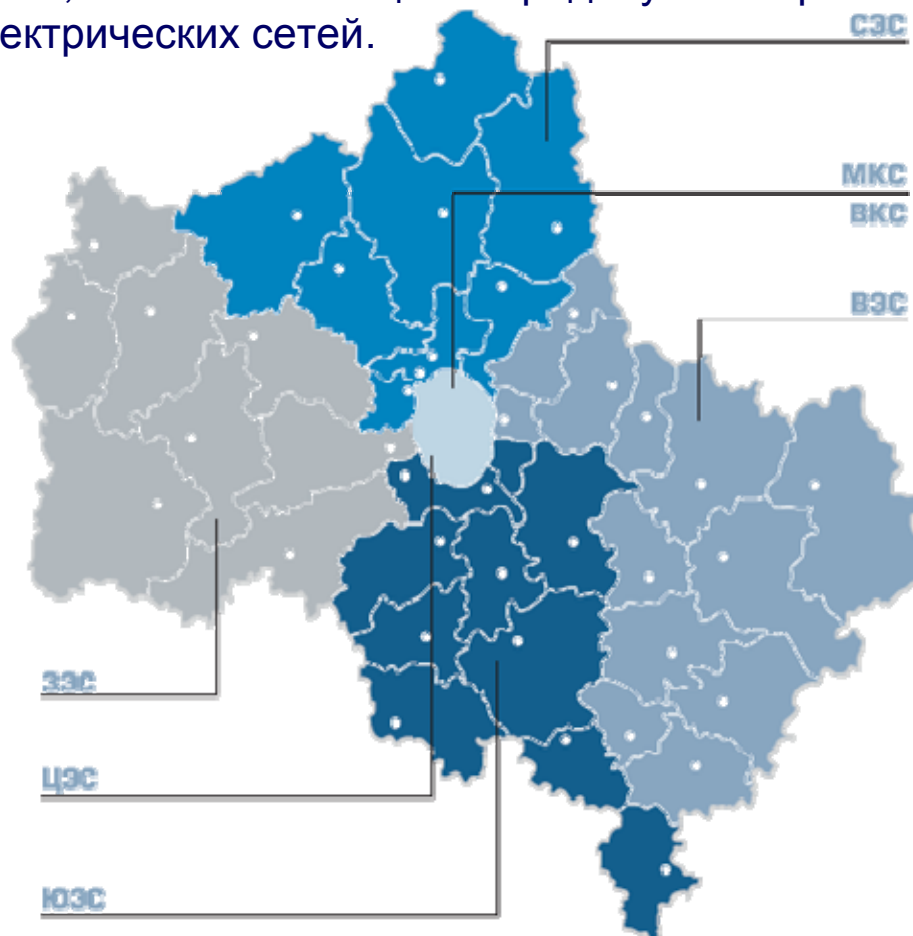
Основной вид деятельности Компании – возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Москвы и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей.

ОАО «МОЭСК» обслуживает 98 % потребителей на территории Москвы и 95 % потребителей на территории Московской области.

Площадь обслуживаемой территории составляет 57 843 квадратных километра.

В состав ОАО «МОЭСК» входят 7 филиалов:

- 1) Северные электрические сети (СЭС)
- 2) Южные электрические сети (ЮЭС)
- 3) Западные электрические сети (ЗЭС)
- 4) Восточные электрические сети (ВЭС)
- 5) Центральные электрические сети (ЦЭС)
- 6) Высоковольтные кабельные сети (ВКС)
- 7) Московские кабельные сети (МКС)



1. Общие сведения о компании



1.1. Общая протяженность воздушных линий электропередачи

Показатель	СЭС	ЮЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ВКС	МКС	Всего по ОАО «МОЭСК»
Высоковольтные сети, км	3 282,1	3 926,7	3 186,2	4 045,1	1 153,8	-	-	15 593,7
- 220 кВ	292,0	319,6	290,4	189,6	421,6	-	-	1 513,1
- 110 кВ	1 905,2	2 875,1	1 361,7	3 002,9	699,0	-	-	9 843,8
- 35 кВ	1 084,9	732,0	1 534,1	852,6	33,2	-	-	4 236,8
Распределительные сети, км	10 591,8	12 994,2	13 133,5	12 480,7	-	-	371,5	49 571,7
- 10 кВ	2 222,4	5 436,3	6 511,9	4 733,7	-	-	23,7	18 928,0
- 6 кВ	3 368,7	2 006,3	929,2	1 983,8	-	-	43,7	8 331,7
- 0,4 кВ	5 000,7	5 551,6	5 692,4	5 763,2	-	-	304,1	22 312,0

1. Общие сведения о компании



1.2. Общая протяженность кабельных линий электропередачи

Показатель	СЭС	ЮЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ВКС	МКС	Всего по ОАО «МОЭСК»
Кабельные линии, км	3 513,4	2 864,1	3 039,7	1 604,4	6,3	863,5	54 380,5	66 271,8
- 500 кВ	-	-	-	-	-	0,9	-	0,9
- 220 кВ	-	-	-	0,6	0,8	230,5	-	231,9
- 110 кВ	-	-	-	18,7	5,1	632,1	-	655,9
- 35 кВ	211,5	107,0	110,5	90,2	0,4	-	-	519,6
- 20 кВ	-	-	-	-	-	-	80,0	80,0
- 10 кВ	1 328,6	1 477,5	1 266,2	611,9	-	-	30 552,8	35 237,0
- 6 кВ	1 315,3	688,4	1 118,8	597,0	-	-	6 021,1	9 740,5
- 0,4 кВ	658,0	591,2	544,2	286,0	-	-	17 726,6	19 806,0

1. Общие сведения о компании



1.3. Общее количество подстанций

Показатель	СЭС	ЮЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ВКС	МКС	Всего по ОАО «МОЭСК»
Высоковольтные подстанции, шт.	135	111	102	148	111	-	-	607
- 220 кВ	9	3	1	2	30	-	-	45
- 110 кВ	67	71	45	90	79	-	-	352
- 35 кВ	59	37	56	56	2	-	-	210
Трансформаторные подстанции, км	3 406	3 110	4 507	2 782	-	-	12 563	26 368

1.4. Установленная трансформаторная мощность

Показатель	СЭС	ЮЭС	ЗЭС	ВЭС	ЦЭС	ВКС	МКС	Всего по ОАО «МОЭСК»
Подстанции, МВА	20 849,40	5 922,90	6 332,40	7 260,90	3 446,50	-	-	43 812,10
- 220 кВ	10 581,00	1 639,00	1 101,00	2 668,50	532,00	-	-	16 521,50
- 110 кВ	10 247,00	3 881,20	4 722,90	4 048,10	2 442,40	-	-	25 341,60
- 35 кВ	21,40	402,70	508,50	544,30	472,10	-	-	1 949,00
Распределительные сети, МВА	1 303,84	1 200,47	1 338,86	938,26	-	-	14 553,4	19 334,82

2. Передача электроэнергии



2.1. Отпуск электроэнергии в сеть

Отпуск электроэнергии в сеть, млн. кВтч	I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)
Москва	20 961,0	21 134,7	21 188,7
Московская область	19 510,9	19 852,1	20 224,8
Всего по ОАО «МОЭСК»	40 471,9	40 986,8	41 413,5

2.2. Полезный отпуск электроэнергии по классам напряжения

Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)	Отклонение I п. 2009 г. (факт) к I п. 2010 г. (факт)		Отклонение I п. 2010 г. (план) к I п. 2010 г. (факт)	
				млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Москва	18 560,6	18 712,2	18 642,5	81,9	100,44%	-69,7	99,63%
- ВН	1 241,5	1 293,9	1 363,7	122,2	109,84%	69,8	105,39%
- СН1	69,9	67,1	70,7	0,8	101,14%	3,6	105,37%
- СН2	7 414,8	7 632,7	7 658,5	243,7	103,29%	25,8	100,34%
- НН	9 834,4	9 718,5	9 549,6	-284,8	97,10%	-168,9	98,26%
Московская область	17 223,6	17 534,2	17 992,6	769,0	104,46%	458,4	102,61%
- ВН	11 119,2	11 278,7	11 507,2	388,0	103,49%	228,5	102,03%
- СН1	849,8	920,6	844,0	-5,8	99,32%	-76,6	91,68%
- СН2	3435,0	3 472,3	3 798,0	363,0	110,57%	325,7	109,38%
- НН	1 819,6	1 862,6	1 843,4	23,8	101,31%	-19,2	98,97%
Всего по ОАО «МОЭСК»	35 776,0	36 246,4	36 635,2	859,20	102,40%	388,8	101,07%
- ВН	12 360,7	12 572,6	12 870,9	510,2	104,13%	298,3	102,37%
- СН1	919,7	987,7	914,7	-5,0	99,46%	-73,0	92,61%
- СН2	10 841,7	11 105,0	11 456,5	614,8	105,67%	351,5	103,17%
- НН	11 653,9	11 581,1	11 393,1	-260,8	97,76%	-188,0	98,38%

2. Передача электроэнергии



2.3. Выполнение ОАО «МОЭСК» нормативов потерь

Потери	Норматив на 2010 год		I полугодие 2010 года (план)		I полугодие 2010 года (факт)		II полугодие 2010 года (план)		2010 год (план)	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Москва	4 741,7	11,35	2 422,5	11,46	2 546,1	12,02	2 257,5	10,94	4 680,0	11,20
Московская область	4 600,9	11,41	2 317,9	11,68	2 232,2	11,04	2 083,4	10,80	4 401,3	11,25
Всего по ОАО «МОЭСК»	9 342,6	11,38	4 740,4	11,57	4 778,3	11,54	4 340,9	10,87	9 081,3	11,22

2.4. Объем нормативных потерь из сетей ЕНЭС и ОАО «ФСК ЕЭС», оплаченных ОАО «МОЭСК»

Потери, млн. кВтч	I полугодие 2009 года (факт)		I полугодие 2010 года (план)		I полугодие 2010 года (факт)	
	ЕНЭС	ФСК ЕЭС	ЕНЭС	ФСК ЕЭС	ЕНЭС	ФСК ЕЭС
Москва	31,64	44,01	22,40	38,51	38,04	43,45
Московская область	304,06	157,05	329,91	176,39	443,93	118,09
Всего по ОАО «МОЭСК»	335,70	201,06	352,31	214,90	481,97	161,54

Отклонение объема фактических нормативных потерь, оплаченных ОАО «МОЭСК» за 1 полугодие 2010 года от аналогичной фактической величины 2009 года и плановой величины 2010 года обусловлено изменением направления потоков электроэнергии из сетей ЕНЭС и сетей ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с изменением режимов нагрузки сети.

2. Передача электроэнергии



2.5. Основные мероприятия по снижению потерь

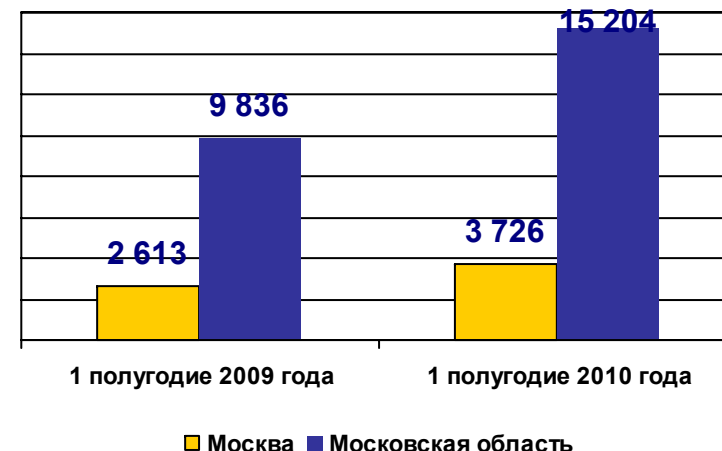
№ п/п	Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн. кВтч		
		I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)
1.	Организация совместных с ОАО «Мосэнергосбыт» рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления.	53,8	58,2	83,1
2.	Организация достоверного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния у бытовых абонентов, контроль за уровнем их электропотребления.	17,3	26,0	26,3
3.	Организация достоверного и своевременного ежемесячного снятия показаний приборов коммерческого учета у потребителей - юридических лиц в установленные сроки, проверка технического состояния приборов учета.	34,8	44,2	49,4
4.	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях смежных АО-энерго (на межсистемных воздушных линиях) и ОАО «ФСК ЕЭС».	19,5	14,5	15,3
5.	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса электроэнергии.	17,7	18,1	18,3

3. Технологическое присоединение



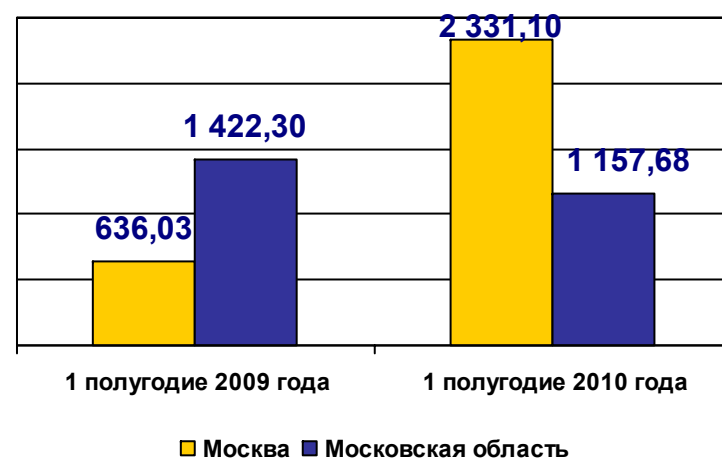
3.1. Количество поданных заявок на технологическое присоединение

Количество поданных заявок, шт.	Москва		Московская область	
	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года
Всего, в т.ч.:	2 613	3 726	9 836	15 204
- до 15 кВт	1 722	2 813	8 564	13 872
в т.ч. физические лица	35	591	6 977	13 157
- 15-100 кВт	443	427	616	564
в т.ч. льготные категории	0	0	89	195
- 100-750 кВт	331	324	516	591
- Более 750 кВт	117	162	140	177



3.2. Общая мощность по поданным заявкам на технологическое присоединение

Общая мощность по поданным заявкам, МВт	Москва		Московская область	
	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года
Всего, в т.ч.:	636,03	2 331,1	1 422,30	1 157,68
- до 15 кВт	11,62	27,75	62,73	148,73
в т.ч. физические лица	0,26	7,38	49,76	140,96
- 15-100 кВт	20,54	21,07	32,76	33,11
в т.ч. льготные категории	0	0,50	4,33	13,06
- 100-750 кВт	90,83	88,54	150,61	191,97
- Более 750 кВт	513,04	2 193,73	1 176,20	783,88

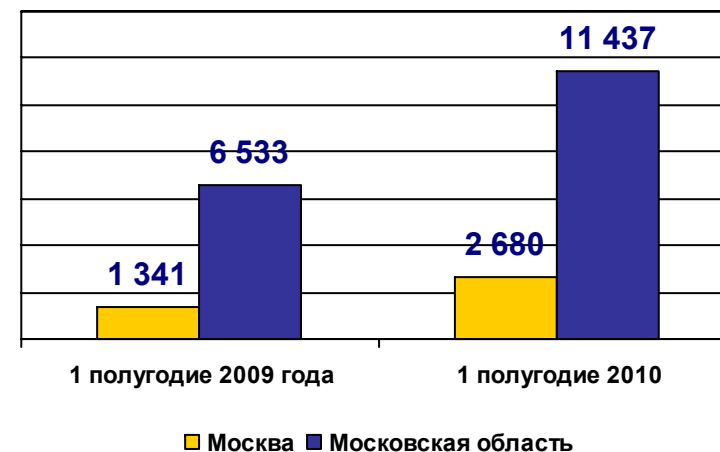


3. Технологическое присоединение



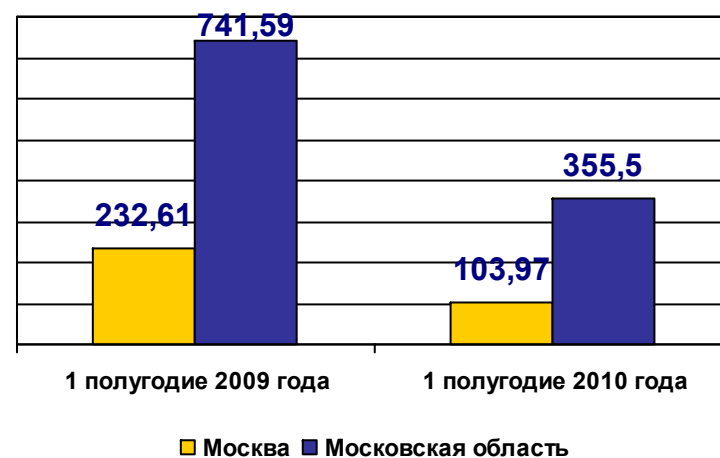
3.3. Количество заключенных договоров на технологическое присоединение

Количество заключенных договоров, шт.	Москва		Московская область	
	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года
Всего, в т.ч.:	1 341	2 680	6 533	11 437
- до 15 кВт	899	2 518	5 892	10 619
в т.ч. физические лица	678	640	5 809	9 803
- 15-100 кВт	159	95	361	451
в т.ч. льготные категории	2	3	172	336
- 100-750 кВт	219	49	237	316
- Более 750 кВт	64	18	43	51



3.4. Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение

Общая мощность по заключенным договорам, МВт	Москва		Московская область	
	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года
Всего, в т.ч.:	232,61	103,97	741,59	355,50
- до 15 кВт	6,17	20,91	39,57	109,84
в т.ч. физические лица	4,97	7,02	38,87	100,88
- 15-100 кВт	7,69	5,17	18,11	27,82
в т.ч. льготные категории	0,06	0,21	9,07	20,44
- 100-750 кВт	66,16	13,14	67,00	82,73
- Более 750 кВт	152,59	64,75	616,90	135,11



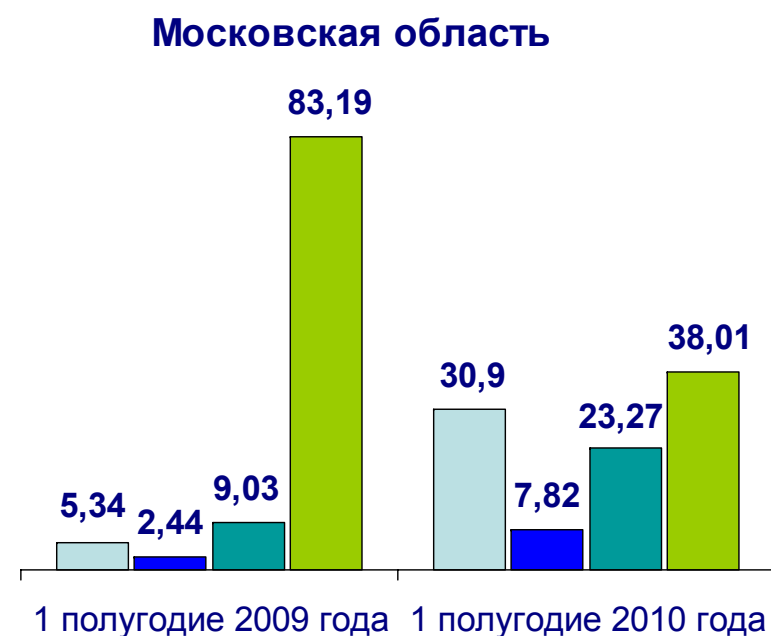
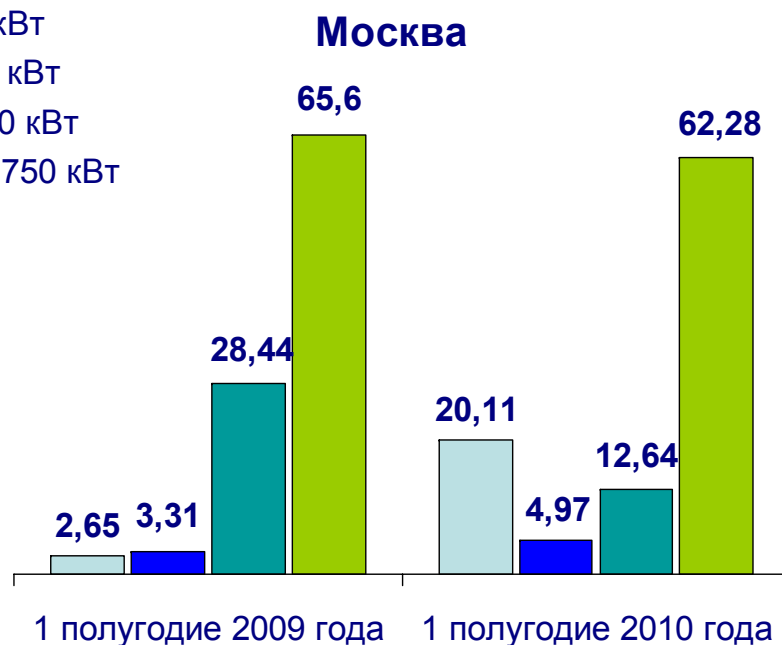
3. Технологическое присоединение



3.5. Структура спроса по категориям присоединения

Структура спроса по категориям присоединения, %	Москва		Московская область	
	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года	I полугодие 2009 года	I полугодие 2010 года
До 15 кВт	2,65	20,11	5,34	30,90
15-100 кВт	3,31	4,97	2,44	7,82
100-750 кВт	28,44	12,64	9,03	23,27
Более 750 кВт	65,60	62,28	83,19	38,01
Всего	100,00	100,00	100,00	100,00

- До 15 кВт
- 15-100 кВт
- 100-750 кВт
- Более 750 кВт



4. Ремонтная деятельность



4.1. Выполнение ремонтной программы

Выполнение ремонтной программы по группам	I полугодие 2009 года (факт)		I полугодие 2010 года (план)		I полугодие 2010 года (факт)	
	км.(шт.)	млн. руб.	км.(шт.)	млн. руб.	км.(шт.)	млн. руб.
Ремонт воздушных линий	1 737,7	246,2	1 889,1	239,3	1 889,1	239,3
Ремонт кабельных линий	144,2	452,7	172,9	509,6	172,9	509,6
Ремонт подстанций	1 092,0	441,3	1 226,0	487,7	1 226,0	487,7

В первом полугодии 2010 года ОАО «МОЭСК» удалось снизить затраты на ремонт в сравнении с аналогичным периодом предыдущего года за счет следующих факторов:

- реновация оборудования и увеличения потока финансирования, направленного на реновацию, а также предремонтная диагностики оборудования;
- оптимизация затрат при подготовке сметно-технической документации и расчете стоимости ремонтных работ;
- достижение экономического эффекта от проведения конкурсных процедур.

4.2. Структура затрат на ремонт

Структура затрат на ремонт (с учетом НДС), млн. руб.	I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)
Хозяйственный способ	917,3	923,1	923,1
Подрядный способ	631,7	840,3	840,3

4.3. Финансирование ремонтной программы (источником финансирования является себестоимость)

Структура затрат на ремонт (с учетом НДС), млн. руб.	I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)
Москва	857,3	1 036,7	1 036,7
Московская область	691,7	726,7	726,7
Всего по ОАО «МОЭСК»	1 549,0	1 763,4	1 763,4

Источником финансирования ремонтной программы ОАО «МОЭСК» является себестоимость

5. Финансовые показатели



5.1. Финансовые результаты операционной деятельности

Показатель	I полугодие 2009 года (факт)	I полугодие 2010 года (план)	I полугодие 2010 года (факт)
Выручка за услуги по передаче электроэнергии, млн. руб.	44 429,29	52 020,65	53 169,72
Москва	23 258,86	28 285,87	28 409,74
Московская область	21 170,43	23 734,78	24 759,98
Выручка за услуги по технологическому присоединению, млн. руб.	4 200,99	8 806,86	7 840,26
Москва	3 055,22	3 658,00	4 709,02
Московская область	1 145,77	5 148,86	3 131,24
Затраты на приобретение электроэнергии для компенсации потерь электроэнергии в сетях ОАО «МОЭСК», млн. руб.	6 220,02	8 202,56	7 797,82
Москва	3 478,21	3 727,45	4 507,50
Московская область	2 741,81	4 475,11	3 290,32



Вопросы и ответы

Спасибо.