



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

**Результаты операционной деятельности
за 9 месяцев 2010 года**

1. Передача электроэнергии



1.1. Отпуск электроэнергии в сеть

Отпуск электроэнергии в сеть, млн. кВтч	9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)
Москва	30 037,7	30 358,0	31 133,3
Московская область	27 421,5	28 123,8	28 803,0
Всего по ОАО «МОЭСК»	57 445,4	58 481,8	59 936,3

1.2. Полезный отпуск электроэнергии по классам напряжения

Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)	Отклонение 9 мес. 2009 г. (факт) к 9 мес. 2010 г. (факт)		Отклонение 9 мес. 2010 г. (план) к 9 мес. 2010 г. (факт)	
				млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Москва	26 872,9	27 170,2	27 854,2	981,3	3,65	684,0	2,52
- ВН	1 794,3	1 875,8	2 025,0	230,7	12,86	149,2	7,95
- СН1	102,5	97,6	101,7	-0,8	-0,78	4,1	4,20
- СН2	10 772,3	11 081,1	11 412,8	640,5	5,95	331,7	2,99
- НН	14 203,8	14 115,7	14 314,7	110,9	0,78	199,0	1,41
Московская область	24 529,1	25 143,1	25 934,8	1 405,7	5,73	791,7	3,15
- ВН	15 772,0	16 169,9	16 617,8	845,8	5,36	447,9	2,77
- СН1	1 273,8	1 320,5	1 204,7	-69,1	-5,42	-115,8	-8,77
- СН2	4 875,1	4 981,0	5 430,4	555,3	11,39	449,4	9,02
- НН	2 608,2	2 671,7	2 681,9	73,7	2,83	10,2	0,38
Всего по ОАО «МОЭСК»	51 388,2	52 313,3	53 789,0	2 400,8	4,67	1 475,7	2,82
- ВН	17 566,3	18 045,7	18 642,8	1 076,5	6,13	597,1	3,31
- СН1	1 376,3	1 418,1	1 306,4	-69,9	-5,08	-111,7	-7,88
- СН2	15 633,6	16 062,1	16 843,2	1 209,6	7,74	781,1	4,86
- НН	16 812,0	16 787,4	16 996,6	184,6	1,10	209,2	1,25

1. Передача электроэнергии



1.3. Выполнение ОАО «МОЭСК» нормативов потерь

Потери	Норматив на 2010 год		9 месяцев 2010 года (план)		9 месяцев 2010 года (факт)		2010 год (план)	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Москва	4 741,7	11,35	3 187,8	10,50	3 279,1	10,53	4 680,0	11,20
Московская область	4 600,9	11,41	2 980,7	10,60	2 868,2	9,96	4 401,3	11,25
Всего по ОАО «МОЭСК»	9 342,6	11,38	6 168,5	10,55	6 147,4	10,26	9 081,3	11,22

1.4. Объем нормативных потерь, оплаченных ОАО «МОЭСК» по договору оказания услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС с ОАО «ФСК ЕЭС»

Объем нормативных потерь, млн. кВтч	9 месяцев 2009 года (факт)		9 месяцев 2010 года (план)		9 месяцев 2010 года (факт)	
	-из сети класса напряжения 330 кВ и выше	- из сети класса напряжения 220 кВ и ниже	-из сети класса напряжения 330 кВ и выше	- из сети класса напряжения 220 кВ и ниже	-из сети класса напряжения 330 кВ и выше	- из сети класса напряжения 220 кВ и ниже
Москва	78,7	44,6	60,7	35,1	71,9	59,8
Московская область	211,7	502,6	210,8	596,1	175,9	669,7
Всего по ОАО «МОЭСК»	290,4	547,2	271,5	631,2	247,8	729,5

Отклонение объема фактических нормативных потерь, оплаченных ОАО «МОЭСК» за 9 месяцев 2010 года, от аналогичной фактической величины 2009 года и плановой величины 2010 года обусловлено:

- изменением нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по ЕНЭС в 2010 году по сравнению с нормативами 2009 года;
- перераспределением перетоков электроэнергии из сетей класса напряжения 330 кВ и выше – 220 кВ и ниже (утвержденные нормативы потерь в 2009 году: в сетях 330 кВ и выше - 3,55%; из сети 220 кВ и ниже – 7,78%; в 2010 году: 3,08% и 8,82 % соответственно).

1. Передача электроэнергии



1.5. Основные мероприятия по снижению потерь

№ п/п	Наименование мероприятия	Снижение потерь, млн. кВтч		
		9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)
1.	Отключение ненагруженных трансформаторов	1,39	0,67	0,80
2.	Замена проводов на перегруженных ВЛ на провода с большим сечением, оптимизация электрических сетей за счёт строительства КЛ 6-20 кВ (км)	3,30	2,54	3,70
3.	Организация совместных с ОАО «Мосэнергосбыт» рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей безучётного и бездоговорного потребления, составление и анализ балансов электроэнергии по филиалам, РЭС/РРС, фидерам РРС (6-10), по подстанциям, устранение небаланса электроэнергии (ежемесячно)	112,22	106,67	145,15
4.	Организация достоверного снятия показаний приборов учёта на электростанциях, подстанциях смежных АО-энерго (на межсистемных ВЛ) и ОАО «ФСК ЕЭС», у юридических лиц и бытовых абонентов, контроль за уровнем их электропотребления, контроль приборов технического учёта в точках поставки в многоквартирные дома, проверка их технического состояния	109,18	146,28	157,09
5.	Проверка электросчётчиков и технические мероприятия по снижению потерь согласно Программе замены счётчиков, трансформаторов тока (0,4-6-10 кВ) трансформаторов напряжения (6-10 кВ)	24,47	62,09	57,44
6.	Прочие мероприятия (оптимизация мест размыкания КЛ 6-20 кВ, выравнивание нагрузок в ТП и сетях 0,4 кВ, замена трансформаторов в ТП 6-20 кВ на большую мощность, замена трансформаторов старого ГОСТа на новый в ТП 6-10 кВ, перевод линий на более высокое напряжение	2,43	0,99	2,55

2. Технологическое присоединение



2.1. Количество поданных заявок на технологическое присоединение

Количество поданных заявок, шт.	Москва*		Московская область	
	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года
Всего, в т.ч.:	6 422	7 077	23 935	25 241
- до 15 кВт	4 624	4 702	21 098	23 181
<i>в т.ч. физические лица</i>	951	768	19 663	22 188
- 15-100 кВт	950	1 435	1 446	865
<i>в т.ч. льготные категории</i>	30	21	521	209
- 100-750 кВт	609	678	1 098	920
- Более 750 кВт	239	262	293	275

2.2. Общая мощность по поданным заявкам на технологическое присоединение

Общая мощность по поданным заявкам, МВт	Москва*		Московская область	
	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года
Всего, в т.ч.:	1 964 329	3 635 563	2 561 961	1 759 208
- до 15 кВт	35 875	42 336	172 688	256 780
<i>в т.ч. физические лица</i>	9 522	9 694	157 654	245 321
- 15-100 кВт	46 907	63 776	81 038	51 477
<i>в т.ч. льготные категории</i>	6 585	947	29 294	14 984
- 100-750 кВт	169 736	170 867	312 908	290 985
- Более 750 кВт	1 711 811	3 358 584	1 995 327	1 159 966

* с учетом заявок на присоединение энергогенерирующих устройств

2. Технологическое присоединение



2.3. Количество заключенных договоров на технологическое присоединение

Количество заключенных договоров, шт.	Москва		Московская область	
	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года
Всего, в т.ч.:	3 092	4 170	19 127	19 209
- до 15 кВт	2 598	3 883	17 535	18 077
<i>в т.ч. физические лица</i>	2 383	867	15 403	16 912
- 15-100 кВт	258	151	912	612
<i>в т.ч. льготные категории</i>	23	16	499	426
- 100-750 кВт	181	101	595	451
- Более 750 кВт	55	35	85	69

2.4. Мощность по заключенным договорам на технологическое присоединение

Общая мощность по заключенным договорам, МВт	Москва		Московская область	
	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года
Всего, в т.ч.:	220 788	177 383	563 248	467 723
- до 15 кВт	20 999	34 625	131 870	189 525
<i>в т.ч. физические лица</i>	19 674	9 803	113 020	176 586
- 15-100 кВт	12 198	7 721	50 002	37 692
<i>в т.ч. льготные категории</i>	964	550	28 320	26 411
- 100-750 кВт	53 384	28 811	158 340	122 657
- Более 750 кВт	134 208	106 225	223 036	117 849

2. Технологическое присоединение



2.5. Структура спроса по категориям присоединения

Структура спроса по категориям присоединения, %*	Москва		Московская область	
	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года	9 месяцев 2009 года	9 месяцев 2010 года
До 15 кВт	9	20	23	41
15-100 кВт	6	4	9	8
100-750 кВт	24	16	28	26
Более 750 кВт	61	60	40	25
Всего	100	100	100	100

*структура спроса отражена исходя из мощности заключаемых за отчетный период договоров технологического присоединения

3. Ремонтная деятельность



3.1. Выполнение ремонтной программы

Выполнение ремонтной программы по группам	9 месяцев 2009 года (факт)		9 месяцев 2010 года (план)		9 месяцев 2010 года (факт)	
	км.(шт.)	млн. руб.	км.(шт.)	млн. руб.	км.(шт.)	млн. руб.
Ремонт воздушных линий	2 851,6	400,6	3 447,6	451,7	3 499,2	381,0
Ремонт кабельных линий	241,1	736,5	288,1	798,0	294,6	824,0
Ремонт подстанций	16	514,8	15	545,9	17	539,7

За 9 месяцев 2010 года ОАО «МОЭСК» удалось снизить удельные затраты на ремонт в сравнении с аналогичным периодом предыдущего года за счет следующих факторов:

- экономический эффект от проведения конкурсных процедур по выбору подрядных организаций на оказание услуг по энергоремонтному производству;
- оптимизация затрат при подготовке сметно-технической документации на выполнение ремонтных работ.

3.2. Структура затрат на ремонт

Структура затрат на ремонт (с учетом НДС), млн. руб.	9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)
Хозяйственный способ	1 657,0	1 744,6	1 682,1
Подрядный способ	1 475,5	1 720,4	1 747,9

3.3. Финансирование ремонтной программы

Структура затрат на ремонт (с учетом НДС), млн. руб.	9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)
Москва	1 572,3	1 883,9	1 871,8
Московская область	1 560,2	1 581,2	1 558,1
Всего по ОАО «МОЭСК»	3 132,5	3 465,1	3 430,0

Источником финансирования ремонтной программы ОАО «МОЭСК» является себестоимость

4. Финансовые показатели



4.1. Финансовые результаты операционной деятельности

Показатель	9 месяцев 2009 года (факт)	9 месяцев 2010 года (план)	9 месяцев 2010 года (факт)
Выручка за услуги по передаче электроэнергии, млн. руб.	54 391	65 156	66 044
Москва	28 516	35 334	35 762
Московская область	25 875	29 822	30 282
Выручка за услуги по технологическому присоединению, млн. руб.	5 767	11 505	12 204
Москва	4 127	7 378	7 741
Московская область	1 640	4 127	4 463
Затраты на приобретение электроэнергии для компенсации потерь электроэнергии в сетях ОАО «МОЭСК», млн. руб.	6 932	8 809	8 667
Москва	3 730	5 061	4 990
Московская область	3 202	3 748	3 677