

Требуемый для отбора объем мощности, планируемый объем потребления мощности и плановые коэффициенты резервирования для каждого месяца периода поставки мощности по ценовым зонам в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2009 год

Для первой ценовой зоны

	Январь 2009	Февраль 2009	Март 2009	Апрель 2009	Май 2009	Июнь 2009	Июль 2009	Август 2009	Сентябрь 2009	Октябрь 2009	Ноябрь 2009	Декабрь 2009
Требуемый для отбора объем мощности генерации по ценовой зоне*, МВт	136 183,42	136 244,42	136 254,42	136 623,42	136 623,42	136 623,42	137 304,02	137 304,02	137 294,02	137 294,02	137 397,02	137 397,02
Гарантированный импорт, МВт	50,00	50,00	50,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00
Планируемый объем потребления мощности по ценовой зоне**, МВт	105 000,15	103 730,82	97 405,41	89 665,36	82 324,72	79 086,95	79 338,34	81 237,14	85 635,92	94 348,81	102 744,23	107 549,84
Гарантированный экспорт, МВт	-1 021,00	-1 025,00	-967,00	-910,00	-910,00	-551,00	-856,00	-1 060,00	-1 860,00	-1 415,00	-1 015,00	-1 021,00
Плановый коэффициент резервирования по ценовой зоне***	1,28	1,30	1,39	1,51	1,64	1,72	1,71	1,67	1,57	1,43	1,32	1,27
Справочно: балансовый коэффициент резервирования по ценовой зоне****	1,24	1,26	1,34	1,47	1,61	1,68	1,68	1,63	1,53	1,39	1,28	1,22

Для второй ценовой зоны

	Январь 2009	Февраль 2009	Март 2009	Апрель 2009	Май 2009	Июнь 2009	Июль 2009	Август 2009	Сентябрь 2009	Октябрь 2009	Ноябрь 2009	Декабрь 2009
Требуемый для отбора объем мощности генерации по ценовой зоне*, МВт	40 192,50	40 192,50	40 192,50	40 192,50	40 192,50	40 192,50	40 204,50	40 204,50	40 204,50	40 210,50	40 210,50	40 210,50
Гарантированный импорт, МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Планируемый объем потребления мощности по ценовой зоне**, МВт	27 735,83	27 090,55	25 137,40	23 145,43	21 535,04	20 883,15	20 394,26	20 685,66	22 042,28	24 164,04	26 406,96	28 254,95
Гарантированный экспорт, МВт	-89,00	-88,00	-87,00	-88,00	-90,00	-89,00	-89,00	-89,00	-88,00	-86,00	-87,00	-89,00
Плановый коэффициент резервирования по ценовой зоне***	1,44	1,48	1,59	1,73	1,86	1,92	1,96	1,94	1,82	1,66	1,52	1,42
Справочно: балансовый коэффициент резервирования по ценовой зоне****	1,35	1,38	1,49	1,62	1,76	1,82	1,86	1,84	1,72	1,56	1,42	1,32

* - определен в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка) как величина максимальной располагаемой мощности электростанций, в отношении которых участники рынка имеют право участия в конкурентном отборе ценовых заявок на продажу мощности на 2009 год, на основании данных сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2009 год.

** - определен в соответствии с п. 86.3 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643, в ред. Постановлений Правительства РФ от 01.02.2005 № 49, от 16.02.2005 № 81, от 15.04.2005 № 219, от 17.10.2005 № 620, от 07.11.2005 № 661, от 11.11.2005 № 676, от 31.08.2006 № 529, от 29.12.2006 № 830, от 07.04.2007 № 205, от 29.12.2007 № 951, от 29.12.2007 № 996, от 28.06.2008 № 476) как сумма объемов электрической мощности, определенной для покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка в данной ценовой зоне оптового рынка на соответствующий месяц в сводном прогнозном балансе с учетом потерь в сетях ЕНЭС.

*** - определен в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка) как отношение величины максимальной располагаемой мощности электростанций, в отношении которых участники рынка имеют право участия в конкурентном отборе ценовых заявок на продажу мощности на 2009 год, к сумме объемов электрической мощности, определенной для покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка в данной ценовой зоне оптового рынка на соответствующий месяц в сводном прогнозном балансе с учетом потерь в сетях ЕНЭС и величины гарантированного экспорта

**** - определен ежемесячно, как отношение величины максимальной располагаемой мощности электростанций к суммарному потреблению в данной ценовой зоне в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2009 год. Суммарное потребление в ценовой зоне определено как сумма собственного максимума потребления участников оптового рынка, потерь в сетях ЕНЭС, потребления собственных нужд электростанций за вычетом располагаемой мощности блок-станций.