

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ
от 10 ноября 2009 г. N 254/66

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ОМСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ"

(в ред. Приказов Региональной энергетической комиссии
Омской области от 29.12.2009 N 312/82, от 26.01.2010 N 5/2,
от 09.02.2010 N 17/5, от 06.04.2010 N 43/16)

В соответствии с Федеральными законами "Об электроэнергетике", "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года N 20-э/2, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным Указом Губернатора Омской области от 28 мая 2003 года N 95, приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2010 года:

1) тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (за исключением потребителей, тарифы для которых установлены пунктами 2 и 3 настоящего приказа) открытым акционерным обществом "Омская энергосбытовая компания" в соответствии с приложением N 1 к настоящему приказу;

2) тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Омская энергосбытовая компания" населению и потребителям, приравненным к категории население, по Омской области в соответствии с приложением N 2 к настоящему приказу;

3) тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих электрическую энергию у открытого акционерного общества "Омская энергосбытовая компания" в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании, в соответствии с приложением N 3 к настоящему приказу;

4) бытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества "Омская энергосбытовая компания" в соответствии с приложением N 4 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2010 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 18 августа 2009 года N 73/40 "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Омская энергосбытовая компания".

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области
В.И.Королев

**Тарифы на электрическую энергию, поставляемую
потребителям открытым акционерным обществом
"Омская энергосбытовая компания"**

(в ред. Приказов Региональной энергетической комиссии
Омской области от 29.12.2009 N 312/82, от 26.01.2010 N 5/2)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	1682,30	1860,37	1955,11	2605,11
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	937,32	937,32	937,32	937,32
1.1.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.1.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1756,96	1935,03	2029,77	2679,77
1.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1011,98	1011,98	1011,98	1011,98
1.1.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68

1.1.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.:	руб./МВт.ч	1858,76	2036,83	2131,57	2781,57
1.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1113,78	1113,78	1113,78	1113,78
1.1.3.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.1.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.1.3.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2005,82	2183,89	2278,63	2928,63
1.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1260,84	1260,84	1260,84	1260,84
1.1.4.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.1.4.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.1.4.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.:	руб./МВт.мес.	462930,58	662860,33	678790,58	851193,25
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес.	303304,08	303304,08	303304,08	303304,08
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей <*>	руб./МВт.мес.	159626,50	359556,25	375486,50	547889,17
1.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.:	руб./МВт.ч	945,47	870,09	818,50	949,33
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <*>	руб./МВт.ч	406,88	331,50	279,91	452,24
1.2.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68

1.2.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1197,01	1375,08	1469,82	2119,82
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
1.3.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.3.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1729,86	1911,08	2005,17	2662,28
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	984,88	988,03	987,38	994,49
1.3.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.3.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.3.3	- пиковая зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2262,71	2447,08	2540,52	3204,74
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1517,73	1524,03	1522,73	1536,95
1.3.3.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.3.3.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1197,01	1375,08	1469,82	2119,82
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
1.4.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23

1.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.4.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
1.4.2	- дневная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2262,71	2447,08	2540,52	3204,74
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1517,73	1524,03	1522,73	1536,95
1.4.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
1.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
1.4.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2	Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)					
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
2.1.1	от 7001 и выше, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1682,30	1860,37	1955,11	2605,11
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	937,32	937,32	937,32	937,32
2.1.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.1.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1756,96	1935,03	2029,77	2679,77
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1011,98	1011,98	1011,98	1011,98
2.1.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.1.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1858,76	2036,83	2131,57	2781,57

2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1113,78	1113,78	1113,78	1113,78
2.1.3.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.1.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.1.3.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2005,82	2183,89	2278,63	2928,63
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1260,84	1260,84	1260,84	1260,84
2.1.4.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.1.4.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.1.4.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.:	руб./МВт.мес.	462930,58	662860,33	678790,58	851193,25
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес.	303304,08	303304,08	303304,08	303304,08
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей <*>	руб./МВт.мес.	159626,50	359556,25	375486,50	547889,17
2.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.:	руб./МВт.ч	945,47	870,09	818,50	949,33
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
2.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <*>	руб./МВт.ч	406,88	331,50	279,91	452,24
2.2.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.2.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

2.3.1	- ночная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1197,01	1375,08	1469,82	2119,82
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
2.3.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.3.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1729,86	1911,08	2005,17	2662,28
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	984,88	988,03	987,38	994,49
2.3.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.3.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.3.3	- пиковая зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2262,71	2447,08	2540,52	3204,74
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1517,73	1524,03	1522,73	1536,95
2.3.3.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.3.3.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	1197,01	1375,08	1469,82	2119,82
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	452,03	452,03	452,03	452,03
2.4.1.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.4.1.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88

2.4.2	- дневная зона, в т.ч.:	руб./МВт.ч	2262,71	2447,08	2540,52	3204,74
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1517,73	1524,03	1522,73	1536,95
2.4.2.2	услуги по передаче <*>	руб./МВт.ч	658,42	836,49	931,23	1581,23
2.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	85,68	85,68	85,68	85,68
2.4.2.4	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0,88	0,88	0,88	0,88

(таблица в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

<*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание:

1. Инфраструктурные платежи представляют собой сумму тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

2. Интервалы тарифных зон суток для энергозон России установлены приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 года N 405-э/1 "Об интервалах тарифных зон суток для энергозон (ОЭС) России".

(п. 2 в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 26.01.2010 N 5/2)

Приложение N 2
к приказу РЭК Омской области
от 10 ноября 2009 г. N 254/66

**Тарифы на электрическую энергию, поставляемую
открытым акционерным обществом "Омская энергосбытовая
компания" населению и потребителям, приравненным
к категории население, по Омской области**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7

1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)				
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами				
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч			2,28
1.1.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток				
	Дневная зона	руб./кВт.ч			2,40
	Ночная зона	руб./кВт.ч			1,30
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками				
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч			1,60
1.2.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток				
	Дневная зона	руб./кВт.ч			1,68
	Ночная зона	руб./кВт.ч			0,90
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах				
1.3.1.	Одноставочный тариф:	руб./кВт.ч			1,60
1.3.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток				
	Дневная зона	руб./кВт.ч			1,68
	Ночная зона	руб./кВт.ч			0,90
2.	Потребители, приравненные к категории население (тарифы указаны с учетом НДС):				
2.1.	Потребители, приравненные к категории население: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации); наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электроэнергию для коммунально-бытового потребления граждан в объемах фактического потребления потребителей-граждан и в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования, в городах и поселках городского типа:				

2.1.1.	в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами:					
2.1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч				2,28
2.1.1.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч				2,40
	Ночная зона	руб./кВт.ч				1,30
2.1.2.	в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками:					
2.1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч				1,60
2.1.2.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч				1,68
	Ночная зона	руб./кВт.ч				0,90
2.2.	Потребители, приравненные к категории население (указанные в подпункте 2.1 пункта 2 настоящей таблицы) в сельских населенных пунктах:					
2.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч				1,60
2.2.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч				1,68
	Ночная зона	руб./кВт.ч				0,90
2.3.	Потребители, приравненные к категории население: садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки), населенные пункты, объединенные хозяйственные постройки граждан (погребя, сараи и иные сооружения), жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе, содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:					
2.3.1.	Одноставочный тариф:					
2.3.1.1.	в городах и поселках городского типа	руб./кВт.ч				2,28
2.3.1.2.	в сельских населенных пунктах	руб./кВт.ч				1,60
2.3.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток, в городах и поселках городского типа:					
	Дневная зона	руб./кВт.ч				2,40

	Ночная зона	руб./кВт.ч				1,30
2.3.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток, в сельских населенных пунктах:					
	Дневная зона	руб./кВт.ч				1,68
	Ночная зона	руб./кВт.ч				0,90

Примечание:

1. Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки) отнесены к тарифной группе "население" потребителей электрической энергии (мощности) приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 ноября 2009 года N 253/66.

2. В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 27 января 2009 года N 10-э/7 "Об интервалах тарифных зон суток для энергозон (ОЭС) России" для энергозоны Сибири дневная зона определяется с 7-00 до 23-00, ночная зона с 23-00 до 7-00.

Приложение N 3
к приказу РЭК Омской области
от 10 ноября 2009 г. N 254/66

Тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих электрическую энергию у открытого акционерного общества "Омская энергосбытовая компания" в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании

(в ред. Приказов Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82, от 09.02.2010 N 17/5, от 06.04.2010 N 43/16)

№ п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	НДС
1	2	3	4
1	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная сетевая компания"	1102,62	Без учета
2	Открытое акционерное общество "Сибтранснефтепродукт"	1102,62	Без учета
3	Федеральное государственное унитарное предприятие "Омский приборостроительный ордена Трудового Красного Знамени завод имени Н.Г. Козицкого"	1102,62	Без учета
4	Общество с ограниченной ответственностью "Омсктехуглерод"	1102,62	Без учета
5	Общество с ограниченной ответственностью "Комбинат строительных материалов " Сибирский железобетон"	1102,62	Без учета
6	Муниципальное унитарное производственно-эксплуатационное предприятие "Омскэлектро" города Омска	1102,62	Без учета
7	Закрытое акционерное общество "Русь"	1102,62	Без учета
8	Открытое акционерное общество "Омский комбинат строительных конструкций"	1102,62	Без учета

9	Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Гранат"	1102,62	Без учета
10	Закрытое акционерное общество "Строительная компания "КОНТО"	1102,62	Без учета
11	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Трест Железобетон"	1102,62	Без учета
12	Закрытое акционерное общество "Сибирско-Уральская энергоремонтная компания"	1102,62	Без учета
13	Открытое акционерное общество "Электротехнический комплекс"	1102,62	Без учета
14	Открытое акционерное общество "Сатурн"	1102,62	Без учета
15	Открытое акционерное общество "Мясокомбинат "Омский"	1102,62	Без учета
16	Открытое акционерное общество "Омский аэропорт"	1102,62	Без учета
17	Открытое акционерное общество "Акционерная Компания "Омскагрегат"	1102,62	Без учета
18	Федеральное государственное унитарное предприятие "Омское производственное объединение "Иртыш"	1102,62	Без учета
19	Федеральное государственное унитарное предприятие "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева"	1102,62	Без учета
20	Федеральное государственное унитарное предприятие "РТРС", филиал Омский ОРТПЦ	1102,62	Без учета
21	Открытое акционерное общество "Омсктехоптторг"	1102,62	Без учета
22	Открытое акционерное общество "Завод Сибгазстройдеталь"	1102,62	Без учета
23	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	1102,62	Без учета
24	Закрытое акционерное общество "ПКЦ "Промжелдортранс"	1102,62	Без учета
25	Общество с ограниченной ответственностью "Кронштадт"	1102,62	Без учета
26	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод газовой аппаратуры"	1102,62	Без учета
27	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций - 1 "	1102,62	Без учета
28	Общество с ограниченной ответственностью "Микрорайон"	1102,62	Без учета
29	Федеральное государственное унитарное предприятие "Омский завод подъемных машин"	1102,62	Без учета

30	Закрытое акционерное общество "Автопрофи"	1102,62	Без учета
31	Общество с ограниченной ответственностью "Компания "СОТ ХОЛДИНГ"	1102,62	Без учета
32	Открытое акционерное общество "Омэлектромонтаж"	1102,62	Без учета
33	Общество с ограниченной ответственностью "ТОРГОВАЯ ФИРМА "ОЛИМП"	1102,62	Без учета
34	Открытое акционерное общество "Омское"	1102,62	Без учета
35	Общество с ограниченной ответственностью "Планета-Центр"	1102,62	Без учета
36	Федеральное государственное унитарное предприятие "Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова"	1102,62	Без учета
37	Закрытое акционерное общество "Абрис"	1102,62	Без учета
38	Общество с ограниченной ответственностью "ТрансЭнерго"	1102,62	Без учета
39	Открытое акционерное общество по производству мягких кровельных материалов "Омсккровля"	1102,62	Без учета
40	Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Троицк"	1102,62	Без учета
41	Открытое акционерное общество "Конструкторское бюро транспортного машиностроения"	1102,62	Без учета
42	Общество с ограниченной ответственностью "Омск-Полимер"	1102,62	Без учета
43	Общество с ограниченной ответственностью "ПСФ "Полет и К"	1102,62	Без учета
44	Общество с ограниченной ответственностью "СОБИ"	1102,62	Без учета
45	Общество с ограниченной ответственностью "Фирма "Бизон"	1102,62	Без учета
46	Закрытое акционерное общество "ЭОС" (филиал "Сибирский")	1102,62	Без учета
47	Общество с ограниченной ответственностью "Глобалторг"	1102,62	Без учета
48	Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания" (филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго")	1102,62	Без учета
49	Открытое акционерное общество "Омскгидропривод"	1102,62	Без учета
50	Открытое акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	1102,62	Без учета

51	Общество с ограниченной ответственностью "Омскстройматериалы - 2"	1102,62	Без учета
52	Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжением"	1102,62	Без учета
53	Закрытое акционерное общество "АРК"	1102,62	Без учета
54	Открытое акционерное общество "РЖД", Ишимская дистанция электроснабжения Свердловской железной дороги (строка 54 введена Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 09.02.2010 N 17/5)	1102,62	Без учета
55	Открытое акционерное общество "28 электрическая сеть" (строка 55 введена Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 06.04.2010 N 43/16)	1102,62	Без учета
56	Индивидуальный предприниматель Дрючин Николай Николаевич (строка 56 введена Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 06.04.2010 N 43/16)	1102,62	Без учета

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической
энергии открытого акционерного общества
"Омская энергосбытовая компания"**

(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии
Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

Сбытовая надбавка (без учета НДС)		
тарифная группа "население"	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы "население"	
	за единицу электроэнергии	на точку поставки
руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./точка поставки
85,68	85,68	-

"

(таблица в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

Примечание:

1. При утверждении ставок сбытовой надбавки было применено значение коэффициента, равное нулю.

ИНФОРМАЦИЯ

**к приказу Региональной энергетической комиссии Омской
области от 10 ноября 2009 года N 254/66 "Об установлении
тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям
открытым акционерным обществом "Омская энергосбытовая
компания"**

(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии
Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

1. Величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, учтенная при установлении одноставочных тарифов ОАО "Омская энергосбытовая компания" на 2010 год, составляет 1026,55 руб./тыс. кВт.ч.
(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

Величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, учтенная при установлении одноставочных тарифов для потребителей, указанных в приложении N 3 к приказу, составляет 1016,32 руб./тыс. кВт.ч.
(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

2. Величина средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии и единицы мощности на оптовом и розничных рынках, учтенная при установлении двухставочных тарифов ОАО "Омская энергосбытовая компания" на 2010 год, соответственно при установлении ставки:

- за 1 киловатт-час электрической энергии 452,03 руб./тыс. кВт.ч;

(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)

- за 1 киловатт мощности 303304,08 руб./МВт/мес.

(в ред. Приказа Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.12.2009 N 312/82)
