

## Информация ОАО «Межрегионэнергосбыт» за 2008 г.

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. № 24 (ред. от 21.04.2009 г.) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

### Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, в том числе аудиторское заключение

#### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма N1

на 31 декабря 2008 года

Единица измерения тыс.руб.

АКТИВ	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	1852	4778
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	15353	5707703
Отложенные налоговые активы	145	7	7
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>17212</b>	<b>5712488</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	1018	719
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	3
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	473	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	545	716
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	890	998
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	331721	1621867
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	92636	1175929
авансы выданные	242	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	256240	469466
Прочие оборотные активы	270	79172	137105
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>669042</b>	<b>2230154</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>686254</b>	<b>7942642</b>
<b>ПАССИВ</b>			
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	100	100

Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	5
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431		5
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	33260	1255515
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>33360</b>	<b>1255620</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	-	4500000
Отложенные налоговые обязательства	515	1	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>1</b>	<b>4500000</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	7650	7650
Кредиторская задолженность	620	645243	2179372
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	58019	799865
задолженность перед персоналом организации	622	-	9
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	618
задолженность по налогам и сборам	624	60440	478678
прочие кредиторы	625	526783	900202
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>652893</b>	<b>2187022</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>686254</b>	<b>7942642</b>

### Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2008 года

Форма N2

Единица измерения тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	34703538	8945003
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(28986062)	(8280399)
Валовая прибыль	029	5717476	664604
Коммерческие расходы	030	(3866059)	(605880)
Прибыль (убыток) от продаж	050	1851417	58724
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	1072	719
Проценты к уплате	070	(252661)	(5132)
Доходы от участия в других организациях	080	18360	-

Прочие доходы	090	46529	1263645
Прочие расходы	100	(41790)	(1271510)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	1622927	46446
Отложенные налоговые активы	141	-	(309)
Отложенные налоговые обязательства	142	1	263
Текущий налог на прибыль	150	(396559)	(12976)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(767)	-
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	1225602	33424

Аудиторское заключение  
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

**Аудитор**

**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит - новые технологии» (ООО «АНТ»).

**Место нахождения:**

117420, Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 10 «Б», стр.1.

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.

**Лицензия:**

№ Е 004414 на осуществление аудиторской деятельности, выдана Министерством финансов Российской Федерации 27 июня 2003 г. сроком на пять лет. Срок действия до 27 июня 2013 г.

**Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:**

Некоммерческое партнерство «Российская коллегия аудиторов»

**Аудируемое лицо**

**Наименование:**

Открытое акционерное общество «Межрегионэнергосбыт» (далее - ОАО «Межрегионэнергосбыт»).

**Место нахождения:**

115093, Российская Федерация, г. Москва, ул. Щипок, д. 4.

**Государственная регистрация:**

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службой № 46 по г. Москве 05 сентября 2006 г. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 05 сентября 2006 г. за основным государственным регистрационным номером 5067746436731.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Межрегионэнергосбыт» за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно.

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Межрегионэнергосбыт» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Межрегионэнергосбыт». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
3. Внутрифирменными стандартами, методиками и инструкциями по аудиту.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит

проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Межрегионэнергосбыт» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и принятой учетной политики.

#### **Показатели эффективности использования капитала - в случае применения метода расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъекта рынка электрической энергии**

При государственном регулировании тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2008 г. метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала не применялся.

#### **Отчет о движении активов, учитываемых при установлении федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий уровня доходности инвестированного капитала**

При государственном регулировании тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2008 г. метод расчета экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала не применялся.

#### **Информация о цене на электрическую энергию для потребителей в 2008 г., в том числе цена закупки электрической энергии**

В 2008 году ОАО «Межрегионэнергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности с оптового рынка электрической энергии и мощности как по регулируемым (тарифам, фиксированным ценам), так и по нерегулируемым (свободным, переменным) ценам по пяти областям Российской Федерации, в зарегистрированных ГТП потребления.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Тамбовской области (PMREGS10) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2008 г.): ставка на энергию – 403,65 руб./тыс.кВтч; ставка на мощность - 240844,86 руб./МВт\*мес в первом полугодии 2008 года, и 265008,57 руб./МВт\*мес во втором полугодии 2008 года. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы поставки розничному потребителю составляли в регулируемой части (2008 год): на энергию – 1615 руб./тыс.кВтч; ставка на мощность – 298 000 руб./МВт\*мес., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2008 год): ставка нормативных потерь электроэнергии – 32,52 руб./тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 750061,65 руб./МВт\*мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Вологодской области (PMREGSB8) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2008 г.): ставка на энергию – 387,37 руб./тыс.кВтч; ставка на мощность - 289115,81 руб./МВт\*мес в первом полугодии 2008 года, и 314561,9 руб./МВт\*мес во втором полугодии 2008 года. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному

потребителю составлял в регулируемой части (2008 год): на энергию – 1400 руб/тыс.кВтч., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2008 год): ставка нормативных потерь электроэнергии – 28,2 руб/тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 224 458 руб./МВт\*мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Липецкой области (PMREGSB3) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2008 г.): ставка на энергию – 385,49 руб/тыс.кВтч; ставка на мощность - 281861,96 руб./МВт\*мес в первом полугодии 2008 года, и 309221,25 руб./МВт\*мес во втором полугодии 2008 года. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы поставки розничному потребителю составляли в регулируемой части (2008 год): на энергию – 865 руб/тыс.кВтч; ставка на мощность – 464 000 руб./МВт\*мес., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2008 год): ставка нормативных потерь электроэнергии – 373,58 руб/тыс.кВтч, ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства – 152864,36 руб./МВт\*мес.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Оренбургской области (PMREGSB1) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2008 г.): ставка на энергию – 626,37 руб/тыс.кВтч; ставка на мощность - 29811,71 руб./МВт\*мес в первом полугодии 2008 года, и 54608,09 руб./МВт\*мес во втором полугодии 2008 года. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2008 год): на энергию – 1 439 руб/тыс.кВтч., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2008 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 732,203 руб/тыс.кВтч.

Цена закупки электрической энергии и мощности с оптового рынка в Астраханской области (PMREGSB7) в части регулируемого объема утверждается Федеральной службой по тарифам РФ и составляет (в 2008 г.): ставка на энергию – 441,94 руб/тыс.кВтч; ставка на мощность - 133566,73 руб./МВт\*мес в первом полугодии 2008 года, и 156488,91 руб./МВт\*мес во втором полугодии 2008 года. Свободная (нерегулируемая) цена определяется на конкурентной основе Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тариф поставки розничному потребителю составлял в регулируемой части (2008 год): на энергию – 1 250 руб/тыс.кВтч., в нерегулируемой части цена на электрическую энергию и мощность определялась на основании данных опубликованных на официальном сайте Администратора торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и мощности утверждаются Региональными органами государственного регулирования тарифов и составили (2008 год): оплата электроэнергии по единым котловым тарифам – 448,62 руб/тыс.кВтч.

В 2008 году ОАО «Межрегионэнергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности с розничного рынка электроэнергии (мощности) как по регулируемым (тарифам, фиксированным ценам), так и по нерегулируемым (свободным, переменным) ценам в четырнадцати субъектах Российской Федерации.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Тюменской области, Ямало-ненецком автономном округе, Ханты-мансийском автономном округе** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченными региональными органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 1.

Таблица 1.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН

Базовые потребители, коп/кВтч	108,37	132,44	132,76	178,43
Прочие потребители, коп/кВтч				
Одноставочный тариф, коп/кВтч	109,05	136,96	137,30	149,27
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб/кВт мес	494,00			
плата за энергию, коп/кВтч	38,40			
Для производственных нужд сельского хозяйства, коп/кВтч	97,74	97,74	97,74	97,74
Население и потребители, приравненные к населению				
Сельское население, коп/кВтч	83,00	83,00	83,00	83,00
Потребители, приравненные к населению, коп/кВтч	119,00	119,00	119,00	119,00
Городское население				
Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами, коп/кВтч	119,00	119,00	119,00	119,00
Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками, коп/кВтч	83,00	83,00	83,00	83,00

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Оренбургской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 2.

Таблица 2.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СНІ	СНІІ	НН
Прочие потребители, коп/кВтч	144	180	196	252

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Курской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 3.

Таблица 3.

Показатель	Тариф, коп/кВтч
Одноставочный тариф	144,129

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Тверской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 4.

Таблица 4.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СНІ	СНІІ	НН
Прочие потребители, коп/кВтч	163	193	211	250
Сельское население, коп/кВтч				132
Городское население, коп/кВтч				188

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также стоимость услуг по передаче на территории **Республики Марий Эл** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 5.

Таблица 5.

Показатель	Тариф
Двуставочный тариф	
плата за мощность, руб/кВт мес	435,79
плата за энергию, коп/кВтч	125,58
Стоимость услуг по передаче	
плата за мощность, руб/кВт мес	148,92597
плата за энергию, коп/кВтч	4,578

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также стоимость услуг по передаче на территории **Чувашской Республики** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 6.

Таблица 6.

Тарифная группа	Тариф
Потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, коп/кВтч	109
Стоимость услуг по передаче	
плата за мощность, руб/кВт мес	201,72447
плата за энергию, коп/кВтч	1,913

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Нижегородской области** в части регулируемого объема представлена в таблице 7.

Таблица 7.

Показатель	Тариф
Двуставочный тариф	
плата за мощность, руб/кВт мес	534,00
плата за энергию, коп/кВтч	63,00

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Томской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 8.

Таблица 8.

Тарифная группа	Тариф, коп/кВтч
Прочие потребители	125,38

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Саратовской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 9.

Таблица 9.

Показатель	Диапазон напряжения			
	ВН	СНІ	СНІІ	НН
Однотарифный тариф, коп/кВтч	137,4	161,10	215,70	224,60
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб/кВт мес	216,30			
плата за энергию, коп/кВтч	102,80			

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Самарской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 10.

Таблица 10.

Тарифная группа	Диапазон напряжения	
	ВН	СНІ
Прочие потребители, коп/кВтч	125,10	187,0

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке в **Ярославской области** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 11.

Таблица 11.

Тарифная группа	Тариф, коп/кВтч
Прочие потребители	138,477

Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Цена закупки электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории **Ставропольского края** в части регулируемого объема, утвержденная уполномоченным региональным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, представлена в таблице 12.

Таблица 12.

Тарифная группа	Диапазон напряжения			
	ВН	СНІ	СНІІ	НН
Прочие потребители				
Однотарифный тариф (в зависимости от количества часов использования заявленной мощности), коп/кВтч				
от 6001 - до 7000				312,9
от 5001 - до 6000	203,4	221,4	270,2	344,3
от 4001 - до 5000		221,4	270,2	
от 3001 - до 4000	203,4	221,4		
Двуставочный тариф				
плата за мощность, руб/кВт мес	413,5			
плата за энергию, коп/кВтч	113,2			
Городское население, коп/кВтч	182,00	182,00	182,00	182,00



Свободная (нерегулируемая) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

### **Основные условия договора купли-продажи электрической энергии**

**Срок действия договора:** до 31.12.2011 года. Договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

**Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная):** ОАО «Межрегионэнергосбыт» осуществляет поставку как по договорным ценам (фиксированным ценам), так и по нерегулируемым сводным ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен (тарифов) на розничных рынках (переменным ценам).

**Форма оплаты:** денежными средствами в безналичной форме.

**Форма обеспечения исполнения обязательств по договору:** не предусмотрена.

**Зона обслуживания:** Астраханская область, Нижегородская область, республика Чувашия, республика Мари Эл, Оренбургская область, Ленинградская область, г. Санкт-Петербург, Тверская область, Курская область, Липецкая область, Тамбовская область, Самарская область, Вологодская область, Ярославская область, Томская область, Саратовская область, Ставропольский край, Тюменская область, ХМАО-Югра, ЯНАО.

**Условия расторжения договора:** по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.

**Ответственность сторон:** в соответствии с действующим законодательством РФ.

### **Информация о деятельности ОАО «Межрегионэнергосбыт»**

#### **Информация об энергосбытовой организации:**

1. Зона обслуживания ОАО «Межрегионэнергосбыт» включает:

1.1. В административных границах Астраханской области в границах энергопринимающих устройств Астраханского ГЗ.

1.2. В административных границах Нижегородской области в границах энергопринимающих устройств КС-23 «Сеченовская» Сеченовского ЛПУ МГ, КС-23 «Пильненская» Пильненского ЛПУ МГ, КС-24 Лукояновская Арзамасского ЛПУ МГ, КС-25 «Починковская» Починковского ЛПУ МГ.

1.3. В административных границах республики Чувашия в границах энергопринимающих устройств КС-22 «Чебоксарская» Чебоксарского ЛПУ МГ.

1.4. В административных границах республики Мари Эл в границах энергопринимающих устройств КС-22 «Помарская» Волжского ЛПУ МГ.

1.5. В административных границах Оренбургской области в границах энергопринимающих устройств Оренбургского ГЗ и ГПЗ, КС-15 «Домбаровка» и КС-16 «Теренсай» Домбаровского ЛПУ МГ.

1.6. В административных границах Ленинградской области в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ.

1.7. В административных границах г. Санкт-Петербург в границах энергопринимающих устройств Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ, Портового ЛПУ МГ, Ленинградского УПХГ.

1.8. В административных границах Тверской области в границах энергопринимающих устройств Валдайского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Торжокского ЛПУ МГ, Кашинского РОС, Кимрского МРОС, Кесеговского МРОС, Калининского РОС, Рамешковского РОС, Тверского МОС.

1.9. В административных границах Курской области в границах энергопринимающих устройств КС-«Курская» Курского УМГ.

1.10. В административных границах Липецкой области в границах энергопринимающих устройств КС-29 «Донская» Донского УМГ.

1.11. В административных границах Тамбовской области в границах энергопринимающих устройств КС-27 «Давыдовская» Моршанского УМГ и КС-28 «Первомайская» Первомайского УМГ.

1.12. В административных границах Самарской области в границах энергопринимающих устройств Сергиевского ЛПУ МГ, Тольяттинского ЛПУ МГ, Сызранского ЛПУ МГ.

1.13. В административных границах Вологодской области в границах энергопринимающих устройств КС-17 «Грязовец» Грязовецкого ЛПУ МГ.

1.14. В административных границах Ярославской области в границах энергопринимающих устройств КС-18 «Мышкин» Мышкинского ЛПУ МГ.

1.15. В административных границах Томской области в границах энергопринимающих устройств Томского ЛПУ, Володинского ЛПУ, Парабельского ЛПУ, Александровского ЛПУ, Чажемтовского ЛПУ, Вертикосского ЛПУ.

1.16. В административных границах Саратовской области в границах энергопринимающих устройств КС-25 Петровского ЛПУ МГ, КС-26 Екатериновского ЛПУ МГ, КС-27 Балашовского ЛПУ МГ, Приволжского ЛПУ МГ, Сторожовского ЛПУ МГ, Мокроусского ЛПУ МГ, АГНКС-1, УТТ и СТ, Александровогайского ЛПУ МГ, Ртищевской пл., Урицкой пл., Кологривовской пр.пл., УМТС и К, Пугачевского ЛПУ МГ, РВУ-3.

1.17. В административных границах Ставропольского края в границах энергопринимающих устройств УАВР, цеха МПИ, Привольненского ЛПУ МГ, Изобильненского ЛПУ МГ, Ставропольского ЛПУ МГ, Ставропольского УАВР и КРС.

1.18. В административных границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа в границах Северного МРО, Ноябрьского МРО, Когалымского МРО, Сургутского МРО, Нефтеюганского МРО, Тобольского МРО, Ишимского МРО, Южного МРО, Тюменского МРО, Няганьского МРО, Урайского МРО ОАО «Тюменская энергосбытовая компания».

2. Место нахождения: 115093, г. Москва, ул. Щипок, д. 4

3. Почтовый адрес: 115093, г. Москва, ул. Щипок, д. 4

4. Телефон: (495) 660-71-55.

5. Факс: (495) 660-71-56.

6. E-mail: info@mrq-sbyt.ru

#### **Перечень лицензий**

Указанный вид деятельности не подлежит обязательному лицензированию.

#### **Банковские реквизиты ОАО «Межрегионэнергосбыт»**

Получатель: ОАО «Межрегионэнергосбыт»

ИНН 7705750968 КПП 770501001

Р/счет 40702810200010004487 в ЗАО «Газэнергопромбанк», п. Газопровод

к/с № 30101810100000000363 БИК 044525363

#### **Информация об изменении основных условий договора:**

произошли изменения существенных условий договоров купли-продажи электрической энергии с 01.07.2008 г. для потребителей с присоединенной мощностью свыше 750 кВА в связи со вступлением в силу изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросу организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утв. Постановлением Правительства РФ от 28 июня 2008г. № 476.