

Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 25 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА

№ 49/7

ГОРОД ЧЕЛЯБИНСК

Приложение 1 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 25 декабря 2009 года № 49/7

О введении в действие тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Магнитогорская энергетическая компания» на розничный рынок Челябинской области

В соответствии с федеральным законом Российской Федерации от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-з/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 22 сентября 2009 года № 216-з/2 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2010 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года № 130-з «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», постановлением губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания управления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 25 декабря 2009 года № 49 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января по 31 декабря 2010 года тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Магнитогорская энергетическая компания» на розничный рынок Челябинской области, согласно приложениям 1, 2, 3.

С. Ю. ОБРАЗЦОВ,
председатель Государственного комитета

Приложение 2 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 25 декабря 2009 года № 49/7

Тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории «население», поставляемую ООО «Магнитогорская энергетическая компания» на 2010 год

№ 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	Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами	руб./кВт·ч	1,790	1,790	1,790	1,790
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,790	1,790	1,790	1,790
1.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч	2,148	2,148	2,148	2,148
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,074	1,074	1,074	1,074
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электросчетками и (или) электроподогревательными установками	руб./кВт·ч	1,253	1,253	1,253	1,253
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,253	1,253	1,253	1,253
1.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,504	1,504	1,504	1,504
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,752	0,752	0,752	0,752
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	руб./кВт·ч	1,253	1,253	1,253	1,253
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,253	1,253	1,253	1,253
1.3.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,504	1,504	1,504	1,504
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,752	0,752	0,752	0,752
2	Потребители, приравненные к населению (без учета НДС)					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,517	1,517	1,517	1,517
2.1.1	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч	1,820	1,820	1,820	1,820
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,910	0,910	0,910	0,910

Примечания:
1. Интервалы тарифных зон суток для энергозона России установлены приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 405-з/1 «Об интервалах тарифных зон суток для энергозона (ОЭС) России по месяцам 2010 г.». По зоне «ОЭС Урала» установлены следующие интервалы времени (время местное):
ночная зона с 23.00 до 7.00;
дневная зона – в остальное время.

2. Потребитель при наличии соответствующих технических средств учета, допущенных ООО «Магнитогорская энергетическая компания» в эксплуатацию в установленном порядке, самостоятельно выбирает для проведения расчетов за электрическую энергию на расчетный период регулирования один из вариантов тарифа, уведомив об этом организацию, поставяющую ему электрическую энергию, не менее чем за месяц до вступления в установленном порядке в силу указанных тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (если иное не будет установлено по взаимному согласию сторон) производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному согласию сторон.

3. Расчеты с гражданами-потребителями по тарифам, дифференцированным по зонам суток, производятся при наличии многотарифных приборов учета, установленных и настроенных в соответствии с зонами суток за счет граждан-потребителей.

4. В соответствии с п. 27 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6.08.2004 № 20-з/2 к потребителям, приравненным к категории населения относятся:

а) 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, приобретаемые электроэнергию для коммунально-бытового потребления граждан в объемах фактического потребления потребителей-граждан в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования;

б) 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;

в) некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостопки);

г) населенные пункты, объединенные хозяйственными постройками граждан (погребя, сараи и иные сооружения), жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

д) содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

5. а) для потребителей, указанных в п. 4-а) примечаний, проживающих в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электросчетками и (или) электроподогревательными установками, оплата электрической энергии производится по тарифам согласно п. 1. 2;

б) для потребителей, указанных в п. 4-а) примечаний, проживающих в сельских населенных пунктах производится по тарифам согласно п. 1. 3;

в) для потребителей, указанных в п. 4-а) примечаний, проживающих в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, оплата электрической энергии производится по тарифам согласно п. 1. 1;

г) для потребителей, указанных в п. 4-б, 4-в, 4-г, 4-д) примечаний, производится по тарифам согласно п. 2.

6. К категории «граждане, проживающие в других домах» относятся также граждане, проживающие в частных домах и коттеджах с печным и газовым отоплением.

7. Если гражданин одновременно имеет право на льготные тарифы и скидки по нескольким основаниям, льгота предоставляется по выбору гражданина по одному из них.

8. Нормативы потребления электроэнергии применяются в соответствии с законодательством Российской Федерации, устанавливающим право на льготу по оплате электроэнергии. Льготы, предусмотренные действующим законодательством, предоставляются гражданам по тарифам для соответствующих групп потребителей.

9. В случае, когда один из членов семьи имеет право на льготу, а на других членов семьи льгота не распространяется, из общего потребления электрической энергии суммы доля льготника в объеме норматива оплачивается со скидкой, а остальная часть энергии оплачивается на общих основаниях.

9. В отопительный период при наличии стационарного электроотопления для льготных категорий нормативом считать долю льготника, рассчитанную из фактического потребления электроэнергии и количества лиц, зарегистрированных по данному адресу.

С. Ю. ОБРАЗЦОВ,
председатель Государственного комитета

Приложение 3 к постановлению Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 25 декабря 2009 года № 49/7

Нормативы потребления электрической энергии для населения

№ п/п	Категории потребителей	Норматив потребления, кВт·ч на 1 чел. в месяц
1	Одинокие граждане, проживающие в отдельной квартире, коммунальной квартире, общежитии без стационарной электроплиты и стационарного электроотопления	100
2	Одинокие граждане, проживающие в жилом доме, расположенном на обособленном земельном участке, без стационарной электроплиты и стационарного электроотопления, площадью:	100 до 100 кв. м от 100 до 200 кв. м свыше 200 кв. м
3	Одинокие граждане, проживающие в отдельной квартире, коммунальной квартире, общежитии со стационарной электроплитой и без стационарного электроотопления	180
4	Одинокие граждане, проживающие в жилом доме, расположенном на обособленном земельном участке, со стационарной электроплитой и без стационарного электроотопления, площадью:	180 300 до 100 кв. м от 100 до 200 кв. м свыше 200 кв. м
5	Семья, проживающая в отдельной квартире, коммунальной квартире, общежитии без стационарной электроплиты и стационарного электроотопления	90
6	Семья, проживающая в жилом доме, расположенном на обособленном земельном участке, без стационарной электроплиты и стационарного электроотопления, площадью:	90 200 до 100 кв. м от 100 до 200 кв. м свыше 200 кв. м
7	Семья, проживающая в отдельной квартире, коммунальной квартире, общежитии со стационарной электроплитой и без стационарного электроотопления	130
8	Семья, проживающая в жилом доме, расположенном на обособленном земельном участке, со стационарной электроплитой и без стационарного электроотопления, площадью:	130 240 до 100 кв. м от 100 до 200 кв. м свыше 200 кв. м
9	Норматив на электроотопление	В пределах технических условий, выданных на электроотопительные установки (по мощности и числу часов работы электрооборудования)

Примечания:
Норматив потребления для граждан, проживающих в домах, не оборудованных газовыми или газовыми плитами, в которых невозможно установка стационарной электроплиты, устанавливается как для граждан, проживающих в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами согласно п. 3, 4, 7, 8.

Норматив потребления электроэнергии устанавливается гражданам по месту их жительства. На потребление электроэнергии в квартирах (домах) без зарегистрированных жильцов в случае отсутствия счетчика распространяются нормативы потребления согласно п. 1-4.

В случае хищения прибора учета электроэнергии с лестничной площадки расчеты за потребленную электрическую энергию производится по нормативам, утвержденным настоящим постановлением.

Для предоставления льгот гражданам, проживающим в жилом доме, расположенном на обособленном земельном участке, применяются нормативы как для отдельной квартиры (п. 1, 3, 5, 7).

Нормативы потребления, указанные в п. 1, 3, 5, 7, используются для определения размера предоставления льготы в следующих случаях:
при отсутствии стационарного электроотопления у льготника;

при наличии стационарного электроотопления – вне отопительного периода.

6. Установленный п. 9 норматив на электроотопление в пределах технических условий, выданных на электроотопительные установки (по мощности и числу часов работы электрооборудования), применяется только для расчетов при отсутствии приборов учета. Объем электропотребления в месяц (с учетом всех зарегистрированных по адресу граждан) рассчитывается как сумма двух составляющих:

норматив на электроотопление и электробытовые приборы (согласно п. 1-8 приложения) в кВт·ч на 1 человека в месяц, умноженный на количество зарегистрированных по адресу граждан;

норматив на электроотопление (согласно п. 9 приложения), рассчитанный индивидуально (по мощности и числу часов работы электрооборудования), на 1 дом в кВт·ч в месяц.

7. При отсутствии прибора учета у гражданина-льготника объем электропотребления рассчитывается вышеуказанным образом, после чего расчет меры социальной поддержки производится в соответствии с законодательством.

С. Ю. ОБРАЗЦОВ,
председатель Государственного комитета

Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Магнитогорская энергетическая компания» потребителям Челябинской области, в том числе регулируемые тарифы (цены) для населения на 2010 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения (тарифы указаны без НДС)	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Прочие потребители					
Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности						
1.1.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт·ч	2017	2080	2350	2677
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1064	1064	1064	1064
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	953	1016	1286	1613
1.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2191	2261	2573	2946
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1146	1146	1146	1146
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1045	1115	1427	1800
1.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2429	2508	2876	3314
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1258	1258	1258	1258
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1171	1250	1618	2056
1.1.4	менее 5000 часов	руб./МВт·ч	2773	2864	3315	3845
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1421	1421	1421	1421
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1352	1443	1894	2424
1.1.5	Двухставочный тариф					
	ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	334630	334630	334630	334630
	ставка за содержание электрических сетей, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт·мес.	373653	400810	569184	760349
	ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	528,3	528,3	528,3	528,3
	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	355,5	374,61	376,01	396,31
1.1.6	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
	ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1664	1718	1989	2307
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	853	853	853	853
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	811	866	1136	1454
	дневная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	3328	3437	3978	4614
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1705	1705	1705	1705
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1622	1732	2273	2909
1.2	Бюджетные потребители					
Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности						
1.2.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт·ч	2186	2186	2186	2186
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1064	1064	1064	1064
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1122	1122	1122	1122
1.2.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2186	2186	2186	2186
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1146	1146	1146	1146
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1040	1040	1040	1040
1.2.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2186	2186	2186	2186
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1258	1258	1258	1258
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	928	928	928	928
1.2.4	менее 5000 часов	руб./МВт·ч	2186	2186	2186	2186
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1421	1421	1421	1421
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	765	765	765	765
1.2.5	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
	ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1312	1312	1312	1312
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	853	853	853	853
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	459	459	459	459
	дневная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	2623	2623	2623	2623
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1705	1705	1705	1705
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	918	918	918	918
1.3	Организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании	руб./МВт·ч	1113,82	1113,82	1113,82	1113,82

Примечания:
1. Интервалы тарифных зон суток для энергозона России установлены приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 405-з/1 «Об интервалах тарифных зон суток для энергозона (ОЭС) России по месяцам 2010 г.». По зоне «ОЭС Урала» установлены следующие интервалы времени (время местное):
ночная зона с 23.00 до 7.00;
дневная зона – в остальное время.

2. Расчет за потребленную энергию по тарифам, дифференцированным по зонам суток, производится только при наличии у потребителя многотарифных или интервальных приборов учета либо автоматизированных систем учета (при условии обеспечения покупателем передачи данных о почасовых объемах потребления электрической энергии), принятых в эксплуатацию в установленном порядке.

3. Двухставочные тарифы на электрическую энергию применяются только при условии обеспечения покупателем передачи данных о почасовых объемах потребления электрической энергии, полученных с помощью интервальных приборов учета (позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии) либо автоматизированных систем учета, принятых в эксплуатацию в установленном порядке.

4. Для потребителей, оплачивающих электрическую энергию по одноставочному тарифу, дифференцируемому в зависимости от числа часов использования заявленной мощности, при отсутствии технической возможности измерения и регистрации фактических значений мощности, определение среднегодового числа часов использования заявленной мощности производится на основании пункта 69 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6.08.2004 № 20-з/2.

5. Потребители самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на расчетный период регулирования один из вариантов тарифа, уведомив об этом организацию, поставяющую ему электрическую энергию, не менее чем за месяц до вступления в установленном порядке в силу указанных тарифов. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (если иное не будет установлено по взаимному согласию сторон) производится по варианту тарифа, действовавшему в период, предшествующий расчетному. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не будет установлено по взаимному согласию сторон.

6. Бюджетные потребители обязаны предоставлять в ООО «Магнитогорская энергетическая компания» документальное подтверждение суммы бюджетного обязательства, зарегистрированного в органах, исполняющих бюджет.

С. Ю. ОБРАЗЦОВ,
председатель Государственного