

“Областная газета” дважды, в 2004 и 2005 годах, стала победителем общероссийского конкурса “Тираж — рекорд года” в номинации “Региональная ежедневная общественно-политическая газета”.



# ОБЛАСТНАЯ Газета

Газета издается с 8 марта 1990 года. Выходит 5 раз в неделю



Вторник  
20  
2005  
№ 393-394 (3317-3318)  
www.oblgazeta.ru  
Цена в розницу — свободная

## Специальный выпуск

УЧРЕДИТЕЛИ: Губернатор Свердловской области, Законодательное Собрание Свердловской области

### ПОСТАНОВЛЕНИЯ

#### Региональной энергетической комиссии Свердловской области

от 09.12.2004 г. № 273-ПК г. Екатеринбург

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2006 году

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ “О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации” с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года № 125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 “О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации” с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам от 07.09.2004 г. № 69-э/4 “О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы” с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 02.08.2005 г. № 337-э/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ “Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области” (“Областная газета” от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ (“Областная газета” от 18.03.2005 г. № 70-71), от 29 августа 2005 года № 682-УГ (“Областная газета” от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2006 году (прилагаются).

2. Тарифы, утвержденные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2006 года:

1) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 10.11.2004 г. № 185-ПК “Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2005 году” (“Областная газета” от 20.11.2004 г. № 314);

2) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.04.2005 г. № 94-ПК “О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 10.11.2004 г. № 185-ПК “Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2005 году” (“Областная газета” от 04.05.2005 г. № 120-121).

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя — начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области  
Н. А. ПОДКОПАЙ.

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением

Региональной энергетической комиссии

Свердловской области

от 09.12.2005 г. № 273-ПК

“Об утверждении тарифов на

электрическую энергию,

поставляемую населению

Свердловской области в 2006 году”

Раздел 1. Тарифы на электрическую энергию,

поставляемую населению Свердловской области в 2006 году

Глава 1. Однотарифный учет

№ п/п	Категории потребителей	Тарифы (коп./кВтч с НДС)		
		Поквартирный учет	Общий учет	Общий учет
1	2	3	4	5
1.	Городские населенные пункты			
1.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	124	198	124
1.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
1.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	100	158	100
2.	Сельские населенные пункты			
2.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	86	138	86
2.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
2.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
3.	Гаражные и гаражно-строительные кооперативы, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреб, сарай), отдельно стоящие овощные ямы, отдельно стоящие гаражи	198	198	198
4.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы	86	86	86
5.	Религиозные организации, содержащиеся за счет прихожан	124	198	X
6.	Жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях	124	124	124

Глава 2. Двухтарифный учет

№ п/п	Категории потребителей	Тарифы (коп./кВтч с НДС)		
		Поквартирный учет	Общий учет	Общий учет
1	2	3	4	5
1.	Городские населенные пункты			

1.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	124	198	124
1.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
1.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	100	158	100
2.	Сельские населенные пункты			
2.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	86	138	86
2.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
2.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	86	138	86
3.	Гаражные и гаражно-строительные кооперативы, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреб, сарай), отдельно стоящие овощные ямы, отдельно стоящие гаражи	198	198	198
4.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы	86	86	86
5.	Религиозные организации, содержащиеся за счет прихожан	124	198	X
6.	Жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях	124	124	124
Ночные тарифы				
7.	Городские населенные пункты			
7.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	66	66	66
7.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	48	48	48
7.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	52	52	52
8.	Сельские населенные пункты			
8.1.	Население, проживающее в домах, оборудованных газовыми плитами	48	48	48
8.2.	Население, проживающее в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	48	48	48
8.3.	Население, проживающее в домах, не оборудованных в установленном порядке газовыми плитами или стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	48	48	48
9.	Гаражные и гаражно-строительные кооперативы, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреб, сарай), отдельно стоящие овощные ямы, отдельно стоящие гаражи	118	118	118
10.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы	48	48	48
11.	Религиозные организации, содержащиеся за счет прихожан	66	66	X
12.	Жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях	66	66	66

Раздел 2. Разъяснения по применению тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области

1. Тарифы, утвержденные настоящим постановлением, распространяются на электрическую энергию, поставляемую всеми энергоснабжающими организациями, осуществляющими деятельность на территории Свердловской области, независимо от организационно-правовой формы, населению и потребителям, отнесенным к группе “население”: населенным пунктам, жилищным организациям, потребляющим электрическую энергию на технические цели жилых домов, садоводческим товариществам, дачно-строительным, гаражно-строительным и гаражным кооперативам, общежитиям, жилым зонам при воинских частях и исправительно-трудовым учреждениям, объединенным хозяйственным постройкам граждан (погреб, сарай), рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, религиозным организациям, содержащимся за счет прихожан.

Жилищные организации - предприятия или учреждения, в собственности, хозяйственном ведении, оперативном управлении или на ином законном основании у которых находится жилищный фонд и объекты инженерной инфраструктуры и в обязанности которых входит предоставление потребителю коммунальных услуг; предприятия и учреждения, уполномоченные выполнять функции исполнителя, - для потребителей, проживающих в государственном или муниципальном жилищном фонде, предприятия, предоставляющие коммунальные услуги, - для потребителей, проживающих в частном жилищном фонде, или для собственников помещений в многоквартирном доме, осуществляющих непосредственное управление таким домом; товарищества и другие объединения собственников, которым передано право управления многоквартирным домом, включая заключение договоров на обслуживание и обеспечение коммунальными услугами.

2. По тарифам, предусмотренным разделом 1 настоящего постановления, производятся расчеты с абонентами за определенный период по показаниям приборов учета общий объем потребленной электрической энергии в месяц.

3. Оплата по тарифам общего учета производят жилищные организации и общежития, рассчитывающиеся по общему счетчику, за все индивидуальное (внутриквартирное) и общее (освещение лестничных площадок, номерных знаков жилых домов, дворов, работа лифтов, насосов и иные технические нужды) потребление электрической энергии в пределах жилищного фонда, включая потери во внутридомовых сетях.

4. При наличии однотарифного счетчика в домах с поквартным учетом расчеты производятся по тарифам, дифференцированным в зависимости от объемов электропотребления.

5. При наличии двухтарифного счетчика в домах как с общим, так и с поквартным учетом расчеты производятся:

1) по ночным тарифам - в будние дни с 23.00 до 07.00 часов, в выходные и праздничные дни - круглосуточно, независимо от объемов электропотребления;

2) по дневным тарифам, дифференцированным в зависимости от объемов электропотребления - в будние дни с 07.00 до 23.00 часов.

6. Социальные нормы месячного потребления электрической энергии, в пределах которых применяются тарифы, указанные в графе 3 раздела 1 настоящего постановления, утверждаются Правительством Свердловской области.

7. Установка стационарных электроплит и электроотопительных установок в жилых домах (квартирах) производится в соответствии с действующими нормативными документами.

8. При использовании электроотопительных установок для отопления жилых домов (квартир) расчеты производятся:

1) при однотарифном учете в соответствии с пунктом 4 настоящих Разъяснений;

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением

Региональной энергетической комиссии

Свердловской области

от 09.12.2005 г. № 274-ПК

“Об утверждении тарифов на электрическую энергию,

поставляемую открытым акционерным обществом “Свердловэнергосбыт” потребителям Свердловской области в 2006 году

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую

открытым акционерным обществом “Свердловэнергосбыт”

потребителям Свердловской области

Раздел 1. Одноставочные и двухставочные тарифы на электрическую энергию (мощность) (тарифное меню)

№ п/п	Наименование групп потребителей, виды тарифов	Единица измерения	Тарифы (без НДС)				
			генераторное напряжение	высокое напряжение (110 кВ и выше)	среднее первое напряжение (35 кВ)	среднее второе напряжение (20-1 кВ)	низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Базовые потребители						
1.1.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Богословский алюминиевый завод»						
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	563	724	904	-	-
1.1.2.	Двухставочный тариф						
1.1.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	132267	227252	339323	-	-
1.1.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	382	413	441	-	-
1.1.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	177	337	518	-	-
1.1.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	0,2	7	22	-	-
1.2.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Уральский алюминиевый завод»						
1.2.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	567	730	-	-	-
1.2.2.	Двухставочный тариф						
1.2.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	132267	227252	-	-	-
1.2.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	382	413	-	-	-
1.2.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	177	341	-	-	-
1.2.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	0,2	7	-	-	-

1.3.	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс»						
1.3.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	720	860	1122	-	-
1.3.2.	Двухставочный тариф						
1.3.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	132267	227252	339323	-	-
1.3.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	559	604	644	-	-
1.3.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	172	322	555	-	-
1.3.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	0,2	6	23	-	-
1.4.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Севералюкситруд»						
1.4.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	702	872	-	-
1.4.2.	Двухставочный тариф						
1.4.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	339323	-	-
1.4.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	413	441	-	-
1.4.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	326	496	-	-
1.4.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	21	-	-
1.5.	Открытое акционерное общество «Серовский завод ферросплавов»						
1.5.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	876	-	-	-
1.5.2.	Двухставочный тариф						
1.5.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.5.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.5.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	331	-	-	-
1.5.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	6	-	-	-
1.6.	Открытое акционерное общество «Верхнеисадское производственное металлургическое объединение»						
1.6.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	944	-	-	-
1.6.2.	Двухставочный тариф						
1.6.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.6.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.6.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	368	-	-	-
1.6.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.7.	Открытое акционерное общество «Святогор»						
1.7.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	924	-	-	-

(Продолжение на 2-й стр.).



(Продолжение. Начало на 1-й стр.).

1.7.2.	Двухставочный тариф	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.7.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.7.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.7.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	357	-	-	-
1.7.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	-	-	-
1.8.	Открытое акционерное общество «Уралэлектромедь»						
1.8.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	951	-	-	-
1.8.2.	Двухставочный тариф						
1.8.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.8.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.8.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	371	-	-	-
1.8.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.9.	Открытое акционерное общество «Первоуральский новотрубный завод»						
1.9.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	794	1008	-	1427	-
1.9.2.	Двухставочный тариф						
1.9.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	132267	227252	-	444915	-
1.9.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	559	604	-	637	-
1.9.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	188	402	-	822	-
1.9.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	0,3	9	-	18	-
1.10.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод»						
1.10.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	931	-	-	-
1.10.2.	Двухставочный тариф						
1.10.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.10.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.10.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	361	-	-	-
1.10.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.11.	Открытое акционерное общество «Металлургический завод им. А. К. Серова»						
1.11.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	966	1184	-	-
1.11.2.	Двухставочный тариф						
1.11.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	339323	-	-
1.11.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	644	-	-
1.11.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	379	598	-	-
1.11.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	26	-	-
1.12.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Каменск-Уральский металлургический завод»						
1.12.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	734	-	-	-
1.12.2.	Двухставочный тариф						
1.12.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.12.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	413	-	-	-
1.12.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	343	-	-	-
1.12.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	-	-	-
1.13.	Открытое акционерное общество «Синарский трубный завод»						
1.13.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	967	-	-	-
1.13.2.	Двухставочный тариф						
1.13.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.13.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.13.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	380	-	-	-
1.13.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.14.	Открытое акционерное общество «Сухоложскцемент»						
1.14.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	915	-	-	-
1.14.2.	Двухставочный тариф						
1.14.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.14.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.14.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	352	-	-	-
1.14.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	-	-	-
1.15.	Открытое акционерное общество «Уральский асбестовый горно-обогатительный комбинат»						
1.15.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	883	-	-	-
1.15.2.	Двухставочный тариф						
1.15.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.15.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.15.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	335	-	-	-
1.15.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	6	-	-	-
1.16.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский электрохимический комбинат»						
1.16.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	944	-	-	-
1.16.2.	Двухставочный тариф						
1.16.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.16.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.16.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	368	-	-	-
1.16.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.17.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьсервис С»						
1.17.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	967	-	-	-
1.17.2.	Двухставочный тариф						
1.17.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.17.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.17.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	380	-	-	-
1.17.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.18.	Общество с ограниченной ответственностью «ВИЗ-Сталь»						
1.18.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	933	-	-	-
1.18.2.	Двухставочный тариф						
1.18.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	-	-
1.18.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	-	-
1.18.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	362	-	-	-
1.18.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	8	-	-	-
1.19.	Общество с ограниченной ответственностью «Тюменьтрансгаз»						
1.19.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	915	-	1246	-
1.19.2.	Двухставочный тариф						
1.19.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	-	444915	-
1.19.2.2.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	-	637	-
1.19.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	352	-	683	-
1.19.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	-	14	-
2.	Прочие потребители						
2.1.	Двухставочный тариф						
	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	132267	227252	339323	444915	471256
	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	559	604	644	637	729
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности						
2.2.1.	от 7000 часов и выше	руб./тыс. кВтч	770	967	1187	1349	1483
2.2.2.	от 6000 до 7000 часов	руб./тыс. кВтч	803	1023	1270	1458	1599
2.2.3.	от 5000 до 6000 часов	руб./тыс. кВтч	847	1100	1384	1608	1757
2.2.4.	от 4000 до 5000 часов	руб./тыс. кВтч	911	1210	1549	1823	1986
2.2.5.	от 3000 до 4000 часов	руб./тыс. кВтч	1012	1383	1807	2162	2345
2.2.6.	от 2000 до 3000 часов	руб./тыс. кВтч	1193	1695	2273	2772	2991
2.2.7.	менее 2000 часов	руб./тыс. кВтч	2146	3331	4716	5976	6384
2.3.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	901	1282	1665	1789	1971
2.4.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	211	551	932	1100	1277
2.4.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	0,5	16	49	26	125
3.	Бюджетные потребители						
3.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1607	1607	1607	1607	1607
4.	Сельскохозяйственные товаропроизводители						
4.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	1204	1204	1204	1204	1204
5.	Электрифицированный железнодорожный транспорт						
5.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	-	921	1117	-	-
5.2.	Двухставочный тариф						
5.2.1.	Ставка за мощность	руб./МВт в месяц	-	227252	339323	-	-
5.2.1.	Ставка за энергию	руб./тыс. кВтч	-	604	644	-	-
5.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	-	355	552	-	-
5.3.1.	в том числе сбыт	руб./тыс. кВтч	-	7	23	-	-

Раздел 2. Зонные тарифы на электрическую энергию (мощность) (тарифное меню)

№ п/п	Наименование групп потребителей, виды тарифов	Единица измерения	Тарифы (без НДС)				
			по диапазонам напряжения				
			генераторное напряжение	высокое напряжение (110 кВ и выше)	среднее первое напряжение (35 кВ)	среднее второе напряжение (20-1 кВ)	низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Базовые потребители						
1.1.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Богословский алюминиевый завод»						
1.1.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.1.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	419	616	833	-	-
1.1.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	531	728	945	-	-
1.1.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	680	876	1093	-	-
1.1.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.1.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	419	616	833	-	-
1.1.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	587	783	1000	-	-
1.2.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Уральский алюминиевый завод»						
1.2.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.2.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	420	619	-	-	-
1.2.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	534	733	-	-	-
1.2.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	685	884	-	-	-
1.2.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.2.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	420	619	-	-	-
1.2.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	590	789	-	-	-
1.3.	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс»						
1.3.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.3.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	558	727	990	-	-
1.3.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	692	861	1124	-	-
1.3.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	866	1035	1297	-	-
1.3.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.3.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	558	727	990	-	-
1.3.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	757	926	1189	-	-
1.4.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Севералюбскитруда»						
1.4.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.4.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	603	808	-	-
1.4.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	707	912	-	-
1.4.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	867	1072	-	-
1.4.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.4.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	603	808	-	-
1.4.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	762	967	-	-
1.5.	Открытое акционерное общество «Серовский завод ферросплавов»						
1.5.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.5.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	736	-	-	-
1.5.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	876	-	-	-
1.5.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1086	-	-	-
1.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.5.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	736	-	-	-
1.5.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	952	-	-	-
1.6.	Открытое акционерное общество «Верхнесалдинское производственное металлургическое объединение»						
1.6.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.6.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	771	-	-	-
1.6.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	944	-	-	-
1.6.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1166	-	-	-
1.6.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.6.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	771	-	-	-
1.6.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1027	-	-	-
1.7.	Открытое акционерное общество «Святогор»						
1.7.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.7.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	760	-	-	-
1.7.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	924	-	-	-
1.7.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1161	-	-	-
1.7.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.7.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	760	-	-	-
1.7.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1011	-	-	-
1.8.	Открытое акционерное общество «Уралэлектромедь»						
1.8.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.8.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	774	-	-	-
1.8.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	951	-	-	-
1.8.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1174	-	-	-
1.8.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.8.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	774	-	-	-
1.8.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1035	-	-	-
1.9.	Открытое акционерное общество «Первоуральский новотрубный завод»						
1.9.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.9.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	566	803	-	1269	-
1.9.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	771	1008	-	1473	-
1.9.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1012	1249	-	1714	-
1.9.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.9.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	566	803	-	1269	-
1.9.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	861	1098	-	1564	-
1.10.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский металлургический завод»						
1.10.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.10.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	764	-	-	-
1.10.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	931	-	-	-
1.10.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1154	-	-	-
1.10.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.10.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	764	-	-	-
1.10.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1015	-	-	-
1.11.	Открытое акционерное общество «Металлургический завод им. А. К. Серова»						
1.11.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.11.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	778	1020	-	-
1.11.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	961	1203	-	-
1.11.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1238	1480	-	-
1.11.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.11.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	778	1020	-	-
1.11.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1063	1305	-	-
1.12.	Открытое акционерное общество «Сибирско-Уральская алюминиевая компания», филиал «Каменск-Уральский металлургический завод»						
1.12.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.12.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	620	-	-	-
1.12.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	735	-	-	-
1.12.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	903	-	-	-
1.12.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.12.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	620	-	-	-
1.12.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	797	-	-	-
1.13.	Открытое акционерное общество «Синарский трубный завод»						
1.13.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.13.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	782	-	-	-
1.13.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	967	-	-	-
1.13.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1194	-	-	-
1.13.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.13.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	782	-	-	-
1.13.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1054	-	-	-
1.14.	Открытое акционерное общество «Сухоложскцемент»						
1.14.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.14.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	756	-	-	-
1.14.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	915	-	-	-
1.14.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1155	-	-	-
1.14.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.14.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	756	-	-	-
1.14.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1005	-	-	-
1.15.	Открытое акционерное общество «Уральский асбестовый горно-обогатительный комбинат»						
1.15.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.15.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	739	-	-	-
1.15.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	883	-	-	-
1.15.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1099	-	-	-
1.15.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.15.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	739	-	-	-
1.15.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	959	-	-	-
1.16.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский электрохимический комбинат»						
1.16.1.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток						
1.16.1.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	770	-	-	-
1.16.1.2.	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	944	-	-	-
1.16.1.3.	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1161	-	-	-
1.16.2.	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток						
1.16.2.1.	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	770	-	-	-
1.16.2.2.	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1026	-	-	-
1.17.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьсервис С»						



(Окончание. Начало на 1–2-й стр.).

<b>1.17.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
1.17.1.1 Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	782	-	-
1.17.1.2 Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	967	-	-
1.17.1.3 Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1238	-	-
<b>1.17.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
1.17.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	782	-	-
1.17.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1069	-	-
<b>1.18. Общество с ограниченной ответственностью «ВИЗ-Сталь»</b>					
<b>1.18.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
1.18.1.1 Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	765	-	-
1.18.1.2 Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	933	-	-
1.18.1.3 Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1158	-	-
<b>1.18.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
1.18.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	765	-	-
1.18.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1017	-	-
<b>1.19. Общество с ограниченной ответственностью «Тюменьтрансгаз»</b>					
<b>1.19.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
1.19.1.1 Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	756	-	1127
1.19.1.2 Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	915	-	1286
1.19.1.3 Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1124	-	1495
<b>1.19.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
1.19.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	756	-	1127
1.19.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	994	-	1365
<b>2. Прочие потребители</b>					
<b>2.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
2.1.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	576	943	1353	1534
2.1.2. Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	825	1271	1681	1862
2.1.3. Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1348	1715	2125	2306
<b>2.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
2.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	576	943	1353	1534
2.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1059	1426	1836	2017
<b>3. Бюджетные потребители</b>					
<b>3.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
3.1.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1328	1328	1328
3.1.2. Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1607	1607	1607
3.1.3. Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	2103	2103	2103
<b>3.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
3.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1328	1328	1328
3.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1767	1767	1767
<b>4. Сельскохозяйственные товаропроизводители</b>					
<b>4.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
4.1.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1008	1008	1008
4.1.2. Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1204	1204	1204
4.1.3. Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1533	1533	1533
<b>4.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
4.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	1008	1008	1008
4.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	1316	1316	1316
<b>5. Электрифицированный железнодорожный транспорт</b>					
<b>5.1. Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток</b>					
5.1.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	758	977	-
5.1.2. Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	-	920	1140	-
5.1.3. Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	-	1120	1340	-
<b>5.2. Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток</b>					
5.2.1. Ночная зона	руб./тыс. кВтч	-	758	977	-
5.2.2. Дневная зона	руб./тыс. кВтч	-	998	1217	-

## Раздел 3. Разъяснения по применению тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Свердловэнерго» потребителям Свердловской области

### Глава 1. Общие положения

1. Настоящие тарифы распространяются на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Свердловэнерго» (далее - ОАО «Свердловэнерго»), потребителям Свердловской области, кроме населения.

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую бюджетным потребителям, сельскохозяйственным товаропроизводителям, учитывают все затраты по выработке, передаче энергии по сетям ОАО «Свердловэнерго» и иных энергоснабжающих организаций, независимо от организационно-правовой формы, основным видом деятельности которых является продажа купленной электрической энергии либо оказание услуг по передаче через свои сети полученной для распределения электрической энергии (далее - энергоснабжающие организации), а также сбыту ее потребителям.

3. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Свердловэнерго» прочим потребителям, учитывают все затраты по выработке, передаче и сбыту энергии.

### Глава 2. Группы потребителей

4. Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

1) базовые потребители – потребители с максимальным значением заявленной мощности, равным или более 20 МВт и годовым числом часов использования заявленной мощности более 7500, подтвержденным фактическим электропотреблением за предшествующий период регулирования показаниями приборов учета или автоматизированной системой контроля и управления потреблением и сбытом энергии (АСКУЭ).

При определении базовых потребителей учтены заявленная мощность и электропотребление для собственных нужд основных потребителей, без учета субабонентов. Энергоснабжающие организации: общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергогаз», общество с ограниченной ответственностью «Трансэнергогаз» отнесены к категории базовые потребители с учетом заявленной мощности и объемов электропотребления обслуживаемых ими конечных потребителей.

2) прочие потребители.

С учетом особенностей структуры электропотребления и частичного финансирования за счет бюджетных средств из числа прочих потребителей выделяются:

1) бюджетные потребители – организации, финансируемые за счет средств федерального бюджета и бюджетов государственных внебюджетных фондов, бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов территориальных государственных внебюджетных фондов, а также местных бюджетов;

2) электрифицированный железнодорожный транспорт – подразделения открытого акционерного общества «Российские железные дороги», расходуемые электрическую энергию на нужды тяги поездов, освещение и прочие нужды тяговых подстанций;

3) сельскохозяйственные товаропроизводители - физические или юридические лица, осуществляющие производство сельскохозяйственной продукции, которая составляет в стоимостном выражении более 50 процентов общего объема производимой продукции, в том числе рыболовецкие артели (колхозы), производство сельскохозяйственной (рыбной) продукции и объем вылова водных биоресурсов в которой составляет в стоимостном выражении более 70 процентов от общего объема производимой продукции.

### Глава 3. Виды тарифов на электрическую энергию (тарифное меню)

5. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую базовым и прочим потребителям, установлены в трёх вариантах:

1) одноставочные, включающие в себя полную стоимость 1 киловатт-часа (кВтч) поставляемой электрической энергии;

2) двухставочные, включающие в себя ставку за 1 киловатт (кВт) заявленной электрической мощности и ставку за 1 киловатт – час (кВтч) поставляемой электрической энергии;

3) зонные тарифы - одноставочные тарифы, дифференцированные по зонам (часам) суток.

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую бюджетным потребителям, сельскохозяйственным товаропроизводителям, установлены в двух вариантах: одноставочные и зонные тарифы.

6. Двухставочные тарифы и одноставочные тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности, применяются при наличии технической возможности измерения и регистрации фактических значений мощности и определения годового числа часов использования заявленной мощности.

Заявленная мощность - наибольшая получасовая электрическая мощность, которую потребитель обязуется ежедневно не превышать в часы максимальной нагрузки энергосистемы. Величина заявленной (договорной) мощности, как правило, устанавливается на год с помесячной разбивкой и отражается в договоре.

7. При трехтарифном учете интервалы тарифных зон суток (пик, полупик, ночь) по энергозонам Общероссийской энергетической системы России устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой у открытого акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России».

8. При двухтарифном учете оплата потребленной электроэнергии осуществляется:

по ночным тарифам - в будние дни с 23.00 до 07.00 часов, в выходные и праздничные дни - круглосуточно;

по дневным тарифам - в будние дни с 07.00 до 23.00 часов.

9. Установка, замена и ввод в эксплуатацию технических средств учета электрической энергии, используемых для коммерческих расчетов производится по согласованию с энергоснабжающей организацией.

### Глава 4. Особенности применения тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Свердловской области

10. Тарифы на электрическую энергию дифференцированы по уровням напряжения в точке подключения электроустановок потребителя к сети энергоснабжающей организации.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного здания порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторов линейных ячеек, линейных разъединителей.

11. Поставка электрической энергии энергоснабжающей организацией осуществляется по тарифам на покупку электрическую энергию, утвержденным в установленном порядке.

12. Поставка электрической энергии энергоснабжающей организацией для бюджетных потребителей и сельскохозяйственных товаропроизводителей осуществляется по тарифам, утвержденным настоящим постановлением.

13. Поставка электрической энергии энергоснабжающей организацией потребителям, не указанным в пункте 12 главы 4 раздела 3 настоящих тарифов, осуществляется по тарифам, утвержденным энергоснабжающей организацией в установленном порядке.

14. Потребители, получающие электрическую энергию для собственных нужд и для нужд субабонентов (далее - основные потребители), оплачивают ее по тарифам, утвержденным настоящим постановлением для соответствующих групп потребителей.

Субабоненты (кроме населения) оплачивают электрическую энергию, полученную через основных потребителей, по тарифам, утвержденным основным потребителем в установленном порядке.

Если основному потребителю в установленном порядке не утверждены тарифы на электрическую энергию, поставляемую субабонентам, то расчеты с ними производятся по тарифам на покупаемую электрическую энергию для соответствующих групп потребителей.

15. Расчеты за электрическую энергию по тарифам, установленным для бюджетных потребителей, осуществляются в пределах лимитов бюджетных обязательств, согласованных в установленном порядке и указанных в договорах энергоснабжения.

16. Оплата за электрическую энергию, поставляемую бюджетным потребителям, при отсутствии лимитов и (или) сверх лимитов, согласованных в установленном порядке, осуществляется по тарифам, утвержденным для прочих потребителей.

17. Тариф, утвержденный для сельскохозяйственных товаропроизводителей, применяется при расчетах за электрическую энергию, используемую на производственные нужды сельскохозяйственных товаропроизводителей в пределах лимитов, согласованных в установленном порядке и указанных в договорах энергоснабжения.

К производственным нуждам относятся:

работа электромоторов и других токоприемников производственного (технологического) назначения;

работа электрокотлов, электробойлеров, электроводонагревателей и других нагревательных приборов, предназначенных для производственных (технологических) целей, а также для отопления и горячего водоснабжения производственных и связанных с производством непроизводственных помещений (фермы, цеха, мастерские, склады, хранилища, гаражи, административные помещения и т.п.);

освещение и отопление производственных помещений и производственных территорий, а также непроизводственных помещений, связанных с производством (фермы, цеха, мастерские, склады, хранилища, гаражи, административные помещения и т.п.).

Расчеты за электрическую энергию, поставляемую сельскохозяйственным товаропроизводителям на иные нужды, не связанные с производством, осуществляются по тарифам, установленным для прочих потребителей.

18. Расчеты за электрическую энергию, потребляемую сельскохозяйственными товаропроизводителями, не внесенными в список (перечень) с лимитами, а также за электрическую энергию, потребленную сверх согласованных лимитов, производятся по тарифам, утвержденным для прочих потребителей.

## от 09.12.2005 г. № 278-ПК г. Екатеринбург Об утверждении нормативных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями Свердловской области

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года № 125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам от 07.09.2004 г. № 69-з/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы" с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 02.08.2005 г. № 337-з/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета" от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ ("Областная газета" от 18.03.2005 г. № 70-71), от 29 августа 2005 года № 682-УГ ("Областная газета" от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

## ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года нормативные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями, расположенными на территории Свердловской области (прилагаются).

2. Установить, что нормативные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные настоящим постановлением, подлежат применению энергоснабжающими организациями (в том числе по отдельным системам централизованного теплоснабжения энергоснабжающих организаций), которым в установленном порядке не утверждены индивидуальные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии.

3. Энергоснабжающим организациям представлять в РЭК Свердловской области для контроля следующие документы:

1) обращение (образец в приложении 1) и пояснительную записку по существу вопроса;

2) анкеты энергоснабжающей организации (приложение 2);

3) данные о показателях ценообразования на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) (приложение 3);

4) информацию о тепловых сетях, находящихся на балансе или ином законном основании у энергоснабжающей организации (в том числе, протяженность, диаметры, границы раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности));

5) копию документа, в соответствии с которым применялся тариф по состоянию на 31 декабря 2005 года;

6) информацию о потребителях и объемах поставляемой им тепловой энергии (услуг по передаче тепловой энергии), а также копии заключенных с ними договоров.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2006 года постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 22.12.2004 г. № 229-ПК "Об утверждении нормативных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, поставляемую, (оказываемые) энергоснабжающими организациями Свердловской области" ("Областная газета" от 11.01.2005 г. № 2).

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя – начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области  
**Н.А.ПОДКОПАЙ.**

## УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Региональной энергетической комиссии

Свердловской области

от 09.12.2005 г. № 278-ПК

"Об утверждении нормативных тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями Свердловской области"

## Нормативные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями, расположенными на территории Свердловской области

Раздел 1. Нормативные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии

в рублях за Гкал (без НДС)

№ п/п	Средняя установленная мощность тепловых источников (котлов), вид топлива	Тариф на тепловую энергию		Тариф на услуги по передаче тепловой энергии
		на коллекторах	из тепловых сетей	
1	2	3	4	5
1.	Энергоснабжающие организации со средней установленной мощностью тепловых источников до 30,0 Гкал/час включительно, использующие в качестве топлива:			
1.1.	газ природный	276,05	297,01	20,96
1.2.	мазут	443,94	464,90	20,96
1.3.	уголь, торфяное топливо	416,24	437,20	20,96
1.4.	дровяное топливо	355,69	376,65	20,96
1.5.	электрическая энергия	1139,07	1160,03	20,96
2.	Энергоснабжающие организации со средней установленной мощностью тепловых источников свыше 30,0 Гкал/час, использующие в качестве топлива:			
2.1.	газ природный	218,98	239,94	20,96
2.2.	мазут	386,09	407,05	20,96
2.3.	уголь, торфяное топливо	345,76	366,72	20,96
2.4.	дровяное топливо	271,20	292,15	20,96
2.5.	электрическая энергия	-	-	-

## Раздел 2. Разъяснения к нормативным тарифам на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии

1. Настоящие нормативные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии распространяются на все энергоснабжающие организации, расположенные на территории Свердловской области, которым в установленном порядке не утверждены индивидуальные тарифы на тепловую энергию, услуги по передаче тепловой энергии, при расчетах за отпускаемую тепловую энергию потребителям, кроме населения.

На тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, распространяются нормативные тарифы, указанные в строке 2.1. раздела 1, вне зависимости от величины средней установленной мощности тепловых источников (котлов) энергоснабжающей организации.

2. Нормативные тарифы дифференцированы в зависимости от:

1) вида используемого топлива;

2) средней установленной мощности тепловых источников (котлов) энергоснабжающей организации.

3. Средняя установленная мощность тепловых источников (котлов) энергоснабжающей организации определяется по формуле:

$$N_{\text{ср}} = \frac{N_{\text{ст}}}{P},$$

где:  $N_{\text{ср}}$  – средняя установленная мощность тепловых источников (котлов), Гкал/час;

$N_{\text{ст}}$  – суммарная установленная мощность всех тепловых источников (котлов) энергоснабжающей организации, Гкал/час;

$P$  – число тепловых источников (котлов) энергоснабжающей организации, штук.

4. При наличии у энергоснабжающей организации тепловых источников (котлов), использующих для выработки тепловой энергии разные виды топлива, нормативный средневзвешенный тариф на тепловую энергию определяется по формуле:

$$T_{\text{ср}} = \frac{T_1 \cdot P_1 + T_2 \cdot P_2 + \dots + T_n \cdot P_n}{P_1 + P_2 + \dots + P_n},$$

где:  $T_{\text{ср}}$  – нормативный средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал;

$T_1 \dots T_n$  – нормативный тариф на тепловую энергию для соответствующего вида топлива, руб./Гкал;

$P_1 \dots P_n$  – расход условного топлива, соответствующий расходу данного вида натурального топлива, определенный по структуре потребляемого топлива за последние 2 года, т.у.т.

5. Нормативные тарифы учитывают экономические обоснованные затраты и прибыль энергоснабжающей организации, включая стоимость произведенной и (или) купленной тепловой энергии, услуг по передаче тепловой энергии (в том числе на содержание тепловых сетей и оплату потерь тепловой энергии при ее передаче по сетям) и стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки тепловой энергии.

6. Исходя из принципа обязательного раздельного учета объемов продукции, доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.98 г. № 700 "О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике" (с изменениями) настоящие нормативные тарифы на тепловую энергию из тепловых сетей соответствуют сумме тарифов на тепловую энергию на коллекторах и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии. В тарифах на услуги по передаче тепловой энергии учтены, в том числе затраты (расходы) на компенсацию потерь тепловой энергии в сетях энергоснабжающей организации, которые дополнительной оплате не подлежат. При отсутствии у энергоснабжающей организации тепловых сетей применяется тариф на тепловую энергию на коллекторах.

7. Настоящие нормативные тарифы на тепловую энергию рассчитаны с учетом полного возврата теплоносителя. В тарифах на тепловую энергию учтены расходы на специально подготовленный теплоноситель, используемый на заполнение и подпитку сетей энергоснабжающей организации (находящихся у нее на правах собственности или иных законных основаниях) и на собственные нужды теплового источника (котельной, ТЭЦ и т. д.).

В тарифах на тепловую энергию не учтены расходы на специально подготовленный теплоноситель при его невозврате и (или) разборе из открытых или закрытых систем теплоснабжения, в том числе при использовании на заполнение и подпитку сетей и присоединенных тепловых энергоустановок (системы отопления и т. д.) потребителей или потере теплоносителя потребителями.

Стоимость специально подготовленного теплоносителя (в том числе воды) оплачивается потребителями тепловой энергии дополнительно по тарифам, утвержденным в установленном порядке.

8. При отпуске тепловой энергии населению (физическим лицам, с которыми заключен договор энергоснабжения) расчеты за тепловую энергию осуществляются по тарифам (ставкам), установленным органами местного самоуправления.

9. В случае, если энергоснабжающая организация имеет несколько систем централизованного теплоснабжения, то в приложении 2 должна быть представлена информация о наименовании всех систем централизованного теплоснабжения энергоснабжающей организации с указанием их местонахождения. При этом, если в соответствии с пунктом 29.5 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-з/2 (с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по тарифам от 23.11.2004 г. № 193-з/11 и от 14.12.2004 г. № 289-з/15), энергоснабжающая организация предполагает применение тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) по системам централизованного теплоснабжения, то Данные о показателях ценообразования на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) (приложение 3) должны быть представлены отдельно по каждой системе централизованного теплоснабжения.

10. Тарифы, превышающие нормативный уровень, установленный настоящим постановлением, подлежат утверждению на основании документов, представленных в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области в установленном порядке.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 278-ПК

Председателю РЭК Свердловской области

(полное наименование энергоснабжающей организации)

направляет для контроля информацию о применении следующих нормативных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

1) на коллекторах – \_\_\_ руб./Гкал;

2) из тепловых сетей – \_\_\_ руб./Гкал,

в том числе тариф на услуги по передаче тепловой энергии – \_\_\_ руб./Гкал.

Указанные тарифы будут применяться энергоснаб



от 09.12.2005 г. № 284-ПК г. Екатеринбург  
*Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнергогосбыт" бюджетным и жилищным организациям Свердловской области, при двухтарифном учете на цели электроотопления*

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года № 125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, от 2 декабря 2005 года № 147-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам от 07.09.2004 г. № 69-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы" с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 02.08.2005 г. № 337-э/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета" от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ ("Областная газета" от 18.03.2005 г. № 70-71), от 29 августа 2005 года № 682-УГ ("Областная газета" от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнергогосбыт" бюджетным и жилищным организациям Свердловской области, а также прочим потребителям для выработки тепловой энергии, поставляемой бюджетным и жилищным организациям, при двухтарифном учете на цели электроотопления в следующих размерах:

1) дневная ставка — в размере одноставочного тарифа, установленного постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 274-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнергогосбыт" потребителям Свердловской области" для бюджетных потребителей Свердловской области;

2) ночная ставка — 80,7 коп./кВт·ч (без НДС).

2. На настоящие тарифы распространяются разъяснения по применению тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнергогосбыт" потребителям Свердловской области, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 274-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнергогосбыт" потребителям Свердловской области".

3. Организациям, получающим электрическую энергию для выработки тепловой энергии, в срок до 1 марта 2006 года представить в РЭК Свердловской области:

1) программу перевода электроотопленных на иные виды топлива;

2) информацию об объемах электрической энергии, расходуемых на выработку тепловой энергии, в том числе для бюджетных и жилищных организаций.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2006 года следующие постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области:

1) от 03.12.2004 г. № 210-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, вырабатываемую открытым акционерным обществом энергетикой и электрификации "Свердловэнерго", поставляемую бюджетным и жилищным организациям Свердловской области, при двухтарифном учете на цели электроотопления" ("Областная газета" от 15.12.2004 г. № 338-340)

2) от 30.03.2005 г. № 77-ПК "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.12.2004 г. № 210-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, вырабатываемую открытым акционерным обществом энергетикой и электрификации "Свердловэнерго", поставляемую бюджетным и жилищным организациям Свердловской области, при двухтарифном учете на цели электроотопления" ("Областная газета" от 01.04.2005 г. № 86-87).

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя — начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области  
Н.А. ПОДКОПАЙ.

от 09.12.2005 г. № 275-ПК г. Екатеринбург  
*Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями базовым и прочим потребителям Свердловской области в 2006 году*

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года № 125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам от 07.09.2004 г. № 69-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы" с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 02.08.2005 г. № 337-э/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета" от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ ("Областная газета" от 18.03.2005 г. № 70-71), от 29 августа 2005 года № 682-УГ ("Областная газета" от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**  
1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года тарифы на электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями базовым и прочим потребителям Свердловской области (прилагаются).

2. Признать утратившими силу с 1 января 2006 года:

1) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2003 г. № 248-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" ("Энергетика региона" от 22.02.2004 г. № 2(67));

2) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2003 г. № 258-ПК "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2003 г. № 248-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" ("Областная газета" от 11.02.2004 г. № 30);

3) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2003 г. № 269-ПК "О внесении дополнений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2003 г. № 248-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области";

4) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.02.2004 г. № 27-ПК "Об утверждении пониженных тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом энергетикой и электрификации "Свердловэнерго";

5) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.02.2004 г. № 28-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "ТранснефтеСервис С" (город Москва);

6) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 01.07.2004 г. № 98-ПК "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.12.2003 г. № 246-ПК "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Свердловской области" (с изменениями) и от 18.12.2003 г. № 248-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" (с изменениями);

7) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 212-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" ("Областная газета" от 22.12.2004 г. № 347-348);

8) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 22.12.2004 г. № 231-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловский деревообрабатывающий завод" (город Екатеринбург)" ("Областная газета" от 11.01.2005 г. № 2);

9) пункт 1 постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.02.2005 г. № 32-ПК "О внесении дополнений в постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 212-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" и от 08.12.2004 г. № 214-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом энергетикой и электрификации "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области" ("Областная газета" от 09.02.2005 г. № 41-42);

10) пункт 1 постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.03.2005 г. № 56-ПК "О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 212-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" и от 09.12.2004 г. № 222-ПК "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Свердловской области" ("Областная газета" от 01.04.2005 г. № 86-87);

11) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.05.2005 г. № 107-ПК "Об утверждении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, передаваемой обществом с ограниченной ответственностью "Реверс-Импэкс" (город Екатеринбург)" ("Энергетика региона" от 30.05.2005 г. № 5(82));

12) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.05.2005 г. № 108-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом "Энергетическая компания завода радиоаппаратуры" (город Екатеринбург)" ("Энергетика региона" от 30.05.2005 г. № 5(82));

13) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.05.2005 г. № 112-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Березовское рудоуправление" (город Березовский)" ("Энергетика региона" от 01.07.2005 г. № 6(83)).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя — начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

Председатель Региональной энергетической комиссии Свердловской области  
Н.А. ПОДКОПАЙ.

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области  
от 09.12.2005 г. № 275-ПК  
*"Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями базовым и прочим потребителям Свердловской области в 2006 году"*

Раздел 1. Тарифы на электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии, поставляемую (оказываемые) энергоснабжающими организациями базовым и прочим потребителям Свердловской области

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации, варианты (виды) тарифов	Единицы измерения	Тарифы (без НДС) по диапазонам напряжения			
			Высокое напряжение (110(60) кВ и выше)	Среднее первое напряжение (35кВ)	Среднее второе напряжение (20-1кВ)	Низкое напряжение (0,4кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Открытое акционерное общество "Корпорация ВСМПО-АВИСМА", г. Верхняя Салда					
1.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
1.1.1	Более 7000 часов		1340	—	1540	1620
1.1.2	от 6000 до 7000 часов		1429	—	1640	1724
1.1.3	от 5000 до 6000 часов		1550	—	1776	1866
1.1.4	от 4000 до 5000 часов		1725	—	1974	2071
1.1.5	от 3000 до 4000 часов		2000	—	2284	2394
1.1.6	от 2000 до 3000 часов		2495	—	2843	2974
1.1.7	Менее 2000 часов		5094	—	5774	6020
1.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1317	—	1512	1558
1.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	35	—	230	276
1.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	2	1
1.4.	Двухставочные тарифы					
1.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	360920	—	407210	423104
1.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	763	—	888	943
1.5.	Зонные тарифы					
1.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
1.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	932	—	1127	1174
1.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1504	—	1699	1745
1.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
1.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	932	—	1127	1174
1.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	1317	—	1512	1558
1.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1863	—	2058	2105
2.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" филиал "Торковская железная дорога" Извское отделение Красноуральская дистанция электроснабжения (ЭД-10 Красноуральск), г. Красноуральск					
2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
2.1.1	Более 7000 часов		1405	1679	1873	2362
2.1.2	от 6000 до 7000 часов		1496	1839	2031	2586
2.1.3	от 5000 до 6000 часов		1620	2057	2247	2891
2.1.4	от 4000 до 5000 часов		1800	2372	2558	3331
2.1.5	от 3000 до 4000 часов		2083	2867	3047	4024
2.1.6	от 2000 до 3000 часов		2566	3757	3928	5271
2.1.7	Менее 2000 часов		5071	8433	8553	11815
2.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1415	1759	1965	2523
2.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	133	477	682	1240
2.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	8	5	9
2.4.	Двухставочные тарифы					
2.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	371119	649461	642281	909000
2.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	811	640	845	907
2.5.	Зонные тарифы					
2.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
2.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1023	1459	1573	2131
2.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1606	1904	2155	2713
2.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
2.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1023	1459	1573	2131
2.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	1415	1759	1965	2523
2.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1973	2184	2522	3080
3	Закрытое акционерное общество "Нижнесертинский металлургический завод", г. Нижние Серги					
3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
3.1.1	Более 7000 часов		1263	—	1328	—
3.1.2	от 6000 до 7000 часов		1325	—	1400	—
3.1.3	от 5000 до 6000 часов		1409	—	1494	—
3.1.4	от 4000 до 5000 часов		1531	—	1631	—
3.1.5	от 3000 до 4000 часов		1723	—	1846	—
3.1.6	от 2000 до 3000 часов		2068	—	2234	—
3.1.7	Менее 2000 часов		3880	—	4268	—
3.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1334	—	1368	—
3.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	52	—	86	—
3.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	2	—	3	—
3.4.	Двухставочные тарифы					
3.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	318735	—	334009	—
3.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	778	—	794	—
3.5.	Зонные тарифы					
3.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
3.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	949	—	983	—
3.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1521	—	1554	—
3.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
3.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	949	—	983	—
3.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	1334	—	1368	—
3.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1881	—	1914	—
4.	Открытое акционерное общество "Уралбурмаш", п.Верхние Серги					
4.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
4.1.1	Более 7000 часов		—	—	1416	1619
4.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1503	1720
4.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1622	1858
4.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1794	2056
4.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	2065	2369
4.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2552	2931
4.1.7	Менее 2000 часов		—	—	5109	5882
4.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1522	1744
4.3.	Тариф за услуги по	руб./тыс.	—	—	240	462

	передаче в том числе:	кВтч				
4.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	11	27
4.4.	Двухставочные тарифы					
4.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	—	—	355134	409926
4.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	—	847	963
4.5.	Зонные тарифы					
4.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
4.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1111	1333
4.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1721	1943
4.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
4.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1111	1333
4.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1522	1744
4.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2106	2328
4.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./ тыс. кВтч	—	—	1343	1544
4.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./ тыс. кВтч	—	—	139	340
5.	Закрытое акционерное общество "Нижнесертинский металлургический завод" обособленное подразделение "Металло-металлургическое производство", г.Ревда					
5.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
5.1.1	Более 7000 часов		1160	1165	1186	—
5.1.2	от 6000 до 7000 часов		1208	1213	1238	—
5.1.3	от 5000 до 6000 часов		1275	1280	1310	—
5.1.4	от 4000 до 5000 часов		1371	1376	1412	—
5.1.5	от 3000 до 4000 часов		1522	1527	1573	—
5.1.6	от 2000 до 3000 часов		1793	1800	1865	—
5.1.7	Менее 2000 часов		3218	3227	3390	—
5.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1350	1409	1389	—
5.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	69	129	109	—
5.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	1	1	—
5.4.	Двухставочные тарифы					
5.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	302319	308712	307211	—
5.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	679	673	697	—
5.5.	Зонные тарифы					
5.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
5.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	965	998	1005	—
5.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1536	1596	1576	—
5.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
5.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	965	1025	1005	—
5.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	1350	1409	1389	—
5.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1896	1956	1935	—
6.	Открытое акционерное общество "Среднеуральский металлургический завод", г.Ревда					
6.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
6.1.1	Более 7000 часов		—	—	1353	1485
6.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1440	1591
6.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1558	1735
6.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1729	1929
6.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1997	2233
6.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2479	2780
6.1.7	Менее 2000 часов		—	—	5013	5651
6.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1349	1504
6.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	—	—	67	222
6.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	1	3
6.4.	Двухставочные тарифы					
6.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	—	—	351832	430606
6.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	—	791	796
6.5.	Зонные тарифы					
6.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
6.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	964	1119
6.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1536	1690
6.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
6.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	964	1119
6.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1349	1504
6.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1896	2050
7.	Открытое акционерное общество "Уральский асбестовый горно-обогатительный комбинат", г.Асбест					
7.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
7.1.1	Более 7000 часов		1412	1627	1719	—
7.1.2	от 6000 до 7000 часов		1596	1736	1848	—
7.1.3	от 5000 до 6000 часов		1634	1885	2024	—
7.1.4	от 4000 до 5000 часов		1819	2100	2278	—
7.1.5	от 3000 до 4000 часов		2109	2438	2676	—
7.1.6	от 2000 до 3000 часов		2632	3046	3394	—
7.1.7	Менее 2000 часов		5377	6240	7161	—
7.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1256	1573	1649	—
7.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	94	291	367	—
7.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	1	2	5	—
7.4.	Двухставочные тарифы					
7.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	381275	443567	523192	—
7.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	802	917	882	—
7.5.	Зонные тарифы					
7.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
7.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	992	1189	1264	—
7.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1563	1760	1836	—
7.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
7.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	992	1189	1264	—
7.5.2.2	Полуночная зона	руб./тыс. кВтч	1376	1573	1649	—
7.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1923	2120	2196	—
8.	Общество с ограниченной ответственностью "Березовское рудоуправление", п.Ленинский					
8.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
8.1.1	Более 7000 часов		—	1283	1349	1636
8.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	1357	1424	1718
8.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	1458	1526	1830
8.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	1605	1674	1992
8.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	1835	1906	2247
8.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	2248	2325	2705
8.1.7	Менее 2000 часов		—	4421	4521	5113
8.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования	руб./ тыс. кВтч	—	1432	1500	1799



(Продолжение. Начало на 4-й стр.).

8.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	39	107	405
8.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	2	3	13
8.4.	Двухставочные тарифы					
8.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	301780	305015	334335
8.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	800	861	1101
8.5.	Зонные тарифы					
8.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
8.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1014	1082	1380
8.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1636	1703	2002
8.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
8.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1014	1082	1380
8.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	1432	1500	1799
8.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	2027	2095	2394
9.	Закрытое акционерное общество "Уральский завод прецизионных сплавов", г.Березовский					
9.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
9.1.1	Более 7000 часов		1043	—	1513	—
9.1.2	от 6000 до 7000 часов		1079	—	1598	—
9.1.3	от 5000 до 6000 часов		1128	—	1713	—
9.1.4	от 4000 до 5000 часов		1198	—	1878	—
9.1.5	от 3000 до 4000 часов		1309	—	2139	—
9.1.6	от 2000 до 3000 часов		1508	—	2608	—
9.1.7	Менее 2000 часов		2554	—	5072	—
9.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1371	—	2649	—
9.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	89	—	1367	—
9.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	2	—	141	—
9.4.	Двухставочные тарифы					
9.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	145267	—	342211	—
9.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	811	—	966	—
9.5.	Зонные тарифы					
9.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
9.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	986	—	2264	—
9.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	1558	—	2836	—
9.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
9.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	986	—	2264	—
9.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1371	—	2649	—
9.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1918	—	3196	—
10.	Открытое акционерное общество "Уральский завод химических реактивов", г.Верхняя Пышма					
10.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
10.1.1	Более 7000 часов		1147	—	1276	1389
10.1.2	от 6000 до 7000 часов		1207	—	1336	1461
10.1.3	от 5000 до 6000 часов		1290	—	1418	1559
10.1.4	от 4000 до 5000 часов		1410	—	1536	1700
10.1.5	от 3000 до 4000 часов		1597	—	1723	1923
10.1.6	от 2000 до 3000 часов		1935	—	2058	2323
10.1.7	Менее 2000 часов		3710	—	3816	4426
10.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1323	—	1535	1686
10.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	41	—	253	404
10.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	3	—	9	20
10.4.	Двухставочные тарифы					
10.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	246508	—	283937	292035
10.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	752	—	890	922
10.5.	Зонные тарифы					
10.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
10.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	938	—	1140	1301
10.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	1510	—	1722	1872
10.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
10.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	938	—	1140	1301
10.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1323	—	1535	1686
10.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1870	—	2082	2233
11.	Открытое акционерное общество "Уралреммет", г.Верхняя Пышма					
11.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
11.1.1	Более 7000 часов		—	1314	1561	—
11.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	1398	1682	—
11.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	1512	1846	—
11.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	1677	2083	—
11.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	1938	2456	—
11.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	2407	3127	—
11.1.7	Менее 2000 часов		—	4866	6650	—
11.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	1622	2074	—
11.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	62	513	—
11.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	4	50	—
11.4.	Двухставочные тарифы					
11.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	341575	489351	—
11.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	767	778	—
11.5.	Зонные тарифы					
11.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
11.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1163	1604	—
11.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1845	2302	—
11.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
11.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	1163	1604	—
11.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	1622	2074	—
11.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	2275	2741	—
12.	Открытое акционерное общество "Уралэлектромедь", г.Верхняя Пышма					
12.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
12.1.1	Более 7000 часов		1304	—	1454	1470
12.1.2	от 6000 до 7000 часов		1388	—	1553	1571
12.1.3	от 5000 до 6000 часов		1502	—	1688	1708
12.1.4	от 4000 до 5000 часов		1667	—	1883	1906
12.1.5	от 3000 до 4000 часов		1927	—	2190	2217
12.1.6	от 2000 до 3000 часов		2394	—	2741	2777
12.1.7	Менее 2000 часов		4948	—	5637	5718
12.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1316	—	1464	1478
12.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	34	—	182	196
12.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	1	1
12.4.	Двухставочные тарифы					
12.4.1	Ставка платы за мощность	руб.	340747	—	402238	408434

12.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	759	—	811	817
12.5.	Зонные тарифы					
12.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
12.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	930	—	1078	1092
12.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	1503	—	1651	1665
12.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
12.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	930	—	1078	1092
12.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1316	—	1464	1478
12.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1864	—	2013	2026
13.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Верхнеуральский машиностроительный завод", г.Верхняя Пышма					
13.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
13.1.1	Более 7000 часов		1130	—	1412	1564
13.1.2	от 6000 до 7000 часов		1183	—	1498	1662
13.1.3	от 5000 до 6000 часов		1255	—	1616	1795
13.1.4	от 4000 до 5000 часов		1360	—	1786	1988
13.1.5	от 3000 до 4000 часов		1524	—	2053	2291
13.1.6	от 2000 до 3000 часов		1820	—	2533	2836
13.1.7	Менее 2000 часов		3374	—	5056	5697
13.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1391	—	1819	2024
13.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	109	—	537	742
13.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	3	—	21	28
13.4.	Двухставочные тарифы					
13.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	215825	—	350445	397432
13.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	784	—	851	928
13.5.	Зонные тарифы					
13.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
13.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	1005	—	1433	1638
13.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	1579	—	2007	2212
13.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
13.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	1005	—	1433	1638
13.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1391	—	1819	2024
13.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	1940	—	2369	2573
14.	Открытое акционерное общество "Екатеринбурггаз", г.Екатеринбург					
14.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
14.1.1	Более 7000 часов		—	—	1308	1343
14.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1364	1403
14.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1442	1483
14.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1554	1600
14.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1730	1784
14.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2046	2030
14.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3709	3144
14.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1687	1770
14.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	119	202
14.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	32	50
14.4.	Двухставочные тарифы					
14.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	—	230863	240756
14.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	—	938	958
14.5.	Зонные тарифы					
14.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
14.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	1216	1299
14.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	1915	1998
14.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
14.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	1216	1299
14.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	1687	1770
14.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	2356	2438
15.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания "Измурд", г.Екатеринбург					
15.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
15.1.1	Более 7000 часов		—	—	497	—
15.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	518	—
15.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	546	—
15.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	586	—
15.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	649	—
15.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	763	—
15.1.7	Менее 2000 часов		—	—	1360	—
15.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	618	—
15.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	26	—
15.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	2	—
15.4.	Двухставочные тарифы					
15.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	—	82894	—
15.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	—	365	—
15.5.	Зонные тарифы					
15.5.1	Тарифы, дифференцируемые по 2 зонам суток					
15.5.1.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	440	—
15.5.1.2	Дневная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	704	—
15.5.2.	Тарифы, дифференцируемые по 3 зонам суток					
15.5.2.1	Ночная зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	440	—
15.5.2.2	Полупиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	618	—
15.5.2.3	Пиковая зона	руб./ тыс. кВтч	—	—	871	—
16.	Волековская часть 47051, г.Екатеринбург					
16.1	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
16.1.1	Более 7000 часов		—	—	1187	1236
16.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1242	1293
16.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1317	1371
16.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1425	1483
16.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1595	1659
16.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	1901	1977
16.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3508	3644
16.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцируемые по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1434	1488
16.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	152	206
16.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	4	5
16.4.	Двухставочные тарифы					
16.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	—	223179	231579</



(Продолжение. Начало на 4—5-й стр.).

	дифференцированные по 2 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	1196	1292
21.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1863	1955
21.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
21.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
21.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1196	1292
21.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1645	1738
21.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2283	2372
22.	Открытое акционерное общество "Свердловский деревообрабатывающий завод", г. Екатеринбург					
22.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
22.1.1	Более 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1122	—
22.1.2	от 6000 до 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1180	—
22.1.3	от 5000 до 6000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1260	—
22.1.4	от 4000 до 5000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1375	—
22.1.5	от 3000 до 4000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1556	—
22.1.6	от 2000 до 3000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1881	—
22.1.7	Менее 2000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	3590	—
22.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1387	—
22.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	106	—
22.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	10	—
22.4.	Двухтарифные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
22.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	237308	—
22.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	742	—
22.5.	Зонные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
22.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
22.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1003	—
22.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1574	—
22.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
22.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1003	—
22.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1387	—
22.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1934	—
23.	Общество с ограниченной ответственностью "ЦКС-Сур", г. Екатеринбург					
23.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
23.1.1	Более 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1585	—
23.1.2	от 6000 до 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1678	—
23.1.3	от 5000 до 6000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1805	—
23.1.4	от 4000 до 5000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1988	—
23.1.5	от 3000 до 4000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	2276	—
23.1.6	от 2000 до 3000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	2795	—
23.1.7	Менее 2000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	5518	—
23.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1763	—
23.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	225	—
23.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	55	—
23.4.	Двухтарифные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
23.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	378164	—
23.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	980	—
23.5.	Зонные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
23.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
23.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1301	—
23.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1988	—
23.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
23.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1301	—
23.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1763	—
23.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2421	—
24.	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт металлургической промышленности" ОАО "НИИМТ", г. Екатеринбург					
24.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
24.1.1	Более 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1508	1553
24.1.2	от 6000 до 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1581	1630
24.1.3	от 5000 до 6000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1681	1735
24.1.4	от 4000 до 5000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1825	1886
24.1.5	от 3000 до 4000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	2052	2123
24.1.6	от 2000 до 3000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	2461	2551
24.1.7	Менее 2000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	4605	4797
24.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1847	1908
24.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	309	370
24.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	31	42
24.4.	Двухтарифные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
24.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	297811	311904
24.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	1031	1054
24.5.	Зонные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
24.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
24.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1350	1412
24.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2088	2150
24.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
24.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1350	1412
24.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1847	1908
24.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2553	2615
25.	Областное государственное унитарное предприятие "Птицефабрика "Свердловская", г. Екатеринбург					
25.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
25.1.1	Более 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1132	1221
25.1.2	от 6000 до 7000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1185	1277
25.1.3	от 5000 до 6000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1256	1352
25.1.4	от 4000 до 5000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1359	1462
25.1.5	от 3000 до 4000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1522	1633
25.1.6	от 2000 до 3000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	1814	1943
25.1.7	Менее 2000 часов	руб./тыс. кВтч	—	—	3447	3567
25.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1409	1505
25.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	125	191
25.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	6	6
25.4.	Двухтарифные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
25.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	212950	225551
25.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	792	860
25.5.	Зонные тарифы	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
25.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
25.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1045	1110
25.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1631	1697

25.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
25.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1045	1110
25.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1439	1505
25.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2000	2066
25.6.	Однотарифные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	1325	1384
25.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	121	180
26.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая компания", г.Екатеринбург					
26.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
26.1.1	Более 7000 часов		—	—	994	—
26.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1042	—
26.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1107	—
26.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1202	—
26.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1350	—
26.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	1617	—
26.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3020	—
26.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1174	—
26.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	54	—
26.3.1.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	3	—
26.4.	Двухтарифные тарифы					
26.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	194871	—
26.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	682	—
26.5.	Зонные тарифы					
26.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
26.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	838	—
26.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1337	—
26.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
26.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	838	—
26.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1174	—
26.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1651	—
26.6.	Однотарифные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	1259	—
26.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	55	—
27.	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" Свердловская железная дорога - филиал ОАО "РЖД", г.Екатеринбург					
27.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
27.1.1	Более 7000 часов		1459	1433	1900	2181
27.1.2	от 6000 до 7000 часов		1552	1523	2053	2366
27.1.3	от 5000 до 6000 часов		1680	1646	2261	2618
27.1.4	от 4000 до 5000 часов		1864	1822	2563	2983
27.1.5	от 3000 до 4000 часов		2154	2100	3036	3556
27.1.6	от 2000 до 3000 часов		2676	2601	3889	4587
27.1.7	Менее 2000 часов		5414	5227	8364	10001
27.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1590	1559	2108	2500
27.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	283	252	801	1192
27.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	1	4	6
27.4.	Двухтарифные тарифы					
27.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	380337	364793	621543	751888
27.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	850	850	905	978
27.5.	Зонные тарифы					
27.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
27.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1189	1157	1707	2098
27.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1785	1754	2303	2695
27.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
27.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1189	1157	1707	2098
27.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1590	1559	2108	2500
27.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	2161	2130	2679	3070
28.	Общество с ограниченной ответственностью "Шабровский электрические сети", г.Екатеринбург					
28.1.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	96	215	397	287
28.1.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	—	—
29.	Открытое акционерное общество "Машиностроительный завод имени М.И.Калинина", г.Екатеринбург					
29.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
29.1.1	Более 7000 часов		—	—	1255	1382
29.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1316	1453
29.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1398	1549
29.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1517	1689
29.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1704	1908
29.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2041	2303
29.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3808	4374
29.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1577	1830
29.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	221	474
29.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	5	12
29.4.	Двухтарифные тарифы					
29.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	245466	287658
29.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	862	922
29.5.	Зонные тарифы					
29.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
29.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1169	1422
29.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1775	2028
29.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
29.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1169	1422
29.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1577	1830
29.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2156	2410
30.	Открытое акционерное общество "Патра", г.Екатеринбург					
30.1	Однотарифные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
30.1.1	Более 7000 часов		—	—	1357	—
30.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1443	—
30.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1560	—
30.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1730	—
30.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1996	—
30.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2476	—
30.1.7	Менее 2000 часов		—	—	4995	—
30.2.	Однотарифные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1391	—
30.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./тыс. кВтч	—	—	158	—



(Продолжение. Начало на 4—6-й стр.).

34.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	109	—
34.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	2	—
34.4.	Двухставочные тарифы					
34.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	315798	—
34.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	805	—
34.5.	Зонные тарифы					
34.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
34.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1006	—
34.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1578	—
34.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
34.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1006	—
34.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1391	—
34.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1938	—
35.	Открытое акционерное общество "Кировградский завод твердых сплавов", г.Кировград					
35.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
35.1.1	Более 7000 часов		1045	—	1151	1615
35.1.2	от 6000 до 7000 часов		1109	—	1227	1743
35.1.3	от 5000 до 6000 часов		1195	—	1331	1918
35.1.4	от 4000 до 5000 часов		1320	—	1481	2170
35.1.5	от 3000 до 4000 часов		1516	—	1716	2568
35.1.6	от 2000 до 3000 часов		1870	—	2141	3281
35.1.7	Менее 2000 часов		3724	—	4367	7031
35.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1086	—	1184	1661
35.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	29	—	128	604
35.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	—	4	20
35.4.	Двухставочные тарифы					
35.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	257571	—	309287	597041
35.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	633	—	656	678
35.5.	Зонные тарифы					
35.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
35.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	769	—	867	1344
35.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1240	—	1338	1815
35.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
35.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	769	—	867	1344
35.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1086	—	1184	1661
35.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1536	—	1635	2111
36.	Богословский алюминиевый завод - филиал открытого акционерного общества "Сибирско-Уральская Алюминиевая компания", г.Красноуральск					
36.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
36.1.1	Более 7000 часов		1315	—	1352	—
36.1.2	от 6000 до 7000 часов		1396	—	1436	—
36.1.3	от 5000 до 6000 часов		1505	—	1550	—
36.1.4	от 4000 до 5000 часов		1663	—	1717	—
36.1.5	от 3000 до 4000 часов		1911	—	1978	—
36.1.6	от 2000 до 3000 часов		2358	—	2447	—
36.1.7	Менее 2000 часов		4705	—	4914	—
36.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1346	—	1385	—
36.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	64	—	103	—
36.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	—	2	—
36.4.	Двухставочные тарифы					
36.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	325924	—	342477	—
36.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	794	—	803	—
36.5.	Зонные тарифы					
36.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
36.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	967	—	1001	—
36.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1530	—	1571	—
36.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
36.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	967	—	1001	—
36.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1346	—	1385	—
36.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1884	—	1931	—
36.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	1286	—	1303	—
36.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	62	—	99	—
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис», г.Красноуральск					
37.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
37.1.1	Более 7000 часов		1223	—	1347	—
37.1.2	от 6000 до 7000 часов		1294	—	1430	—
37.1.3	от 5000 до 6000 часов		1390	—	1535	—
37.1.4	от 4000 до 5000 часов		1528	—	1679	—
37.1.5	от 3000 до 4000 часов		1746	—	1908	—
37.1.6	от 2000 до 3000 часов		2138	—	2318	—
37.1.7	Менее 2000 часов		4195	—	4469	—
37.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1293	—	1430	—
37.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	11	—	148	—
37.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	3	—	29	—
37.4.	Двухставочные тарифы					
37.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	285713	—	336440	—
37.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	766	—	809	—
37.5.	Зонные тарифы					
37.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
37.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	909	—	1045	—
37.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1480	—	1617	—
37.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
37.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	909	—	1045	—
37.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1293	—	1430	—
37.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1840	—	1977	—
37.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	1215	—	1349	—
37.6.1	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	11	—	145	—
38.	Открытое акционерное общество "Кушвинский завод прокатных валков", г.Кушва					
38.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
38.1.1	Более 7000 часов		—	—	1408	1475
38.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1467	1536
38.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1547	1619
38.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1663	1740

38.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1846	1929
38.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2175	2270
38.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3900	4058
38.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1743	1823
38.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	—	—	78	158
38.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	4	7
38.4.	Двухставочные тарифы					
38.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	—	—	239654	248350
38.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	—	—	1024	1077
38.5.	Зонные тарифы					
38.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
38.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1243	1322
38.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1987	2066
38.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
38.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1243	1322
38.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1743	1823
38.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2455	2534
39.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Комбинат "Электрохимприбор", г.Лесной					
39.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
39.1.1	Более 7000 часов		1348	—	1554	1623
39.1.2	от 6000 до 7000 часов		1428	—	1655	1731
39.1.3	от 5000 до 6000 часов		1538	—	1793	1879
39.1.4	от 4000 до 5000 часов		1695	—	1993	2092
39.1.5	от 3000 до 4000 часов		1943	—	2307	2426
39.1.6	от 2000 до 3000 часов		2389	—	2871	3029
39.1.7	Менее 2000 часов		4658	—	5746	6126
39.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1481	—	1714	1797
39.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	198	—	432	515
39.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	1	2
39.4.	Двухставочные тарифы					
39.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	325215	—	411831	439418
39.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	828	—	895	920
39.5.	Зонные тарифы					
39.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
39.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1056	—	1290	1373
39.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1687	—	1920	2004
39.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
39.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1056	—	1290	1373
39.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1481	—	1714	1797
39.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	2083	—	2317	2400
39.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./ тыс. кВтч	1264	—	1472	1546
39.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./ тыс. кВтч	60	—	268	342
40.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Производственное объединение "Уральвагонзавод" имени Ф.Э.Дзержинского", г.Нижний Тагил					
40.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
40.1.1	Более 7000 часов		962	—	1030	—
40.1.2	от 6000 до 7000 часов		995	—	1064	—
40.1.3	от 5000 до 6000 часов		1041	—	1109	—
40.1.4	от 4000 до 5000 часов		1106	—	1175	—
40.1.5	от 3000 до 4000 часов		1209	—	1278	—
40.1.6	от 2000 до 3000 часов		1394	—	1464	—
40.1.7	Менее 2000 часов		2366	—	2441	—
40.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1334	—	1397	—
40.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	52	—	115	—
40.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	—	—
40.4.	Двухставочные тарифы					
40.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	135000	—	135632	—
40.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	746	—	813	—
40.5.	Зонные тарифы					
40.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
40.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	950	—	1012	—
40.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1521	—	1583	—
40.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
40.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	950	—	1012	—
40.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1334	—	1397	—
40.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1881	—	1943	—
41.	Общество с ограниченной ответственностью "Металлэнергофинанс", г.Нижний Тагил					
41.1	Базовые потребители					
41.1.1	Открытое акционерное общество «Нижнетагильский металлургический комбинат», г. Нижний Тагил					
41.1.1.1	Одноставочный тариф	руб./ тыс. кВтч	839	882	—	—
41.1.1.2	Двухставочные тарифы					
41.1.1.2.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	246341	268488	—	—
41.1.1.2.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	598	619	—	—
41.1.2	Открытое акционерное общество «Качканарский горно-обогатительный комбинат "Вашидый", г. Качканар					
41.1.2.1	Одноставочный тариф	руб./ тыс. кВтч	898	—	—	—
41.1.2.2	Двухставочные тарифы					
41.1.2.2.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	246341	—	—	—
41.1.2.2.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	598	—	—	—
41.1.3	Открытое акционерное общество "Высокогорский горно-обогатительный комбинат", г. Нижний Тагил					
41.1.3.1	Одноставочный тариф	руб./ тыс. кВтч	948	1000	—	—
41.1.3.2	Двухставочные тарифы					
41.1.3.2.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	246341	268488	—	—
41.1.3.2.2	Ставка платы за энергию	руб./ тыс. кВтч	598	619	—	—
41.2	Прочие потребители					
41.2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
41.2.1.1	Более 7000 часов		992	1048	1059	1488
41.2.1.2	от 6000 до 7000 часов		1053	1114	1126	1609
41.2.1.3	от 5000 до 6000 часов		1136	1204	1216	1773
41.2.1.4	от 4000 до 5000 часов		1255	1335	1347	2010
41.2.1.5	от 3000 до 4000 часов		1443	1539	1552	2383
41.2.1.6	от 2000 до 3000 часов		1781	1907	1921	3054
41.2.1.7	Менее 2000 часов		3554	3840	3861	6577
41.2.2	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1008	1068	1077	1512
41.2.3	Тариф за услуги по передаче в том числе:	руб./ тыс. кВтч	23	83	92	527
41.2.3.1	сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	1	1	11
41.2.4.	Двухставочные тарифы					



(Продолжение. Начало на 4—7-й стр.).

45.4.	Двухставочные тарифы	кВтч			
45.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	264913	—	275228
45.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	780	—	820
45.5.	Зонные тарифы				
45.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
45.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	961	—	1021
45.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1533	—	1592
45.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
45.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	961	—	1021
45.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1346	—	1405
45.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1894	—	1953
46.	Общество с ограниченной ответственностью "Первоуральский завод комплексных металлических конструкций - КОМЕТКОН", г.Первоуральск				
46.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
46.1.1	Более 7000 часов		1154	—	1226
46.1.2	от 6000 до 7000 часов		1215	—	1293
46.1.3	от 5000 до 6000 часов		1298	—	1384
46.1.4	от 4000 до 5000 часов		1418	—	1516
46.1.5	от 3000 до 4000 часов		1607	—	1723
46.1.6	от 2000 до 3000 часов		1947	—	2096
46.1.7	Менее 2000 часов		3731	—	4053
46.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1317	—	1403
46.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	35	—	121
46.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	—	6
46.4.	Двухставочные тарифы				
46.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	247773	—	271781
46.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	757	—	791
46.5.	Зонные тарифы				
46.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
46.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	932	—	1018
46.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1504	—	1590
46.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
46.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	932	—	1018
46.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1317	—	1403
46.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1864	—	1950
47.	Открытое акционерное общество "Северский трубный завод", г.Полевской				
47.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
47.1.1	Более 7000 часов		1274	—	1344
47.1.2	от 6000 до 7000 часов		1348	—	1422
47.1.3	от 5000 до 6000 часов		1449	—	1528
47.1.4	от 4000 до 5000 часов		1594	—	1682
47.1.5	от 3000 до 4000 часов		1822	—	1923
47.1.6	от 2000 до 3000 часов		2232	—	2358
47.1.7	Менее 2000 часов		4388	—	4638
47.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1400	—	1452
47.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	48	—	100
47.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	—	1
47.4.	Двухставочные тарифы				
47.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	209407	—	316674
47.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	795	—	838
47.5.	Зонные тарифы				
47.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
47.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	995	—	1047
47.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1597	—	1649
47.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
47.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	995	—	1047
47.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1400	—	1452
47.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1977	—	2029
47.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	1250	—	1298
47.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	46	—	94
48.	Открытое акционерное общество "Полевской криопитовый завод", г.Полевской				
48.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
48.1.1	Более 7000 часов		—	—	1266
48.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1337
48.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1433
48.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1571
48.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1788
48.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2180
48.1.7	Менее 2000 часов		—	—	4235
48.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1470
48.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	188
48.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	4
48.4.	Двухставочные тарифы				
48.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	285422
48.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	810
48.5.	Зонные тарифы				
48.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
48.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1085
48.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1657
48.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
48.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1085
48.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1470
48.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2017
49.	Открытое акционерное общество "Северуральскнефтегаз", г.Северуральск				
49.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
49.1.1	Более 7000 часов		1189	1238	1435
49.1.2	от 6000 до 7000 часов		1251	1303	1496
49.1.3	от 5000 до 6000 часов		1336	1392	1579
49.1.4	от 4000 до 5000 часов		1459	1520	1699
49.1.5	от 3000 до 4000 часов		1652	1721	1887
49.1.6	от 2000 до 3000 часов		2000	2083	2226
49.1.7	Менее 2000 часов		3824	3983	4004
49.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1337	1414	1662
49.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	55	132	380
49.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	1	2	4

49.4.	Двухставочные тарифы	кВтч			
49.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	253453	263918	246958
49.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	783	816	1040
49.5.	Зонные тарифы				
49.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
49.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	952	1030	1302
49.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1524	1601	1837
49.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
49.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	952	1030	1302
49.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1337	1414	1662
49.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1884	1961	2173
50.	Открытое акционерное общество "Металлургический завод им.А.К.Серова", г.Серов				
50.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
50.1.1	Более 7000 часов		1406	1434	1482
50.1.2	от 6000 до 7000 часов		1497	1528	1578
50.1.3	от 5000 до 6000 часов		1621	1657	1709
50.1.4	от 4000 до 5000 часов		1801	1843	1898
50.1.5	от 3000 до 4000 часов		2083	2135	2195
50.1.6	от 2000 до 3000 часов		2591	2660	2730
50.1.7	Менее 2000 часов		5258	5419	5539
50.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1409	1444	1497
50.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	7	42	96
50.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	—	1	2
50.4.	Двухставочные тарифы				
50.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	370355	383161	390078
50.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	813	821	858
50.5.	Зонные тарифы				
50.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
50.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	988	1023	1077
50.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1613	1648	1702
50.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
50.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	988	1023	1077
50.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1409	1444	1497
50.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	2007	2041	2095
50.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	1210	1244	1292
50.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	6	40	88
51.	Закрываемое акционерное общество "Народное предприятие Сухожоложскоеобеспечение", г.Сухожоложье				
51.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
51.1.1	Более 7000 часов		1493	—	—
51.1.2	от 6000 до 7000 часов		1599	—	—
51.1.3	от 5000 до 6000 часов		1743	—	—
51.1.4	от 4000 до 5000 часов		1952	—	—
51.1.5	от 3000 до 4000 часов		2280	—	—
51.1.6	от 2000 до 3000 часов		2870	—	—
51.1.7	Менее 2000 часов		5966	—	—
51.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1396	—	—
51.3.	Тариф за услуги по передаче в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	114	—	—
51.3.1	сбыт	руб./тыс. кВтч	7	—	—
51.4.	Двухставочные тарифы				
51.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	430115	—	—
51.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	805	—	—
51.5.	Зонные тарифы				
51.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
51.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1012	—	—
51.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1583	—	—
51.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
51.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1012	—	—
51.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1396	—	—
51.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1943	—	—
52.	Общество с ограниченной ответственностью "Горэлектросеть", г.Нижние Серги				
52.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
52.1.1	Более 7000 часов		—	—	1134
52.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1187
52.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1259
52.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1363
52.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1526
52.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	1821
52.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3365
52.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1373
52.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	195
52.4.	Двухставочные тарифы				
52.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	214531
52.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	791
52.5.	Зонные тарифы				
52.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				
52.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	987
52.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1561
52.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток				
52.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	987
52.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1373
52.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1922
53.	Открытое акционерное общество "Ключевский завод ферросплавов", п.Давурченок				
53.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			
53.1.1	Более 7000 часов		—	1109	1111
53.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	1175	1177
53.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	1265	1267
53.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	1394	1396
53.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	1597	1601
53.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	1963	1968
53.1.7	Менее 2000 часов		—	3885	3896
53.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	1156	1162
53.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	33	39
53.4.	Двухставочные тарифы				
53.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	266873	267844
53.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	682	682
53.5.	Зонные тарифы				
53.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток				

	дифференцированные по 2 зонам суток					
53.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	818	824	—
53.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	1321	1326	—
53.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
53.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	818	824	—
53.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	1156	1162	—
53.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	1637	1642	—
54.	Открытое акционерное общество "Уралгидромаш", г.Сысерть					
54.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
54.1.1	Более 7000 часов		—	—	929	—
54.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	966	—
54.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1017	—
54.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1090	—
54.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1204	—
54.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	1411	—
54.1.7	Менее 2000 часов		—	—	2493	—
54.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			1188	—
54.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	65	—
54.4.	Двухставочные тарифы					
54.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	150358	—
54.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	689	—
54.5.	Зонные тарифы					
54.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
54.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	851	—
54.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1351	—
54.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
54.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	851	—
54.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1188	—
54.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1667	—
55.	Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство поселка Белокаменный" Муниципального образования город Асбест, п.Белокаменный					
55.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
55.1.1	Более 7000 часов		—	—	—	1330
55.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	—	1397
55.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	—	1488
55.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	—	1620
55.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	—	1827
55.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	—	2201
55.1.7	Менее 2000 часов		—	—	—	4160
55.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				1638
55.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	—	474
55.4.	Двухставочные тарифы					
55.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	—	272176
55.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	—	894
55.5.	Зонные тарифы					
55.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
55.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	1220
55.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	1842
55.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
55.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	1220
55.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	1638
55.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	—	2234
55.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	—	1152
55.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	—	—	—	189
56.	Открытое акционерное общество "Моветный трактороремонтный завод", п.Моветный					
56.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
56.1.1	Более 7000 часов		—	1086	—	—
56.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	1148	—	—
56.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	1233	—	—
56.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	1355	—	—
56.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	1546	—	—
56.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	1891	—	—
56.1.7	Менее 2000 часов		—	3703	—	—
56.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч		1167		
56.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	44	—	—
56.4.	Двухставочные тарифы					
56.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	251665	—	—
56.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	683	—	—
56.5.	Зонные тарифы					
56.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
56.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	830	—	—
56.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	1331	—	—
56.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
56.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	830	—	—
56.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	1167	—	—
56.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	1646	—	—
57.	Открытое акционерное общество "Табачная фабрика "Альбат", г.Екатеринбург					
57.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
57.1.1	Более 7000 часов		—	—	891	927
57.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	924	963
57.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	969	1012
57.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1034	1082
57.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1136	1194
57.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	1319	1394
57.1.7	Менее 2000 часов		—	—	2282	2445
57.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч			1185	1238
57.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	93	146
57.4.	Двухставочные тарифы					
57.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	133785	146012
57.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	677	693
57.5.	Зонные тарифы					
57.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
57.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	858	911
57.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1344	1397
57.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
57.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	858	911
57.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1185	1238
57.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1651	1704
58.	Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-коммерческая фирма "Металл", г.Екатеринбург					

(Окончание на 9-й стр.).



(Окончание. Начало на 4—8-й стр.).

58.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—
58.1.1	Более 7000 часов	—	—	1022	1080
58.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1054	1116
58.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1099	1165
58.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1163	1236
58.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1264	1346
58.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	1445	1546
58.1.7	Менее 2000 часов	—	—	2399	2593
58.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1501 1570
58.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	217 285
58.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—
58.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	132372 145402
58.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	810 848
58.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—
58.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—
58.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1109 1178
58.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1692 1760
58.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—
58.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1109 1178
58.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1501 1570
58.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2058 2127
59.	Открытое акционерное общество "Завод бурового и металлургического оборудования", г. Екатеринбург	—	—	—	—
59.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—
59.1.1	Более 7000 часов	—	—	913	—
59.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	946	—
59.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	990	—
59.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1054	—
59.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1154	—
59.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	1334	—
59.1.7	Менее 2000 часов	—	—	2280	—
59.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1240
59.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	148
59.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—
59.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	131355
59.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	703
59.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—
59.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—
59.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	912
59.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1399
59.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—
59.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	912
59.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1240
59.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1706
60.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Строительное управление Уральского военного округа Министерства обороны Российской Федерации", дочернее предприятие ФГУП "Водоканал-Уральское строительное управление МО РФ", г. Екатеринбург	—	—	—	—
60.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—
60.1.1	Более 7000 часов	—	—	1242	—
60.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1305	—
60.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1391	—
60.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1516	—
60.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1712	—
60.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	2064	—
60.1.7	Менее 2000 часов	—	—	3915	—
60.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1434
60.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	112
60.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—
60.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	256993
60.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	831
60.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—
60.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—
60.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1028
60.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1631
60.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—
60.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1028
60.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1434
60.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2011
61.	Открытое акционерное общество "Турбомоторный завод", г. Екатеринбург	—	—	—	—
61.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—
61.1.1	Более 7000 часов	—	—	1144	—
61.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1214	—
61.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1309	—
61.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1447	—
61.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1664	—
61.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	2055	—
61.1.7	Менее 2000 часов	—	—	4106	—
61.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1224
61.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	101
61.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—
61.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	264819
61.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	688
61.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—
61.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—
61.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	886
61.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1388
61.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—
61.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	886
61.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1224
61.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1704
62.	Открытое акционерное общество "Аэропорт Кольцово", г. Екатеринбург	—	—	—	—
62.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	—
62.1.1	Более 7000 часов	—	—	1035	1261 1342
62.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1084	1335 1424
62.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1151	1437 1535
62.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1247	1584 1697
62.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1399	1816 1950
62.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	1672	2232 2405
62.1.7	Менее 2000 часов	—	—	3104	4417 4797
62.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1260 1674 1597
62.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	43 457 380
62.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—
62.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	198983 303463 332178
62.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	717 775 811
62.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—
62.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—
62.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	892 1306 1229
62.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1439 1853 1776
62.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—
62.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	892 1306 1229
62.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1260 1674 1597
62.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1784 2198 2120

63.	Общество с ограниченной ответственностью "Ирбитский стекольный завод", г.Ирбит					
63.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
63.1.1	Более 7000 часов	—	—	1166	—	
63.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1237	—	
63.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1335	—	
63.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1476	—	
63.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1698	—	
63.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	2097	—	
63.1.7	Менее 2000 часов	—	—	4194	—	
63.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч		1227		
63.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	104	—
63.4.	Двухставочные тарифы					
63.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	291211	—
63.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	700	—
63.5.	Зонные тарифы					
63.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
63.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	889	—
63.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1391	—
63.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
63.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	889	—
63.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1227	—
63.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1706	—
64.	Общество с ограниченной ответственностью "Форманта-энерго", г.Качканар					
64.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
64.1.1	Более 7000 часов	—	—	1398	1385	
64.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1481	1462	
64.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1593	1566	
64.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1756	1717	
64.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	2012	1954	
64.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	2473	2380	
64.1.7	Менее 2000 часов	—	—	4893	4620	
64.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч		1622	1592	
64.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	242	212
64.4.	Двухставочные тарифы					
64.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	336060	311108
64.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	860	887
64.5.	Зонные тарифы					
64.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
64.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1208	1178
64.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1823	1793
64.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
64.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1208	1178
64.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1622	1592
64.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2211	2181
65.	Открытое акционерное общество "Качканарский горно-обогатительный комбинат "Ванадий", г.Качканар					
65.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
65.1.1	Более 7000 часов	1284	—	1324	—	
65.1.2	от 6000 до 7000 часов	1374	—	1415	—	
65.1.3	от 5000 до 6000 часов	1497	—	1540	—	
65.1.4	от 4000 до 5000 часов	1674	—	1721	—	
65.1.5	от 3000 до 4000 часов	1952	—	2005	—	
65.1.6	от 2000 до 3000 часов	2453	—	2516	—	
65.1.7	Менее 2000 часов	5081	—	5198	—	
65.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1188	—	1223	—
65.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	56	—	91	—
65.4.	Двухставочные тарифы					
65.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	365104	—	372548	—
65.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	700	—	728	—
65.5.	Зонные тарифы					
65.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
65.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	848	—	883	—
65.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1353	—	1387	—
65.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
65.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	848	—	883	—
65.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1188	—	1223	—
65.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1670	—	1705	—
65.6.	Одноставочные тарифы для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	1012	—	1043	—
65.7.	Тариф за услуги по передаче для сельскохозяйственных товаропроизводителей	руб./тыс. кВтч	49	—	80	—
66.	Открытое акционерное общество "Первоуральский завод трубчатых строительных конструкций", п.Ново-Талица					
66.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
66.1.1	Более 7000 часов	—	—	1213	1291	
66.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1294	1380	
66.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1404	1501	
66.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1563	1676	
66.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1812	1951	
66.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	2262	2446	
66.1.7	Менее 2000 часов	—	—	4622	5044	
66.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч		1273	1385	
66.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	150	262
66.4.	Двухставочные тарифы					
66.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	327810	360848
66.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	688	714
66.5.	Зонные тарифы					
66.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
66.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	937	1048
66.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1437	1549
66.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
66.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	937	1048
66.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1273	1385
66.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1752	1864
67.	Открытое акционерное общество "Первоуральский новотрубный завод", г.Первоуральск					
67.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
67.1.1	Более 7000 часов	1067	—	1187	1189	
67.1.2	от 6000 до 7000 часов	1124	—	1253	1255	
67.1.3	от 5000 до 6000 часов	1203	—	1342	1344	
67.1.4	от 4000 до 5000 часов	1316	—	1470	1473	
67.1.5	от 3000 до 4000 часов	1494	—	1672	1675	
67.1.6	от 2000 до 3000 часов	1815	—	2036	2040	
67.1.7	Менее 2000 часов	3498	—	3944	3954	
67.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1204	—	1348	1345
67.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	70	—	214	212
67.4.	Двухставочные тарифы					
67.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	233770	—	265106	265874



от 09.12.2005 г.      № 276-ПК      г. Екатеринбург  
**Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области в 2006 году**

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года № 125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 07.09.2004 г. № 69-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы" с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 02.08.2005 г. № 337-э/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета" от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ ("Областная газета" от 18.03.2005 г. № 70-1), от 29 августа 2005 года № 682-УГ ("Областная газета" от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области (прилагаются).
2. Признать утратившими силу с 1 января 2006 года следующие постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области:
- 1) от 08.12.2004 г. № 213-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" ("Областная газета" от 18.12.2004 г. № 344-345);
- 2) от 22.02.2005 г. № 47-ПК "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказываемые закрытым акционерным обществом "Сетевая энергетическая компания" (город Карпинск)" ("Энергетика региона" от 25.04.2005 г. № 4(81));
- 3) от 22.02.2005 г. № 46-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Энергосбытсервис" (город Карпинск)" ("Энергетика региона" от 25.04.2005 г. № 4(81)).
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя — начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

**Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области  
Н.А. ПОДКОПАЙ.**

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 276-ПК «Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области в 2006 году»

**Раздел 1. Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации, варианты (виды) тарифов	Единицы измерения	Тарифы (без НДС) по диапазонам напряжения			
			Высокое напряжение (110/60 кВ и выше)	Среднее первое напряжение (35 кВ)	Среднее второе напряжение (20-10 кВ)	Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Открытое акционерное общество "Екатеринбургская электросетевая компания", г. Екатеринбург					
1.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
1.1.1	Более 7000 часов		1022	1089	1286	1622
1.1.2	от 6000 до 7000 часов		1096	1171	1387	1739
1.1.3	от 5000 до 6000 часов		1197	1284	1525	1899
1.1.4	от 4000 до 5000 часов		1343	1447	1724	2130
1.1.5	от 3000 до 4000 часов		1572	1702	2036	2493
1.1.6	от 2000 до 3000 часов		1985	2162	2599	3146
1.1.7	Менее 2000 часов		4154	4576	5553	6576
1.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1233	1304	1538	2045
1.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	172	244	477	984
1.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	7	16	32	47
1.4.	Двухставочные тарифы					
1.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	301162	335320	410250	476350
1.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	540	552	630	860
1.5.	Зонные тарифы					
1.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
1.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	918	989	1223	1730
1.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1385	1456	1690	2197
1.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
1.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	918	989	1223	1730
1.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1233	1304	1538	2045
1.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1644	1716	1949	2456
2.	Закрытое акционерное общество "Тагилэнергосети", г. Нижний Тагил					
2.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
2.1.1	Более 7000 часов		—	—	1305	1586
2.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1400	1698
2.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1528	1850
2.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1714	2070
2.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	2005	2416
2.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2529	3038
2.1.7	Менее 2000 часов		—	—	5284	6304
2.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1401	1690
2.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	268	557
2.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	45	71
2.4.	Двухставочные тарифы					
2.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	506928	588714
2.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	590	747
2.5.	Зонные тарифы					
2.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
2.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1065	1354
2.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1705	1994
2.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
2.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1065	1354
2.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1401	1690
2.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2200	2489
3.	Открытое акционерное общество "Региональная сетевая компания", г. Екатеринбург					
3.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
3.1.1	Более 7000 часов		1062	1097	1256	1505
3.1.2	от 6000 до 7000 часов		1120	1158	1334	1598
3.1.3	от 5000 до 6000 часов		1200	1242	1440	1725
3.1.4	от 4000 до 5000 часов		1315	1363	1593	1908
3.1.5	от 3000 до 4000 часов		1495	1554	1833	2195
3.1.6	от 2000 до 3000 часов		1820	1896	2266	2713
3.1.7	Менее 2000 часов		3526	3696	4538	5430
3.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1379	1428	1712	2012
3.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	6	55	339	639
3.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	8	63	98
3.4.	Двухставочные тарифы					
3.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	236973	249920	315541	377417

3.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	683	697	751	901
3.5.	Зонные тарифы					
3.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
3.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	972	1020	1304	1604
3.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1576	1624	1908	2208
3.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
3.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	972	1020	1304	1604
3.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1379	1428	1712	2012
3.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1912	1960	2244	2544
4.	Закрытое акционерное общество "Горэлектросеть", г. Первоуральск					
4.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
4.1.1	Более 7000 часов		1221	1319	1427	1680
4.1.2	от 6000 до 7000 часов		1289	1407	1530	1800
4.1.3	от 5000 до 6000 часов		1381	1526	1656	1955
4.1.4	от 4000 до 5000 часов		1514	1699	1838	2165
4.1.5	от 3000 до 4000 часов		1724	1971	2123	2496
4.1.6	от 2000 до 3000 часов		2101	2459	2636	3091
4.1.7	Менее 2000 часов		4080	5026	4081	6215
4.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1424	1556	1713	2015
4.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	50	182	339	640
4.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	2	13	34	49
4.4.	Двухставочные тарифы					
4.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	302787	356421	410398	486304
4.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	724	749	748	902
4.5.	Зонные тарифы					
4.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
4.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1020	1148	1309	1606
4.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1620	1753	1909	2211
4.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
4.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1020	1148	1309	1606
4.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1424	1556	1713	2015
4.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1976	2089	2274	2547
5.	Муниципальное унитарное предприятие "Городские электрические сети", г. Новоуральск					
5.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
5.1.1	Более 7000 часов		—	—	1439	1522
5.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1548	1639
5.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1696	1798
5.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1910	2029
5.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	2247	2391
5.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2853	3043
5.1.7	Менее 2000 часов		—	—	6036	6467
5.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1614	1739
5.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	332	457
5.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	23	31
5.4.	Двухставочные тарифы					
5.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	441998	475520
5.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	732	761
5.5.	Зонные тарифы					
5.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
5.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1233	1358
5.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1797	1922
5.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
5.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1233	1358
5.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1614	1739
5.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2111	2236
6.	Муниципальное предприятие "Городские электрические сети", г. Верхняя Салда					
6.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
6.1.1	Более 7000 часов		1088	—	1209	1655
6.1.2	от 6000 до 7000 часов		1152	—	1286	1755
6.1.3	от 5000 до 6000 часов		1238	—	1391	1892
6.1.4	от 4000 до 5000 часов		1363	—	1543	2089
6.1.5	от 3000 до 4000 часов		1559	—	1782	2398
6.1.6	от 2000 до 3000 часов		1913	—	2211	2955
6.1.7	Менее 2000 часов		3768	—	4466	5879
6.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	1491	—	1691	2318
6.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	100	—	300	927
6.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	10	—	29	67
6.4.	Двухставочные тарифы					
6.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	257701	—	313181	406113
6.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	676	—	708	1006
6.5.	Зонные тарифы					
6.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
6.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1078	—	1278	1905
6.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1690	—	1890	2517
6.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
6.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	1078	—	1278	1905
6.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1491	—	1691	2318
6.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	2030	—	2230	2857
7.	Открытое акционерное общество "Свердловские коммунальные системы", г. Первоуральск					
7.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч				
7.1.1	Более 7000 часов		—	—	1336	1506
7.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1426	1614
7.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1549	1762
7.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1727	1976
7.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	2006	2312
7.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2509	2917
7.1.7	Менее 2000 часов		—	—	5149	6093
7.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./тыс. кВтч	—	—	1556	1793
7.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./тыс. кВтч	—	—	256	493
7.3.1	в том числе: сбыт	руб./тыс. кВтч	—	—	11	24
7.4.	Двухставочные тарифы					
7.4.1	Ставка платы за мощность	руб./МВтч в месяц	—	—	366621	441093
7.4.2	Ставка платы за энергию	руб./тыс. кВтч	—	—	749	800
7.5.	Зонные тарифы					
7.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					

7.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1170	1407
7.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1741	1979
7.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
7.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1170	1407
7.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1556	1793
7.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2059	2297
8.	Общество с ограниченной ответственностью "ВТУЗ-Энерго", г.Екатеринбург (по сетям государственного образовательного учреждения высшего профессионального образования "Уральский государственный технический университет-УПИ" структурное подразделение Экспериментально-производственный комбинат УТУУ-УПИ, г.Екатеринбург)					
8.1	Одностовачные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
8.1.1	Более 7000 часов		—	—	1165	1320
8.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1242	1404
8.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1347	1518
8.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1498	1683
8.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	1735	1943
8.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2162	2410
8.1.7	Менее 2000 часов		—	—	4405	4860
8.2.	Одностовачные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1490	1676
8.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./ тыс. кВтч	—	—	257	443
8.3.1	в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	20	27
8.4.	Двухставочные тарифы					
8.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	—	311507	340384
8.4.2	Ставка платы за энерго	руб./ тыс. кВтч	—	—	667	776
8.5.	Зонные тарифы					
8.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
8.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1124	1310
8.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1667	1852
8.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
8.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1124	1310
8.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1490	1676
8.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1968	2154
9.	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Уральский государственный технический университет-УПИ" структурное подразделение Экспериментально-производственный комбинат УТУУ-УПИ, г.Екатеринбург					
9.1	Тариф за услуги по передаче	руб./ тыс. кВтч	—	—	244	414
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергобытовая компания", г.Кушва					
10.1	Одностовачные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
10.1.1	Более 7000 часов		—	—	1481	1831
10.1.2	от 6000 до 7000 часов		—	—	1590	1962
10.1.3	от 5000 до 6000 часов		—	—	1739	2140
10.1.4	от 4000 до 5000 часов		—	—	1953	2397
10.1.5	от 3000 до 4000 часов		—	—	2290	2802
10.1.6	от 2000 до 3000 часов		—	—	2874	3516
10.1.7	Менее 2000 часов		—	—	3819	7114
10.2	Одностовачные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	—	—	1767	2130
10.3	Тариф за услуги по передаче	руб./ тыс. кВтч	—	—	294	657
10.3.1	в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	—	—	13	22
10.4.	Двухставочные тарифы					
10.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	—	—	442333	530882
10.4.2	Ставка платы за энерго	руб./ тыс. кВтч	—	—	774	982
10.5.	Зонные тарифы					
10.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
10.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1330	1693
10.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1978	2341
10.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
10.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1330	1693
10.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	1767	2130
10.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	—	—	2339	2701
11.	Общество с ограниченной ответственностью "ПУСК-ЕКБ", г.Екатеринбург					
11.1	Одностовачные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
11.1.1	Более 7000 часов		1025	—	—	—
11.1.2	от 6000 до 7000 часов		1090	—	—	—
11.1.3	от 5000 до 6000 часов		1178	—	—	—
11.1.4	от 4000 до 5000 часов		1305	—	—	—
11.1.5	от 3000 до 4000 часов		1504	—	—	—
11.1.6	от 2000 до 3000 часов		1864	—	—	—
11.1.7	Менее 2000 часов		3751	—	—	—
11.2.	Одностовачные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1120	—	—	—
11.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./ тыс. кВтч	24	—	—	—
11.3.1	в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	17	—	—	—
11.4.	Двухставочные тарифы					
11.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	262151	—	—	—
11.4.2	Ставка платы за энерго	руб./ тыс. кВтч	606	—	—	—
11.5.	Зонные тарифы					
11.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
11.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	795	—	—	—
11.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1277	—	—	—
11.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
11.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	795	—	—	—
11.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тыс. кВтч	1120	—	—	—
11.5.2.3	Пиковая зона	руб./тыс. кВтч	1545	—	—	—
12.	Общество с ограниченной ответственностью "ПУСК-НГ", г.Екатеринбург					
12.1	Одностовачные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч				
12.1.1	Более 7000 часов		964	—	—	—
12.1.2	от 6000 до 7000 часов		1019	—	—	—
12.1.3	от 5000 до 6000 часов		1094	—	—	—
12.1.4	от 4000 до 5000 часов		1203	—	—	—
12.1.5	от 3000 до 4000 часов		1374	—	—	—
12.1.6	от 2000 до 3000 часов		1681	—	—	—
12.1.7	Менее 2000 часов		3295	—	—	—
12.2.	Одностовачные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тыс. кВтч	1101	—	—	—
12.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./ тыс. кВтч	1	—	—	—
12.3.1	в том числе: сбыт	руб./ тыс. кВтч	1	—	—	—
12.4.	Двухставочные тарифы					
12.4.1	Ставка платы за мощность	руб./ МВтч в месяц	224169	—	—	—
12.4.2	Ставка платы за энерго	руб./ тыс. кВтч	605	—	—	—
12.5.	Зонные тарифы					
12.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток					
12.5.1.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	775	—	—	—
12.5.1.2	Дневная зона	руб./тыс. кВтч	1259	—	—	—
12.5.2.	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток					
12.5.2.1	Ночная зона	руб./тыс. кВтч	775	—	—	—

(Окончание на 11-й стр.).



(Окончание. Начало на 10-й стр.).

12.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тис. кВтч	1101	—	—	—
12.5.2.3	Пиковая зона	руб./тис. кВтч	1528	—	—	—
13.	Общество с ограниченной ответственностью "БЭМЗ-ЭНЕРГО", п.Барычнинский					
13.1	Одноставочные тарифы, дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тис. кВтч	—	—	—	—
13.1.1	Более 7000 часов	—	—	1086	1325	—
13.1.2	от 6000 до 7000 часов	—	—	1149	1398	—
13.1.3	от 5000 до 6000 часов	—	—	1236	1498	—
13.1.4	от 4000 до 5000 часов	—	—	1361	1642	—
13.1.5	от 3000 до 4000 часов	—	—	1557	1869	—
13.1.6	от 2000 до 3000 часов	—	—	1911	2278	—
13.1.7	Менее 2000 часов	—	—	3767	4421	—
13.2.	Одноставочные тарифы, не дифференцированные по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности	руб./ тис. кВтч	—	—	1422	1751
13.3.	Тариф за услуги по передаче	руб./ тис. кВтч	—	—	140	469
13.3.1	в том числе: сбыт	руб./ тис. кВтч	—	—	—	—
13.4.	Двухставочные тарифы	—	—	—	—	—
13.4.1	Ставка платы за мощность	руб. /МВтч в месяц	—	—	257800	297761
13.4.2	Ставка платы за энергию	руб./ тис. кВтч	—	—	673	848
13.5.	Зонные тарифы	—	—	—	—	—
13.5.1	Тарифы, дифференцированные по 2 зонам суток	—	—	—	—	—
13.5.1.1	Ночная зона	руб./тис. кВтч	—	—	1057	1386
13.5.1.2	Дневная зона	руб./тис. кВтч	—	—	1600	1929
13.5.2	Тарифы, дифференцированные по 3 зонам суток	—	—	—	—	—
13.5.2.1	Ночная зона	руб./тис. кВтч	—	—	1057	1386
13.5.2.2	Полупиковая зона	руб./тис. кВтч	—	—	1422	1751
13.5.2.3	Пиковая зона	руб./тис. кВтч	—	—	1942	2271

**Раздел 2. Разъяснения по применению тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области**

1. Тарифы, указанные в разделе 1, распространяются на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями, независимо от организационно-правовой формы, основным видом деятельности которых является продажа купленной электрической энергии, либо оказание услуг по передаче через свои сети полученной для распределения электрической энергии (далее - энергоснабжающие организации) прочим потребителям Свердловской области.

2. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую прочим потребителям, учитывают все затраты энергоснабжающих организаций по покупке, передаче и сбыту поставляемой энергии.

3. Покупка электрической энергии энергоснабжающими организациями осуществляется по тарифам на купленную электрическую энергию, утвержденным в установленном порядке.

4. Поставка электрической энергии для бюджетных потребителей и сельскохозяйственных товаропроизводителей осуществляется по тарифам, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 09.12.2005 г. № 274-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" потребителям Свердловской области в 2006 году".

Поставка электрической энергии потребителям, отнесенным к группе "население" осуществляется по тарифам, утвержденным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 273-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2006 году".

5. Поставка электрической энергии прочим потребителям для собственных нужд и для нужд субабонентов, осуществляется по тарифам, утвержденным для соответствующих групп потребителей.

6. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую прочим потребителям, установлены в трёх вариантах:

1) одноставочные, включающие в себя полную стоимость 1 киловатт-часа (кВтч) поставляемой электрической энергии;

2) двухставочные, включающие в себя ставку за 1 киловатт (кВт) заявленной электрической мощности и ставку за 1 киловатт-час (кВтч) поставляемой электрической энергии;

3) зонные тарифы - одноставочные тарифы, дифференцированные по зонам (часам) суток.

7. Двухставочные тарифы и одноставочные тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности, применяются при наличии технической возможности измерения и регистрации фактических значений мощности и определения годового числа часов использования заявленной мощности.

Заявленная мощность - наибольшая получасовая электрическая мощность, которую потребитель обязуется ежедневно не превышать в часы максимальной нагрузки энергосистемы. Величина заявленной (договорной) мощности, как правило, устанавливается на год с ежемесячной разбивкой и отражается в договоре.

8. При трехтарифном учете интервалы тарифных зон суток (пик, полупик, ночь) по энергозонам Объединенной энергетической системы России устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой у открытого акционерного общества "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России".

9. При двухтарифном учете оплата потребленной электроэнергии осуществляется: по ночным тарифам - в будние дни с 23.00 до 07.00 часов, в выходные и праздничные дни - круглосуточно;

по дневным тарифам - в будние дни с 07.00 до 23.00 часов.

10. Установка, замена и ввод в эксплуатацию технических средств учета электрической энергии, используемых для коммерческих расчетов производится по согласованию с энергоснабжающей организацией.

11. Тарифы на электрическую энергию дифференцированы по уровням напряжения в точке подключения электроустановок потребителя к сети энергоснабжающей организации.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натажного зажима порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разьединителях.

**от 09.12.2005 г. № 277-ПК г. Екатеринбург**  
**Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области в 2006 году**

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" с изменениями, внесенными Федеральными законами от 11 февраля 1999 года № 33-ФЗ, от 10 января 2003 года № 6-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ, от 26 марта 2003 года № 38-ФЗ, от 7 июля 2003 года №125-ФЗ, от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ, от 30 декабря 2004 года № 211-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" с изменениями, внесенными постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.2004 г. № 893, от 17.10.2005 г. № 620, от 11.11.2005 г. № 676, приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 07.09.2004 г. № 69-з/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую и тепловую энергию на 2005-2006 годы" с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 02.08.2005 г. № 337-з/5, указом Губернатора Свердловской области от 31 августа 2004 года № 619-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета" от 07.09.2004 г. № 239-240) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 11 марта 2005 года № 114-УГ ("Областная газета" от 18.03.2005г. № 70-71), от 29 августа 2005 года № 682-УГ ("Областная газета" от 02.09.2005 г. № 267-268), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2006 года:

1) тарифы на купленную электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" энергоснабжающими организациями (прилагаются);

2) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые энергоснабжающими организациями открытому акционерному обществу "Свердловэнерго" (прилагаются).

2. Признать утратившими силу с 1 января 2006 года:

1) постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 214-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между энергоснабжающими организациями, образованными в результате реорганизации ОАО "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области" ("Областная газета" от 18.12.2004 г. № 344-345);

2) пункт 2 постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.02.2005 г. № 32-ПК "О внесении дополнений в постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 212-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области" и от 08.12.2004 г. № 214-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом энергетики и электрификации "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области" ("Областная газета" от 09.02.2005 г. № 41-42);

3) пункт 2 постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.03.2005 г. № 62-ПК "О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 08.12.2004 г. № 211-ПК "Об утверждении тарифов на тепло-

вую энергию, применяемых для расчётов между открытым акционерным обществом энергетики и электрификации "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области", от 08.12.2004 г. № 214-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом энергетики и электрификации "Свердловэнерго" и энергоснабжающими организациями Свердловской области" и от 08.12.2004 г. № 215-ПК "Об утверждении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую открытым акционерным обществом энергетики и электрификации "Свердловэнерго", поставляемую потребителям, присоединенным к тепловым сетям муниципального предприятия "Екатеринбургэнерго" ("Областная газета" от 01.04.2005 г. № 86-87).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя — начальника инспекции по контролю за ценами Региональной энергетической комиссии Свердловской области Кузнецова В.К.

**Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области  
Н.А. ПОДКОПАЙ.**

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 277-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом «Свердловэнерго» и энергоснабжающими организациями Свердловской области в 2006 году»

**Тарифы на купленную электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Свердловэнерго» энергоснабжающими организациями**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Тариф (руб./тис. кВтч), без НДС
1	2	3
1	Открытое акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», г. Екатеринбург	767
2	Закрытое акционерное общество «Тагилэнерго», г. Нижний Тагил	795
3	Открытое акционерное общество «Региональная сетевая компания», г. Екатеринбург	827
4	Закрытое акционерное общество «Горэлектросеть», г. Первоуральск	882
5	Муниципальное унитарное предприятие «Городские электрические сети», г. Новоуральск	873
6	Муниципальное предприятие «Городские электрические сети», г. Верхняя Салда	780
7	Общество с ограниченной ответственностью «ПУСК-ЕКБ», г. Екатеринбург	1096
8	Общество с ограниченной ответственностью «ПУСК-НТ», г. Екатеринбург	1100
9	Открытое акционерное общество «Свердловские коммунальные системы», г. Екатеринбург	878
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания», г. Кушва	911
11	Общество с ограниченной ответственностью «ВТУЗ-Энерго», г. Екатеринбург	979
12	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энерго», г. Кушва	727

**Примечания:**

1. Настоящие тарифы применяются для расчетов за электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" энергоснабжающими организациями.

2. Услуги энергоснабжающих организаций по передаче электрической энергии энергоснабжающими организациями, присоединенными к их сетям, оплачиваются по тарифам, утвержденным в установленном порядке.

3. Энергоснабжающие организации поставляют электрическую энергию: бюджетным потребителям и сельскохозяйственным товаропроизводителям по тарифам, утвержденным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 274-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" потребителям Свердловской области в 2006 году";

потребителям, отнесенным к группе "население" - по тарифам, утвержденным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 273-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2006 году";

прочим потребителям — по тарифам, утвержденным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 276-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающими организациями прочим потребителям Свердловской области в 2006 году".

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 277-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, применяемых для расчетов между открытым акционерным обществом «Свердловэнерго» и энергоснабжающими организациями Свердловской области в 2006 году»

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые энергоснабжающими организациями открытому акционерному обществу «Свердловэнерго»**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Тариф (коп./кВтч), без НДС
1	2	3
1	Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Облкоммунэнерго», г. Екатеринбург	41,03
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Транспортные электрические сети», г. Екатеринбург	14,21
3.	Закрытое акционерное общество «Топливо-энергетический комплекс Уральского региона», г. Алапаевск	30,70
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Транспортная сетевая компания», г. Екатеринбург	49,91
5.	Открытое акционерное общество «Полевская коммунальная компания», г. Полевской	34,90
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаль», Шалинский район	60,52
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранспортная компания», г. Карпинск	28,24
8.	Открытое акционерное общество «Режевская электросетевая компания», г. Реж	34,84
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергосбытовая компания», г. Екатеринбург	32,31

**Примечания:**

1. Настоящие тарифы применяются для расчетов за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытому акционерному обществу "Свердловэнерго" энергоснабжающими организациями.

2. Расчеты с потребителями, присоединенными к сетям энергоснабжающих организаций, осуществляются по тарифам, установленным постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 09.12.2005 г. № 273-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению Свердловской области в 2006 году" и № 274-ПК "Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Свердловэнерго" потребителям Свердловской области в 2006 году" для соответствующих групп потребителей.

## ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15.12.2005 г. № 1070-ПП г. Екатеринбург

**Об утверждении Положения о порядке организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения**

В целях обеспечения прав детей на получение общего образования, урегулирования порядка организации и финансирования общего образования детей, находящихся на лечении в организациях здравоохранения, и в соответствии с пунктом 2 статьи 51 Закона Российской Федерации от 10 июля 1992 года № 3266-1 "Об образовании" (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 30, ст. 1797) с изменениями, внесенными федеральными законами от 13 января 1996 года № 12-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, № 3, ст. 150), от 16 ноября 1997 года № 144-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 47, ст. 5341), от 20 июля 2000 года № 102-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 30, ст. 3120), от 7 августа 2000 года № 122-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 33, ст. 3348), от 27 декабря 2000 года № 150-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 1 (часть 1), ст. 2), от 30 декабря 2001 года № 194-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 53 (часть 1), ст. 5030), от 13 февраля 2002 года № 20-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 7, ст. 631), от 21 марта 2002 года № 31-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 12, ст. 1093), от 25 июня 2002 года № 71-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 26, ст. 2517), от 25 июля 2002 года № 112-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 30, ст. 3029), от 24 декабря 2002 года № 176-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 52 (часть 1), ст. 5132), от 10 января 2003 года № 11-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 2, ст. 163), от 7 июля 2003 года № 123-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 28, ст. 2892), от 8 декабря 2003 года № 169-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 50, ст. 4855), от 23 декабря 2003 года № 186-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 52 (часть 2), ст. 5038), от 5 марта 2004 года № 9-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 10, ст. 835), от 30 июня 2004 года № 61-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 27, ст. 2714), от 20 июля 2004 года № 68-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 30, ст. 3086), от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), от 29 декабря 2004 года № 199-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1 (часть 1), ст. 25), от 9 мая 2005 года № 45-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 19, ст. 1752), от 18 июля 2005 года № 92-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 30 (часть 1), ст. 3103), от 21 июля 2005 года № 100-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 30 (часть 1), ст. 3111), постановлением Конституционного Суда Российской Федерации от 24.10.2000 г. № 13-П (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 44, ст. 4399) и статьей 23 Областного закона от 16 июля 1998 года № 26-ОЗ "Об образовании в Свердловской области" ("Областная газета" от 22.07.98 г. № 124) с изменениями, внесенными законами Свердловской области от 23 июня 2004 года № 16-ОЗ ("Областная газета" от 26.06.2004 г. № 162), от 27 декабря 2004 года № 225-ОЗ ("Областная газета" от 29.12.2004 г. № 356—359), от 14 июня 2005 года № 54-ОЗ ("Областная газета" от 15.06.2005 г. № 170—171), Правительство Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Положение о порядке организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения (далее — Положение) (прилагается).

2. Министерству общего и профессионального образования Свердловской области (Нестеров В.В.), Министерству здравоохранения Свердловской области (Скляр М.С.), органам местного самоуправления муниципальных образований в Свердловской области при организации общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения, руководствоваться Положением, утвержденным настоящим постановлением.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на министра общего и профессионального образования Свердловской области, члена Правительства Свердловской области Нестерова В.В.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2006 года.

**Председатель Правительства  
Свердловской области  
А.П.Воробьев.**

**УТВЕРЖЕНО**

постановлением Правительства Свердловской области от 15.12.2005 г. № 1070-ПП "Об утверждении Положения о порядке организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения"

**Положение**

**о порядке организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения**

1. Настоящее Положение о порядке организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения (далее — Положение), определяет порядок получения начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детьми, проживающими в Свердловской области и находящимися на длительном лечении в организациях здравоохранения (в детских больницах, больницах восстановительного лечения, детских отделениях в составе центральных городских и районных больниц, санаториях, имеющих детские отделения).

2. Образование детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения, организуется по программам начального общего, основного общего, среднего (полного) общего, специального (коррекционного) образования.

Образовательная организация по желанию ребенка и родителей (законных представителей) может оказывать дополнительные платные образовательные услуги за рамками соответствующих образовательных программ.

3. Образование детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения, организуется на основе договора организации здравоохранения с государственной или муниципальной образовательной организацией, имеющей государственную аккредитацию и, как правило, ближайшей к организации здравоохранения.

Образовательный процесс осуществляют педагогические работники, работающие в данной образовательной организации.

Организация здравоохранения создает необходимые условия для организации образовательного процесса, в том числе предоставляет помещения.

4. Образовательный процесс организуется для детей, которым в соответствии с заключением лечащего врача необходимо пройти лечение в организации здравоохранения длительностью свыше двух недель.

Время начала занятий ребенка после поступления его в организацию здравоохранения определяют заведующий отделением совместно с лечащим врачом в зависимости от состояния здоровья ребенка, о чем делается соответствующая запись в истории болезни.

В указанный в данном пункте срок не входит время, когда ребенку было противопоказано обучение по состоянию его здоровья.

5. Основанием для организации образования ребенка, находящегося на длительном лечении в организации здравоохранения, является заявление родителей (законных представителей) на имя руководителя организации здравоохранения и справка из образовательной организации, где ребенок учится постоянно, с указанием вида образовательной программы.

6. Образовательный процесс осуществляется в соответствии с образовательной программой, разрабатываемой на основе государственного образовательного стандарта общего образования (для детей с нарушениями интеллекта — на основе программ для специальных (коррекционных) образовательных учреждений VIII вида) с учетом особенностей психофизического развития и индивидуальных возможностей обучающихся.

Образовательный процесс регламентируется учебным планом, учебным графиком, расписанием занятий, которые принимаются на педагогическом совете образовательной организации, согласовываются с заведующим отделением и лечащим врачом и утверждаются директором образовательной организации, осуществляющей образовательный процесс в организации здравоохранения.

7. Учебный план составляется из расчета учебной нагрузки:

в 1 классе — до 10 часов в неделю;  
во 2—3 классах — до 12 часов в неделю;  
в 4 классе — до 16 часов в неделю;  
в 5—7 классах — до 18 часов в неделю;  
в 8 классе — до 19 часов в неделю;  
в 9 (10) классе — до 20 часов в неделю;  
в 10 (11)—11 (12) классах — до 20 часов в неделю.

8. Ежедневная учебная нагрузка ребенка не должна превышать 3—3,5 академических часов. Образовательный процесс организуется с учетом состояния здоровья детей.

9. Образовательный процесс осуществляется в виде групповых и индивидуальных занятий. Наполняемость классов, групп — не более 12 человек. Учебные занятия в группе могут быть организованы для двух—трех классов.

Индивидуальные занятия проводятся для детей, лишенных возможности передвигаться, и для детей, имеющих постельный режим, по заключению лечащего врача.

Индивидуальный учебный план для этих детей составляется из расчета:

в 1 классе — до 10 часов в неделю;

(Окончание на 12-й стр.).



(Окончание. Начало на 11-й стр.).

во 2–4 классах — до 11 часов в неделю;  
в 5–6 классах — до 14 часов в неделю;  
в 7 классе — до 15 часов в неделю;  
в 8–9 (10) классах — до 16 часов в неделю;  
в 10 (11)–11 (12) классах — до 17 часов в неделю.

10. Информация о детях, обучающихся в организации здравоохранения в период лечения (фамилия, имя, отчество, дата рождения, место жительства, наименование образовательной организации, в которой ребенок обучается постоянно), данные о количестве и содержании занятий по учебным предметам, индивидуальных результатах освоения образовательных программ, промежуточной аттестации, переводе из класса в класс, результатах итоговой аттестации и выпуске из образовательной организации вносятся в классный журнал соответствующего класса.

11. Дети, обучающиеся в организациях здравоохранения в период лечения, учитываются в статистических отчетах тех образовательных организаций, в которых они обучаются постоянно.

12. Обучающиеся пользуются учебниками, находящимися в их пользовании, и (или) учебниками, предоставляемыми образовательной организацией, осуществляющей образовательный процесс в организации здравоохранения. Письменными принадлежностями детей обеспечивают родители (законные представители).

13. Организация и проведение промежуточной аттестации обучающихся регламентируются локальным нормативным актом образовательной организации, осуществляющей образование в организации здравоохранения.

14. При выпуске из организации здравоохранения детям выдается справка с указанием результатов образования по каждому учебному предмету. Справка подписывается главным врачом (заведующим отделением) организации здравоохранения и директором образовательной организации, которая осуществляет образование в организации здравоохранения, заверяется печатями данных организаций.

15. Государственная итоговая аттестация проводится в соответствии с Положением о государственной (итоговой) аттестации выпускников IX и XI (XII) классов общеобразовательных учреждений Российской Федерации и рекомендациями Министерства образования и науки Российской Федерации, Министерства общего и профессионального образования Свердловской области о проведении итоговой аттестации.

Государственная (итоговая) аттестация для выпускников, находящихся в организациях здравоохранения, может быть проведена в щадящем режиме.

Государственная (итоговая) аттестация для выпускников, находящихся в организациях здравоохранения на момент ее проведения, осуществляется экзаменационной комиссией образовательной организации, которая осуществляет образование в организации здравоохранения. Состав экзаменационной комиссии формируется и утверждает руководителем образовательной организации, осуществляющей образование в организации здравоохранения. Экзаменационными материалами для проведения государственной (итоговой) аттестации образовательная организация обеспечивается в установленном порядке.

Экзаменационные материалы для проведения экзаменов по предметам по выбору выпускника образовательная организация, осуществляющая образование в организации здравоохранения, разрабатывает сама.

Выпускникам, прошедшим государственную (итоговую) аттестацию в образовательной организации, осуществляющей образование в организациях здравоохранения, выдаются документы государственного образца о соответствующем образовании (аттестаты) теми образовательными организациями, в которых они обучались постоянно.

Для получения аттестата предоставляется справка, заверенная главным врачом организации здравоохранения и директором образовательной организации, осуществившей государственную (итоговую) аттестацию, в которой указываются результаты промежуточной и итоговой аттестаций, а также выписки из протоколов педагогического совета образовательной организации, осуществляющей образование в организации здравоохранения, о допуске к государственной (итоговой) аттестации и об утверждении ее результатов.

16. Государственные или муниципальная образовательная организация осуществляет деятельность по организации образования в организации здравоохранения в соответствии с локальным нормативным актом образовательной организации, разработанным в соответствии с настоящим Положением.

17. Контроль осуществления образовательной деятельности в организациях здравоохранения возлагается на соответствующие органы управления образованием.

18. Финансирование расходов, связанных с проведением государственных или муниципальных образовательных организациями учебных занятий детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения, проживающих в Свердловской области, в том числе расходов на оплату труда, производится за счет средств областного бюджета на очередной финансовый год, в том числе:

в муниципальных образовательных организациях — за счет средств субвенций на финансовое обеспечение государственных гарантий прав граждан на получение общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования; в государственных образовательных организациях — за счет средств, предусмотренных в областном бюджете по разделу 0700 "Образование".

Расходы по организации начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования детей, находящихся на длительном лечении в организациях здравоохранения, и приобретения оборудования для организации образовательного процесса включаются в сметы соответствующих образовательных организаций.

19. Сводный учебный план государственной или муниципальной образовательной организации, осуществляющей образование в организации здравоохранения, формируется как совокупность общего набора предметов и курсов для обучающихся в образовательном учреждении постоянно и набора предметов и курсов для обучающихся в учреждении здравоохранения (в классах, группах и по индивидуальным учебным планам).

20. На основании сводного учебного плана государственной или муниципальной образовательной организации составляются тарификационные списки на работников, выполняющих педагогическую работу.

21. Учителями и другим педагогическим работникам за обучение детей, находящихся на длительном лечении в учреждениях здравоохранения, производится повышение тарифной ставки (оклада) на 20 процентов.

22. В штатное расписание государственной или муниципальной образовательной организации, осуществляющей образование в организации здравоохранения, могут быть включены учитель-логопед, учитель-дефектолог, педагог-психолог, социальный педагог. Решение о включении в штатное расписание той или иной должности принимает уполномоченный образовательной организации в пределах утвержденного фонда оплаты труда образовательной организации при наличии следующих условий:

постоянное наличие детей, обучающихся в организациях здравоохранения в период лечения и нуждающихся в помощи указанных специалистов;

отсутствие в штатном расписании организации здравоохранения соответствующих должностей;

обучение в образовательной организации детей, нуждающихся в помощи указанных специалистов.

Решение о повышении тарифной ставки (оклада) на 20 процентов указанным работникам принимает руководитель образовательной организации.

23. Размеры тарифных ставок (окладов) педагогическим работникам повышаются за работу с обучающимися, больными заболеваниями, опасными для жизни и здоровья людей, в организациях (подразделениях) здравоохранения, предназначенных для лечения: больных СПИДом, ВИЧ-инфицированных — на 60 процентов; легочных заболеваний, туберкулеза, психических больных, больных алкоголизмом, наркоманией — на 25 процентов; иных инфекционных заболеваний — на 15 процентов.

24. Контроль за расходованием бюджетных средств, направляемых на организацию образования в учреждении здравоохранения, осуществляет уполномоченный государственной или муниципальной образовательной организации.

**Главный редактор**  
**ТИМОФЕЕВ Н.С.**  
РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:  
ДУНАШИН А.Б. (зам. гл. редактора)  
КЛЕПИКОВА И.А. (зам. гл. редактора),  
СКРИПОВА Н.А. (ответ. секретарь),  
КУРОШ А.В., ЛИТВИНЕНКО М.И.,  
ПОДКОРЫТОВА Н.А., ЯЛОВЕЦ А.В.  
E-Mail: og@oblgazeta.ru  
reklama@oblgazeta.ru  
WWW: http://www.oblgazeta.ru

**Адрес РЕДАКЦИИ:** 620004, Екатеринбург, ул. Малышева, 101.  
ТЕЛЕФОНЫ: приемная — 355-26-67; зам.редактора — 375-85-45; коммерческий директор и юрист — 262-70-04; отдел экономики — 262-54-65, 262-70-05; отдел сельского хозяйства — 375-78-29; отдел спортивно-массовой работы — 262-69-06; отдел гуманитарных проблем — 261-36-04, 262-61-92; отдел социальных проблем — 355-28-16; отдел детских и подростковых проблем — 375-80-33; отдел подписки и маркетинга (реклама) — факс и тел. 262-54-87, тел. 262-70-01; отдел общественно-политических проблем — 262-63-02; отдел государственной и муниципальной власти — 355-37-50; фотокорреспонденты — 375-80-01; отдел писем, обозревателей — 262-70-01; слесари — 262-77-09; бухгалтерия — 262-54-86; факс 355-26-67.  
КОРРЕСПОНДЕНТСКИЕ ПУНКТЫ:  
в Каменском-Уральском (Южный округ) — 30-90-26, в Туринске (Восточный округ) — 26-34-63.

Сообщение о существенном факте "Сведения о выпуске эммитентом ценных бумаг"		
1. Общие сведения		
1.1. Полное фирменное наименование эммитента (для некоммерческой организации — наименование)	Открытое акционерное общество «Уральский коммерческий банк внешней торговли»	Общество
1.2. Сокращенное фирменное наименование эммитента	ОАО «Уральинвесторбанк»	Общество
1.3. Место нахождения эммитента	620062, Россия, г. Екатеринбург, ул. Чебышева, 4, литер В.	Общество
1.4. ОГРН эммитента	1026600001768	Общество
1.5. ИНН эммитента	6608000044	Общество
1.6. Уникальный код эммитента, присвоенный регистрирующим органом	01522В	Общество
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эммитентом для раскрытия информации	http://www.uvtb.ru	Общество
1.8. Название периодического печатного издания (изданий), используемого эммитентом для опубликования информации	газета «Областная газета», Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам	Общество
1.9. Код (коды) существенного факта (фактов)	0501522В15122005	Общество

2. Содержание сообщения		
2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные		
2.2. Срок погашения (для облигаций и опционных эммитента): для акций не указывается.		
2.3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 10201522В010Д, дата государственной регистрации — 15.12.2005г.		
2.4. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: Главное управление Банка России по Свердловской области.		
2.5. Количество размещенных ценных бумаг и номинальная стоимость (если наличие номинальной стоимости предусмотрено законодательством Российской Федерации) каждой ценной бумаги: 14800000 штук номинальной стоимостью 20 рублей.		
2.6. Доля фактически размещенных ценных бумаг от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска, подлежащих размещению: 100%.		
2.7. Способ размещения ценных бумаг: закрытая подписка.		
2.8. Дата фактического начала размещения ценных бумаг (дата совершения первой сделки, направленной на отчуждение ценных бумаг первым владельцу): 02.09.2005г.		
2.9. Дата фактического окончания размещения ценных бумаг (дата внесения последней приходной записи по лицевому счету (счету депо) первого владельца в систему учета прав на ценные бумаги дополнительного выпуска или дата выдачи последнего сертификата документарной ценной бумаги дополнительного выпуска без обязательного централизованного хранения): 17.11.2005г.		
2.10. Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 15.12.2005г.		
2.11. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: Главное управление Банка России по Свердловской области.		
2.12. Факт регистрации (отсутствия регистрации) проспекта ценных бумаг одновременно с государственной регистрацией дополнительного выпуска этих ценных бумаг: одновременно с государственной регистрацией дополнительного выпуска ценных бумаг зарегистрирован проспект этих ценных бумаг.		
2.13. В случае регистрации проспекта ценных бумаг — порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: информация, содержащаяся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, не является конфиденциальной.		
2.14. В случае подписания отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг финансовым консультантом на рынке ценных бумаг — указание на это обстоятельство, а также полное и сокращенное фирменные наименования финансового консультанта на рынке ценных бумаг, его место нахождения, ответ об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг не подписан финансовым консультантом на рынке ценных бумаг.		

3. Подпись		
3.1. Председатель Правления ОАО «Уральинвесторбанк»	(подпись)	Т.А. Пупкова
3.2. Дата " 15 " декабря 2005 г.	М.П.	

Сообщение о существенном факте "Сведения о появлении в реестре эммитента лица, владеющего более чем 25 процентами его эмиссионных ценных бумаг"		
1. Общие сведения		
1.1. Полное фирменное наименование эммитента (для некоммерческой организации — наименование)	Открытое акционерное общество «Уральский коммерческий банк внешней торговли»	Общество
1.2. Сокращенное фирменное наименование эммитента	ОАО «Уральинвесторбанк»	Общество
1.3. Место нахождения эммитента	620062, Россия, г. Екатеринбург, ул. Чебышева, 4, литер В.	Общество
1.4. ОГРН эммитента	1026600001768	Общество
1.5. ИНН эммитента	6608000044	Общество
1.6. Уникальный код эммитента, присвоенный регистрирующим органом	01522В	Общество
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эммитентом для раскрытия информации	http://www.uvtb.ru	Общество
1.8. Название периодического печатного издания (изданий), используемого эммитентом для опубликования информации	газета «Областная газета», Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам	Общество
1.9. Код (коды) существенного факта (фактов)	0701522В15122005	Общество

2. Содержание сообщения		
2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные		
2.2. Фамилия, имя, отчество физического лица или полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческих организаций — наименование), место нахождения и адрес для получения почтовых отправок юридического лица, зарегистрированного в системе ведения реестра владельцев ценных бумаг эммитента, а если таким лицом является номинальный держатель ценных бумаг — также указание на это обстоятельство: Открытое акционерное общество «Сибмашинвест»; ОАО «Сибмашинвест»; место нахождения — Российская Федерация, г. Москва, ул. Негинная, д. 18/1 стр. 1А.; почтовый адрес — 107031, Российская Федерация, г. Москва, в/я 2.		
2.3. Доля ценных бумаг эммитента, зарегистрированных на имя лица, зарегистрированного в системе ведения реестра владельцев ценных бумаг эммитента: на ОАО «Сибмашинвест» зарегистрировано 37,0234544433% от общего количества обыкновенных акций ОАО «Уральинвесторбанк» и 36,4862269737% от величины уставного капитала ОАО «Уральинвесторбанк».		
2.4. Дата получения ОАО «Уральинвесторбанк» письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 15.12.2005г.		

3. Подпись		
3.1. Председатель Правления ОАО «Уральинвесторбанк»	(подпись)	Т.А. Пупкова
3.2. Дата " 15 " декабря 2005 г.	М.П.	

Сообщение о существенном факте "Сведения о появлении в реестре эммитента лица, владеющего более чем 25 процентами его эмиссионных ценных бумаг"		
1. Общие сведения		
1.1. Полное фирменное наименование эммитента (для некоммерческой организации — наименование)	Открытое акционерное общество «Уральский коммерческий банк внешней торговли»	Общество
1.2. Сокращенное фирменное наименование эммитента	ОАО «Уральинвесторбанк»	Общество
1.3. Место нахождения эммитента	620062, Россия, г. Екатеринбург, ул. Чебышева, 4, литер В.	Общество
1.4. ОГРН эммитента	1026600001768	Общество
1.5. ИНН эммитента	6608000044	Общество
1.6. Уникальный код эммитента, присвоенный регистрирующим органом	01522В	Общество
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эммитентом для раскрытия информации	http://www.uvtb.ru	Общество
1.8. Название периодического печатного издания (изданий), используемого эммитентом для опубликования информации	газета «Областная газета», Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам	Общество
1.9. Код (коды) существенного факта (фактов)	0701522В15122005	Общество

2. Содержание сообщения		
2.1. Вид, категория (тип), серия и иные идентификационные признаки ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные		
2.2. Фамилия, имя, отчество физического лица или полное и сокращенное фирменное наименование (для некоммерческих организаций — наименование), место нахождения и адрес для получения почтовых отправок юридического лица, зарегистрированного в системе ведения реестра владельцев ценных бумаг эммитента, а если таким лицом является номинальный держатель ценных бумаг — также указание на это обстоятельство: Общество с ограниченной ответственностью «Асмосидус»; ООО «Асмосидус»; место нахождения — Российская Федерация, г. Новосибирск, пр. академика Лаврентьева, д. 16; почтовый адрес — 630004, Российская Федерация, г. Новосибирск, а/я 287.		
2.3. Доля ценных бумаг эммитента, зарегистрированных на имя лица, зарегистрированного в системе ведения реестра владельцев ценных бумаг эммитента: на ООО «Асмосидус» зарегистрированы обыкновенные акции ОАО «Уральинвесторбанк», составляющие 32,9294720305% от общего количества обыкновенных акций ОАО «Уральинвесторбанк» и 32,4513614033% от величины уставного капитала ОАО «Уральинвесторбанк».		
2.4. Дата получения ОАО «Уральинвесторбанк» письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 15.12.2005г.		

3. Подпись		
3.1. Председатель Правления ОАО «Уральинвесторбанк»	(подпись)	Т.А. Пупкова
3.2. Дата " 15 " декабря 2005 г.	М.П.	

Сообщение о существенном факте "Сведения о выпуске эммитентом ценных бумаг"		
1. Общие сведения		
1.1. Полное фирменное наименование эммитента	Открытое акционерное общество "Уральская химическая компания"	Общество
1.2. Сокращенное фирменное наименование эммитента	ОАО "УХК"	Общество
1.3. Место нахождения эммитента	622012, Российская Федерация, г. Нижний Тагил, Северное шоссе, 21.	Общество
1.4. ОГРН эммитента	1026601369486	Общество
1.5. ИНН эммитента	6623005777	Общество
1.6. Уникальный код эммитента, присвоенный регистрирующим органом	31401-D	Общество
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эммитентом для раскрытия информации	http://www.ucp.ru	Общество
1.8. Название периодического печатного издания, используемого эммитентом для опубликования информации	Газета "Областная газета" "Приложение к Вестнику ФСФР"	Общество
1.9. Код (коды) существенного факта (фактов)	0531401D 15.12.2005	Общество

2. Содержание сообщения		
2.2.1. Вид, категория, серия и иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг: облигации неконвертируемые документарные процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее — «Облигации»)		
2.2.2. Срок погашения: 1820 (-одна тысяча восемьсот двадцать) день с даты начала размещения Облигаций.		
2.2.3. Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата государственной регистрации: 4-02-31401-D от 08.12.2005 года		
2.2.4. Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам		
2.2.5. Количество размещаемых ценных бумаг и номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: 500 000 Облигаций, номинальной стоимостью 1000 рублей каждая.		
2.2.6. Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка		
2.2.7. Предоставление участникам эммитента и/или иным лицам преимущественного права приобретения ценных бумаг: преимущественное право не предусмотрено.		
2.2.8. Цена размещения ценных бумаг или порядок ее определения:		

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию.

Начиная со 2-го (Второго) дня размещения Облигаций выпуска покупатель при совершении операции купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в соответствии со следующей формулой:

$NKD = CI * Nom * (T - T(0)) / 365 / 100 \%$ , где  
*Nom* - номинальная стоимость одной Облигации,  
*CI* - величина процентной ставки 1-го купонного периода, проценты годовых;  
*T(0)* - дата начала размещения Облигаций,  
*T* - дата размещения Облигаций.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна от 5 до 9).

2.2.9. Срок размещения ценных бумаг или порядок его определения:

Дата начала размещения, или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг.

Сообщение о государственной регистрации выпуска ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Технологический срок исчисляется с даты опубликования сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, в газете «Областная газета» при условии соблюдения Эмитентом очередности раскрытия информации, указанной в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска ценных бумаг и доводится до сведения всех заинтересованных лиц в соответствии с законодательством РФ и порядком раскрытия информации, указанным в п. 11 Решения о выпуске и в п. 2.9. Проспекта ценных бумаг в следующие сроки:

- в листе новостей одного из информационных агентств Интерфакс или АК&М - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;
- на странице в сети «Интернет» (www.iscp.ru) - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством РФ, Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является наиболее ранняя из следующих дат:

- 10-й (Десятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
- дата размещения последней Облигации выпуска.

При этом дата окончания размещения Облигаций не может быть позднее, чем через один год с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

2.2.10. Одновременно с государственной регистрацией выпуска ценных бумаг зарегистрирован Проспект ценных бумаг.

2.2.11. Порядок обеспечения доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг:

В срок не более 3 (Трех) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска Облигаций Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети «Интернет» (www.iscp.ru).

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» (www.iscp.ru) с даты его опубликования до истечения 6 (Шести) месяцев с даты опубликования зарегистрированного отчета об итогах выпуска Облигаций в сети «Интернет».

Начиная с даты государственной регистрации выпуска Облигаций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу:

622012, Свердловская обл., г. Нижний Тагил, Северное шоссе, 21  
 Телефон: (343) 27-23-01  
 Факс: (343) 32-33-44

Эмитент обязан предоставлять копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на изготовление такой копии, в срок не более 7 (Семьи) дней с даты предъявления требования.

2.2.12. Финансовый консультант на рынке ценных бумаг для подписания Проспекта ценных бумаг не привлекался.

Эмитент принимает на себя обязательства по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

3. Подпись		
3.1. Генеральный директор Открытого акционерного общества «Управляющая компания Уральхимпласт» - управляющей компании Открытого акционерного общества "Уральская химическая компания", действующей на основании договора № 4 от «31» августа 2004 г.	(подпись)	А.Э. Гергит
3.2. "15" декабря 2005 года	М.П.	

**ГУК "Свердловский областной краеведческий музей"**

извещает о проведении открытого конкурса на выполнение следующих работ и поставку товаров в 2006 году:

- Капитальный ремонт помещений музея.
- Проектирование и монтаж охранно-пожарной сигнализации.
- Поставка витринного оборудования.
- Изготовление нестандартного музейного оборудования.
- Охрана помещений музея (пр. Ленина, 69/10).
- Поставка оргтехники.
- Поставка мебели для служебных помещений.

Сроки выполнения работ — 2006 год.

**Организатор конкурса:** ГУК "Свердловский областной краеведческий музей". Почтовый адрес: 620151, г. Екатеринбург, Глапочтамп, а/я 207.

Комплект конкурсной документации можно получить при наличии заявки и доверенности по адресу: г. Екатеринбург, ул. Малышева, 46, каб. 8, с 9.00 до 17.00 (кроме выходных дней) до 03 февраля 2006 года включительно.

Выдача документации заканчивается 03 февраля 2006 года в 17.00.

В