

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**

**ПРИКАЗ
от 16 апреля 2010 г. N 129**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗ
ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ ОТ 21.12.2009 N 100 "О ТАРИФАХ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" НА 2010 ГОД"**

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (с последующими изменениями), Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (с последующими изменениями), на основании Положения о Государственном комитете по тарифам и энергетике Республики Хакасия, утвержденного Постановлением Правительства Республики Хакасия от 27.05.2009 N 217, приказа ФСТ России от 22.09.2009 N 216-э/2 и решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания от 16.04.2010 N 129) приказываю:

1. Внести в приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 21.12.2009 N 100 "О тарифах на электрическую энергию для конечных потребителей ООО "Абаканэнергосбыт" на 2010 год" следующие изменения:

1) приложение N 2 изложить в новой редакции согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

2) приложение N 4 изложить в новой редакции согласно приложению N 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования в установленном порядке.

Председатель
Л.Н.ЮЖАКОВА

Приложение N 1
к приказу Государственного
комитета по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 16.04.2010 N 129

"Приложение N 2
к приказу Государственного
комитета по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 21.12.2009 N 100

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) ДЛЯ КОНЕЧНЫХ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ"**

N п/п	Группы потребителей	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1	от 7001 и выше, в т.ч.	руб./МВт.ч.	776,5		1357,3	1688,3
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	495,5		1076,3	1407,3
1.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	865,8		1521,0	1893,1
1.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	584,8		1240,0	1612,1
1.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4
1.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0

1.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4
1.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1163,3		2066,6	2575,7
1.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	882,3		1785,6	2294,7
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт. мес.	362623,1		664958,0	831950,0
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт. мес.	99442,3		99442,3	99442,3
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	263180,8		565515,7	732507,7
1.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт.ч.	196,3		293,4	357,2
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	93,9		191,0	254,8
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	808,9		1565,6	1993,8
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
1.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4

1.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
1.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	705,5		1462,2	1890,4
1.3.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1158,5		1915,2	2343,4
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
1.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	705,5		1462,2	1890,4
2	Бюджетные потребители (тарифы указаны без НДС)					
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
2.1.1	от 7001 и выше, в т.ч.	руб./МВт.ч.	766,3		822,8	834,0
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	485,3		541,8	553,0
2.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	934,3		999,1	1012,1
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	653,3		718,1	731,1
2.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1064,1		1135,3	1149,8

2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
2.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1251,5		1332,0	1348,6
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, гарантирующие платежи	руб./МВт.ч.	970,5		1051,0	1067,6
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт. мес.	386632,4		405750,0	410115,0
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт. мес.	99442,3		99442,3	99442,3
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	287190,1		306307,7	310672,7
2.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт.ч.	220,5		250,0	255,0
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
2.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	118,1		147,6	152,6
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	885,5		956,7	971,2
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

2.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
2.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1064,1		1135,3	1149,8
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
2.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	782,1		853,3	867,8
2.3.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1236,1		1307,3	1321,8
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
2.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
3	Производители сельскохозяйственной продукции (тарифы указаны без НДС)					
3.1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8
3.2	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
3.2.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	971,2		971,2	971,2
3.2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

3.2.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8
3.2.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
3.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
3.2.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	867,8		867,8	867,8
3.2.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1321,7		1321,7	1321,7
3.2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
3.2.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8

1. Интервалы тарифных зон суток определяются в соответствии с приказом ФСТ России от 27.01.2009 N 10-э/7. Тарифы, дифференцированные по интервалам тарифных зон суток, для конечных потребителей применяются при наличии у потребителя технической возможности измерения и регистрации фактических значений потребления электрической энергии в соответствующие интервалы тарифных зон суток (при установке и принятии на расчеты в энергосбытовой организации соответствующих приборов учета).

2. В тарифы на электрическую энергию, указанные в пунктах 1 - 3 приложения, включены единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии по сетям организаций, участвующих в энергоснабжении потребителей.

3. При определении тарифа для потребителей группы "прочие" п. 1, группы "бюджетные потребители" п. 2 за уровень напряжения принимается значение напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), с учетом п. 45 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2).

4. Число часов использования мощности для потребителя определяется делением его фактического электропотребления на максимальную фактическую мощность, участвующую в годовом максимуме нагрузки энергосистемы, и определенную на основании показаний приборов учета или АСКУЭ.

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

6. Для потребителей, не имеющих технической возможности для определения годового числа часов использования заявленной мощности, применяются одноставочные тарифы соответствующей группы, указанные в п. 1.1.3 и п. 2.1.3.

7. Тарифы, указанные в п. 3, применяются к потребителям, внесенным в список предприятий и организаций агропромышленного комплекса, связанных с производством сельскохозяйственной продукции, утвержденный Постановлением Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 28.12.2007 N 104 "Об утверждении списка предприятий и организаций агропромышленного комплекса, связанных с производством сельскохозяйственной продукции" (с последующими изменениями).".

Приложение N 2
к приказу Государственного
комитета по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 16.04.2010 N 129

"Приложение N 4
к приказу Государственного
комитета по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 21.12.2009 N 100

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ГАРАНТИРУЮЩИМ
ПОСТАВЩИКОМ ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" НАСЕЛЕНИЮ И
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИРАВНЕННЫМ К КАТЕГОРИИ "НАСЕЛЕНИЕ"**

N п/п	Группы потребителей	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,196	1,196	1,196	1,196
1.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток <1>					
	Дневная зона	руб./кВт.ч.	1,585	1,585	1,585	1,585
	Ночная зона	руб./кВт.ч.	0,419	0,419	0,419	0,419
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,837	0,837	0,837	0,837
1.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч.	1,109	1,109	1,109	1,109
	Ночная зона	руб./кВт.ч.	0,293	0,293	0,293	0,293
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,837	0,837	0,837	0,837
1.3.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч.	1,109	1,109	1,109	1,109
	Ночная зона	руб./кВт.ч.	0,293	0,293	0,293	0,293
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС) <2>					
2.1	Городские					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,196	1,196	1,196	1,196
2.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч.	1,585	1,585	1,585	1,585
	Ночная зона	руб./кВт.ч.	0,419	0,419	0,419	0,419
2.2	Сельские					
2.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,837	0,837	0,837	0,837
2.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт.ч.	1,109	1,109	1,109	1,109
	Ночная зона	руб./кВт.ч.	0,293	0,293	0,293	0,293

<1> Интервалы тарифных зон суток определяются в соответствии с приказом ФСТ России от 27.01.2009 N 10-э/7. Ночная зона: с 23.00 до 07.00, дневная зона: с 07.00 до 23.00. Тарифы, дифференцированные по интервалам тарифных зон суток, применяются при наличии у потребителя технической возможности измерения и регистрации фактических значений потребления электрической энергии в соответствующие интервалы тарифных зон суток (при установке и принятии на расчеты в энергосбытовой организации соответствующих приборов учета).

<2> Приравненные к группе "население" категории:

- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или другие специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы коммунального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электроэнергию для коммунально-бытового потребления граждан в объемах фактического потребления потребителей-граждан и объемах электроэнергии, израсходованной на места его пользования;

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки) в соответствии с приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 21.12.2009 N 104 "Об отнесении потребителей электрической энергии к потребителям, приравненным к группе "население";

- населенные пункты, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреба, сараи и иные сооружения), жилые дома при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

<3> Электроэнергия, используемая на места общего пользования в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, оплачивается потребителями, приравненными к категории "население", по тарифу в соответствии с п. 1.2."
