Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.02.2013 № 5/6 г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/6

Во исполнение пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2012 № 1482 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков», в целях приведения нормативного правового акта комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/6 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую закрытым акционерным обществом «Альянс – Энерго» покупателям на территории Хабаровского края (объект ОАО «Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «приложениям 1, 2» заменить словами «приложению».

1.2. Приложение 1 изложить в новой редакции (прилагается).

1.3. Приложение 2 исключить.

2. Изменения, внесенные настоящим постановлением, действуют с 01 января 2013 года.

И.о. председателя М.В. Эскина

Приложение
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28.12 2012 № 43/6
(в редакции от 27.02.2013 № 5/6)

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую закрытым акционерным обществом «Альянс – Энерго» покупателям на территории Хабаровского края (объект ОАО «Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	2020,58	х	х	х	2125,51	х	х	х
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1292,90	х	х	х	1329,55	х	х	х
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1292,90	х	х	х	1329,55	х	х	х
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	х	х	х	765,27	х	х	х
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	х	х	х	2,45	х	х	х
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х	х
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	х	х	х	28,24	х	х	х

2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	448791,38	x	x	x	468414,53	x	x	x
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт·мес.	448791,38	x	x	x	468414,53	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	415994,40	x	x	x	451353,92	x	x	x
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт·ч	42,41	x	x	x	45,13	x	x	x
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	x	x	x	28,24	x	x	x
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт·мес	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·мес	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·мес	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·мес	x	x	x	x	x	x	x	x
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	x	x	x	765,27	x	x	x
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	x	x	x	28,24	x	x	x
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	x	x	x	765,27	x	x	x
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	x	x	x	28,24	x	x	x

3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	1771,58	x	x	x	1810,44	x	x	x
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	x	x	x	765,27	x	x	x
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	свыше 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	x	x	x	28,24	x	x	x
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	726,72	x	x	x
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	x	x	x	765,27	x	x	x
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	47,49	x	x	x	47,58	x	x	x
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	4263,54	x	x	x	4365,36	x	x	x
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1292,90	x	x	x	1329,55	x	x	x
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	697,21	x	x	x	765,27	x	x	x
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	2,45	x	x	x
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	28,24	x	x	x	28,24	x	x	x

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

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

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службой по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.