

КОМИТЕТ  
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.02.2013 № 5/12

г. Хабаровск

О внесении изменений в  
постановление комитета по  
ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского  
края от 28.12.2012 № 43/12

Во исполнение пункта 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2012 N 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 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", Приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 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 N 43/12 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Транснефтьэнерго" покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" 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 № 43/12  
(в редакции от 27.02.2013 № 5/12)

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края (объекты НПС-34, НПС-36), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№	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						
<u>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</u>																
Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств																
1.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	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	x	x	x	x		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1310,64						1358,26							
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1310,64						1358,26							
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети																
1.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44						134964,06							
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт·ч	1803,37						1803,37							
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23						2,45							

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	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	X	X	X	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	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	36,91	X	X	X	X	X	X	36,93	X	X	X
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)													
2.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	448791,38	X	X	X	X	X	X	468414,53	X	X	X
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт·мес.	448791,38	X	X	X	X	X	X	468414,53	X	X	X
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	692,82	X	X	X	X	X	X	726,72	X	X	X
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	X	X	X	X	X	X	726,72	X	X	X
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети													
2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	X	X	X	X	X	X	134964,06	X	X	X
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт·ч	1803,37	X	X	X	X	X	X	1803,37	X	X	X
	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	X	X	X	X	X	X	2,45	X	X	X
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа													
2.4	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	X	X	X	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	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	36,91	X	X	X	X	X	X	36,93	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	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·мес	X	X	X	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	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·мес	X	X	X	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>												

- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств													
		менее 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети					
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
3.1		X	X	X	X	692,82	692,82	123328,44	X	X	X	X	X
3.1.1		X	X	X	X	692,82	692,82	123328,44	X	X	X	X	X
3.1.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть							1803,37	X	X	X	134964,06	X
3.1.2	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>							1803,37	X	X	X	1803,37	X
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>							2,23	X	X	X	2,45	X
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
3.1.4	менее 150 кВт							X	X	X	X	X	X
3.1.4	от 150 кВт до 670 кВт							X	X	X	X	X	X
3.1.4	от 670 кВт до 10 МВт							X	X	X	X	X	X
3.1.4	не менее 10 МВт							36,91	X	X	X	36,93	X
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
3.2	менее 150 кВт							X	X	X	X	X	X
3.2	от 150 кВт до 670 кВт							X	X	X	X	X	X
3.2	от 670 кВт до 10 МВт							X	X	X	X	X	X
3.2	свыше 10 МВт							X	X	X	X	X	X
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)							1310,64	X	X	X	1358,26	X
3.2.1	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>							1310,64	X	X	X	1358,26	X
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети												

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	X	X	X	X	X	134964,06	X	X	X
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт·ч	1803,37	X	X	X	X	X	1803,37	X	X	X
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	X	X	X	X	X	2,45	X	X	X
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
3.2.4	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	X	X	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	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	36,91	X	X	X	X	X	36,93	X	X	X
- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
3.3	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	X	X	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	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	2134,39	X	X	X	X	X	2200,32	X	X	X
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	2134,39	X	X	X	X	X	2200,32	X	X	X
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети												
3.3.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	X	X	X	X	X	134964,06	X	X	X
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт·ч	1803,37	X	X	X	X	X	1803,37	X	X	X
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	X	X	X	X	X	2,45	X	X	X
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
3.3.4	менее 150 кВт	руб./МВт·мес.	X	X	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	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·мес.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	руб./МВт·мес.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											

<2>												
- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
менее 150 кВт												
от 150 кВт до 670 кВт												
от 670 кВт до 10 МВт												
не менее 10 МВт												
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)												
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>												
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети												
ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть												
ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>												
инфраструктурные платежи <1>												
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
менее 150 кВт												
от 150 кВт до 670 кВт												
от 670 кВт до 10 МВт												
не менее 10 МВт												
- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:												
менее 150 кВт												
от 150 кВт до 670 кВт												
от 670 кВт до 10 МВт												
не менее 10 МВт												
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)												
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>												
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети												
4.1		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1.1		руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	x	x	x	726,72	x	x
		руб./МВт·ч	692,82	x	x	x	x	x	x	726,72	x	x
4.1.2		руб./МВт·мес.	123328,44	x	x	x	x	x	x	134964,06	x	x
		руб./МВт·ч	1803,37	x	x	x	x	x	x	1803,37	x	x
4.1.3		руб./МВт·ч	2,23	x	x	x	x	x	x	2,45	x	x
4.1.4		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	36,91	x	x	x	x	x	x	36,93	x	x
4.2		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.2.1		руб./МВт·ч	1619,55	x	x	x	x	x	x	1674,03	x	x
		руб./МВт·ч	1619,55	x	x	x	x	x	x	1674,03	x	x
4.2.2		услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети										

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	X	X	X	134964,06	X	X	X
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <4>	руб./МВт·ч	1803,37	X	X	X	1803,37	X	X	X
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	2,23	X	X	X	2,45	X	X	X
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.4	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

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.