

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2012 № 43/1

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр «Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края», комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») ЗАО «Альянс – Энерго», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2013 год, с календарной разбивкой, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2013 год, с календарной разбивкой, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») по договорам энергоснабжения покупателям Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2013 год, с календарной разбивкой, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ООО «Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края, 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, с календарной разбивкой, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1, 2, 3, 4 настоящего постановления, действуют с 01 января 2013 года, с календарной разбивкой.

6. Признать утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 26.12.2011 № 52/1 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», ООО «Транснефтьэнерго» в Хабаровском крае на 2012 год»;

- от 31.01.2012 № 4/2 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/1»;

- от 28.03.2012 № 10/72 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/1»;

- от 30.05.2012 № 16/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/1»;

- от 25.07.2012 № 21/3 «О внесении изменения в приложение к постановлению комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/1».

Председатель

А.В. Воронин

Приложение 1
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 28.12.2012 № 43/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО
«Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО
«Альянс – Энерго», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО
«Хабаровский аэропорт», покупателям на территории Хабаровского края, за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
С 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
2	Прочие потребители					
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2304,13	2688,28	2891,71	3123,81
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63	1435,63	1435,63	1435,63
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	460726,34	476247,64	462208,82	298039,59
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	447639,73	447639,73	447639,73	298039,59
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	692,58	692,58	692,58
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	415994,40	625349,73	631726,26	384785,45

	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	42,41	105,99	269,60	557,88
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1564,21	1948,36	2151,79	2383,89
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71	695,71	695,71	695,71
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	692,58	692,58	692,58
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2304,13	2688,28	2891,71	3123,81
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63	1435,63	1435,63	1435,63
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	6238,51	6622,66	6826,09	7058,19
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	5370,01	5370,01	5370,01	5370,01
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.4	Тарифы дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1564,21	1948,36	2151,79	2383,89
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71	695,71	695,71	695,71
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	692,58	692,58	692,58

2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2668,57	3052,72	3256,15	3488,25
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1800,07	1800,07	1800,07	1800,07
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	697,21	1081,36	1284,79	1516,89
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	2,23	2,23	2,23
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	169,06	169,06	169,06

С 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.:

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
2	Прочие потребители					
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2466,52	2893,66	3110,16	3391,01
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03	1529,03	1529,03	1529,03
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	1523,69	1523,69	1523,69
2.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	496333,17	477305,99	458326,04	277535,12
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	467143,73	467143,73	458326,04	277535,12

	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	726,72	726,72	726,72	726,72
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	726,50	726,50	726,50	726,50
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х				
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	451353,92	642296,71	640997,80	385747,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	45,13	112,78	286,85	574,61
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1667,33	2094,47	2310,99	2591,82
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84	729,84	729,84	729,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72	726,72	726,72	726,72
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2466,52	2893,66	3110,18	3391,01
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03	1529,03	1529,03	1529,03
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	1523,69	1523,69	1523,69
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5664,10	6091,24	6307,76	6588,59
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4726,61	4726,61	4726,61	4726,61
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	1523,69	1523,69	1523,69
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45

2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1667,33	2094,47	2310,99	2591,82
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84	729,84	729,84	729,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72	726,72	726,72	726,72
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2860,15	3287,29	3503,81	3784,64
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1922,66	1922,66	1922,66	1922,66
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	1523,69	1523,69	1523,69
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,27	1192,41	1408,93	1689,76
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	2,45	2,45	2,45
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	169,77	169,77	169,77

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.
Базовые потребители, получающие электрическую энергию, отсутствуют.

Приложение 2
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 28.12.2012 № 43/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

С 01.01.2013 г. по 30.06. 2013 г.:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
2.	Прочие потребители		
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1606,92
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	435,63
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
2.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23
2.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06
2.2	Двухставочный тариф		
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	460726,34
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	447639,73
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка		92,58
2.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,2
2.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06
2.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	867,00
2.3.2	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58
2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	1606,92
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	435,63
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
2.3.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23
2.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06
			5541,3

2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	5370,01
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
2.3.3.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23
2.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06
2.4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	867,00
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	69,71
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58
2.4.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23
2.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	16,06
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	5541,30
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	5370,01
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
2.4.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	,23
2.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06

С 01.07.2013 г. по 31.12. 2013 г.:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
2.	Прочие потребители		
2.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1701,25
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69
2.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45
2.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.2	Двухставочный тариф		
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./Вт.мес.	496333,17
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	467143,73
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	726,72
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка		726,50
2.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.	2,45
2.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	902,06
2.3.2	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72

2.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45
2.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	1701,25
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69
2.3.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,4
2.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	4898,83
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4726,61
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69
2.3.3.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45
2.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	902,06
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72
2.4.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45
2.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2094,88
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1922,66
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69
2.4.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45
2.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.
Базовые потребители, получающие электрическую энергию, отсутствуют.

Приложение 3
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 28.12.2012 № 43/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») по договорам энергоснабжения покупателям Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

С 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
2	Прочие потребители					
2.1.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
2.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63		1435,63	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х		х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	321362,45		354068,87	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	321362,45		354068,87	
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82		692,82	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58		692,58	
2.2.2	услуги по передаче единицы	х	х		х	х

	электрической энергии (мощности)					
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	
2.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1521,80		1882,19	
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71		695,71	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58		692,58	
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2261,72		2622,11	
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63		1435,63	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5222,17		5582,56	
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4396,08		4396,08	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч	344505,69		433447,87	
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	

2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1521,80		1882,19	
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71		695,71	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58		692,58	
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2626,16		2986,55	
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1800,07		1800,07	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	344505,69		433447,87	
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23		2,23	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06		169,06	

С 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
2	Прочие потребители					
2.1.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03		1529,03	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69		1523,69	
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х				х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	

2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	429273,34		353130,11	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	429273,34		353130,11	
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	726,72		726,72	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	726,50		726,50	
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х				х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1622,20		2024,14	
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84		729,84	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72		726,72	
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2421,39		2823,33	
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03		1529,03	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69		1523,69	
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	

	электрических сетей					
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5618,97		6020,91	
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4726,61		4726,61	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69		1523,69	
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч	396181,54		498465,05	
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1622,20		2024,14	
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84		729,84	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72		726,72	
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2815,02		3216,81	
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1922,66		1922,66	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69		1523,69	
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	396181,54		498465,05	
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45		2,45	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77		169,77	

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.
Базовые потребители, получающие электрическую энергию, отсутствуют.

Приложение 4
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 28.12.2012 № 43/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО
«Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ООО
«Транснефтьэнерго» покупателям по договорам энергоснабжения на территории
Хабаровского края, 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

С 01.01.2013 по 30.06.2013:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
2	Прочие потребители					
2.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63	х	х	х
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	х	х	х
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	х	х	х	х	х
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	123328,44	х	х	х
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	х	х	х
2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	х	х	х
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	х	х	х
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес	606628,74	x	x	x
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.ч	447639,73	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	x	x	x
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	x	x	x
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	x	x	x
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	x	x	x
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x

2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	x	x	x
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	x	x	x
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,63	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь		1803,37	x	x	x
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	x	x	x
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	x	x	x
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	5370,01	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	x	x	x
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	x	x	x
2.4	Тарифы, дифференцированные					

	по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	х	х	х	х
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	695,71	х	х	х
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,58	х	х	х
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	х	х	х	х	х
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	х	х	х
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	х	х	х
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	х	х	х
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	х	х	х
2.4..2	- дневная зона	руб./МВт.ч	х	х	х	х
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1800,07	х	х	х
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	х	х	х
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт.ч	х	х	х	х
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	123328,44	х	х	х
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	х	х	х
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,23	х	х	х
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,06	х	х	х

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
2	Прочие потребители					
2.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03	х	х	х
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	х	х	х
2.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	х	х	х	х	х
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес.	134964,06	х	х	х
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	х	х	х
2.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	х	х	х
2.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	х	х	х
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес	606030,37	х	х	х
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.ч	467143,73	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	726,72	х	х	х
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	726,50	х	х	х
2.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	х	х	х	х	х

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x
2.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72	x	x	x
2.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x
2.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1529,03	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	x	x	x
2.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x

	хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть					
	ставка на оплату нормативных технологических потерь		1803,37	x	x	x
2.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x
2.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4726,61	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	x	x	x
2.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети		x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x
2.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	729,84	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	726,72	x	x	x
2.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	x	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x

	(общероссийскую) электрическую сеть					
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x
2.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
2.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1922,66	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1523,69	x	x	x
2.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт.ч	x	x	x	x
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	134964,06	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1803,37	x	x	x
2.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,45	x	x	x
2.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	169,77	x	x	x

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.
Базовые потребители, получающие электрическую энергию, отсутствуют.

Указания

по применению тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО
«Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт»,
ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», ООО «Транснефтьэнерго» в
Хабаровском крае

1. Общие положения.

Термины и определения, данные в настоящих указаниях соответствуют нормативной правовой базе в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», ООО «Транснефтьэнерго» в Хабаровском крае учитывают

все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового и розничного рынков, передаче и сбыту электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «Хабаровский аэропорт», ООО «Транснефтьэнерго» - единые «котловые» тарифы, сформированы с учетом равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Хабаровского края и принадлежащих к одной тарификационной группе, с учетом дифференциации по уровням напряжения.

Тарифы на электрическую энергию, учитывают сбытовую надбавку гарантирующего поставщика в виде ставки за обеспечение поставки одного МВтч электроэнергии.

2. Группы потребителей.

Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

2.1. прочие потребители;

2.2. потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки, производителей электрической энергии (потребители опосредованно присоединенные к электрическим сетям).

2.3. Потребители, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3. Виды тарифов на электрическую энергию.

3.1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, установлены:

3.1.1. одноставочные;

3.1.2. двухставочные, в виде двух ставок, включающих в себя ставку платы за 1 мегаватта (МВт) заявленной потребителем в договоре энергоснабжения мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы и платы за 1 мегаватт час (МВтч) отпущенной потребителю электрической энергии;

3.1.3. зонные тарифы, предусматривающие дифференцированную стоимость покупки 1 МВтч электрической энергии по суточным зонам графика электрической нагрузки.

3.2. Интервалы тарифных зон суток (пик, полупик, ночь) по энергозонам устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой в ОАО «Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России».

3.3. Опосредованным присоединением потребителей к электрическим сетям считается случай, если энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства единой национальной электрической сети. Такой электрической сетью на территории Хабаровского края определено ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая организация» (филиал «Хабаровские электрические сети»). Потребители, опосредованно присоединенные к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая организация»

(филиал «Хабаровские электрические сети»), оплачивают услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей.

3.4. Потребители, при наличии соответствующих технических средств учёта, самостоятельно выбирают для проведения расчётов за электрическую энергию на расчётный период регулирования один из вариантов тарифов тарифного меню, предварительно уведомив об этом гарантирующего поставщика или энергоснабжающую организацию.

3.5. Выбор технических средств учёта электрической энергии, их установка и приём в эксплуатацию, в том числе для коммерческих расчётов, производится по согласованию с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей, энергосбытовой организацией), в установленном порядке.

3.6. Принятый в договоре энергоснабжения (купли-продажи) вариант тарифного меню действует в течение всего расчётного периода регулирования, равного календарному году, если иное не установлено в договоре.

3.7. Для расчета стоимости электрической энергии (мощности), предоставляемой потребителям, услуги по передаче которым оказывают только ОАО «ФСК ЕЭС» следует использовать ставку на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанную как отношение расходов на компенсацию нормативных технологических потерь ЕНЭС к фактическому объёму потребления электрической энергии. При этом расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в ЕНЭС, необходимо определить исходя из объёма нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанных на основании фактического отпуска электрической энергии (мощности) из сети ОАО «ФСК ЕЭС», умноженного на норматив потерь в ЕНЭС, утвержденный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, и ставок на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, указанных в приложении 4 настоящего постановления.
