

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.03.2012 № 10/72

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/1

В целях приведения нормативных правовых актов комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Внести в постановление 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» в Хабаровском крае на 2012 год» следующие изменения:

1.1. Наименование постановления, пункт 1 после слов «ЗАО «Альянс – Энерго» дополнить словами «, ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»»;

1.2. В преамбуле постановления слова «постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»», заменить словами «постановлениями Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»»;

1.3. Дополнить постановление пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт) 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.».

1.4. Пункт 4 постановления считать пунктом 5.

1.5. Приложения 1,2,3,4 изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Признать утратившими силу с 01 апреля 2012 года постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 26.12.2011 № 52/46 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в Хабаровском крае на 2012 год»;

- от 11.01.2012 № 1/6 «О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2011 № 52/46».

3. Цены (тарифы), установленные настоящим постановлением действуют с 01.04.2012 года, с календарной разбивкой.

И.о. председателя

М.В. Эскина

Приложение 1
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 26.12.2011 № 52/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без налога на добавленную стоимость)

С 01.04.2012 года по 30.06. 2012 года

№ 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	Прочие потребители					
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2274,69	2776,62	2948,62	3361,51
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1382,52	1382,52	1382,52	1382,52
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	1377,71	1377,71	1377,71
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	438199,04	395832,86	391532,02	330303,05
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	395732,36	395732,36	391532,02	330303,05
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт.ч	720,59	720,59	720,59	720,59
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	720,33	720,33	720,33	720,33
1.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	434123,68	625349,73	632005,38	346653,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	43,81	185,94	273,24	577,31
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09

1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1606,46	2108,39	2280,39	2693,28
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29	714,29	714,29	714,29
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29	714,29	714,29	714,29
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2313,10	2815,03	2987,03	3399,92
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1420,93	1420,93	1420,93	1420,93
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	1377,71	1377,71	1377,71
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5139,64	5641,57	5813,57	6226,46
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4247,47	4247,47	4247,47	4247,47
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	1377,71	1377,71	1377,71
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1606,46	2108,39	2280,39	2693,28
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29	714,29	714,29	714,29
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29	714,29	714,29	714,29
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2402,05	2903,98	3075,98	3488,87
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1509,88	1509,88	1509,88	1509,88
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	1377,71	1377,71	1377,71
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75

	(мощности)					
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	2,15	2,15	2,15
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	191,09	191,09	191,09

С 01.07.2012 года по 31.12.2012 года:

(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
1	Прочие потребители					
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2320,61	2822,54	2994,54	3407,43
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,61	1435,61	1435,61	1435,61
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	492733,70	420959,79	414788,08	333031,18
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	447547,39	420959,79	414788,08	333031,18
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82	692,82	692,82	692,82
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	692,60	692,60	692,60
1.2.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	434123,68	625349,73	632005,38	346653,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	43,81	185,94	273,24	577,31
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1623,75	2125,68	2297,68	2710,57
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75	738,75	738,75	738,75
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	692,60	692,60	692,60

1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2330,39	2832,32	3004,32	3417,21
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1445,39	1445,39	1445,39	1445,39
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5275,02	5776,95	5948,95	6361,84
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4390,02	4390,02	4390,02	4390,02
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1623,75	2125,68	2297,68	2710,57
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75	738,75	738,75	738,75
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	692,60	692,60	692,60
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2419,34	2921,27	3093,27	3506,16
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1534,34	1534,34	1534,34	1534,34
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	698,93	1200,86	1372,86	1785,75
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	183,87	183,87	183,87

Приложение 2
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 26.12.2011 № 52/1

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

С 01.04.2012 года по 30.06.2012 года:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1.	Прочие потребители		
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1575,76
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1382,52
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71
1.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	405735,43
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	395732,36
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	720,59
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка		720,33
1.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	869,46
1.3.2	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	676,22
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	676,22
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	1576,10
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1382,86
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71
1.3.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	4402,64
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4209,40
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71
1.3.3.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		

1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	869,46
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	676,22
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	676,22
1.4.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09
1.4.2	- пиковая зона	руб./МВт.ч	1665,05
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1471,81
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71
1.4.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15
1.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09

С 01.07.2012 года по 31.12. 2012 года:

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1.	Прочие потребители		
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1621,68
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,61
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
1.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	492733,70
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	447547,39
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка		692,60
1.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87
1.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	924,82
1.3.2	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60
1.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	1631,46
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1445,39
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
1.3.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.3.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	4576,09
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4390,02
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
1.3.3.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.3.3.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.4.			
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	924,82
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60
1.4.1.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.4.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	1720,41
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1534,34
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12
1.4.2.2	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20
1.4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87

Приложение 3
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 26.12.2011 г. № 52/1

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 01.04.2012 года по 30.06.2012 года:

(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
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители					
1.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1382,52		1382,52	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71		1377,71	
1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.м ес.	353032,86		303667,18	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.м ес.	353032,86		303667,18	
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	720,59		720,59	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	720,33		720,33	
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	
1.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1564,54		2008,91	

		ч				
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29		714,29	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29		714,29	
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2271,18	х	2715,55	
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1420,93		1420,93	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71		1377,71	
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5097,72		5542,09	
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4247,47		4247,47	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71		1377,71	
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	355880,36		504723,78	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	х	х	х	х	х
	ставка за обеспечение поставки одного кВт·ч электроэнергии потребителям	руб./МВт.ч	191,09		191,09	
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1564,54		2008,91	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29		714,29	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29		714,29	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	

1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2360,13		2804,50	
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1509,88		1509,88	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71		1377,71	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15		2,15	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09		191,09	

С 01.07.2012 года по 31.12. 2012 года:

(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
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители					
1.1.1	Одноставочный тариф	х	х	х	х	х
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,61		1435,61	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
1.1.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.м ес.	408936,34		340019,15	
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.м ес.	408936,34		340019,15	
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82		692,82	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60		692,60	
1.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.2.4	сбытовая надбавка	руб./МВт.ч	183,87		183,87	

	гарантирующего поставщика					
1.3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1581,83		2026,20	
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75		738,75	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60		692,60	
1.3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	2288,47		2732,84	
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1445,39		1445,39	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
1.3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	5233,10		5677,47	
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4390,02		4390,02	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
1.3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ч	355880,36		504723,78	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	1581,83		2026,20	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75		738,75	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60		692,60	
1.4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	

1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	2377,42		2821,79	
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1534,34		1534,34	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12		1430,12	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	х	х	х	х	х
	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.м ес.	355880,36		504723,78	
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20		2,20	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87		183,87	

Приложение 4
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 26.12.2011 № 52/1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») 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 01.04.2012 года по 30.06.2012 года:

(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
1	Прочие потребители					
1.1	Одноставочный тариф		x	x	x	x
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1382,52	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	x	x	x
1.1.2	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.	111083,35	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1450,59	x	x	x
1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	353032,86	x	x	x
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	353032,86	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	720,59	x	x	x

	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	720,33	x	x	x
1.2.2	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.	111083,35	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1450,59	x	x	x
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29	x	x	x
1.3.1.2	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.	111083,35	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1450,59	x	x	x
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1420,93	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	x	x	x
1.3.2.2	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	руб./МВт.мес	111083,35	x	x	x

	национальную (общероссийскую) электрическую сеть					
	ставка на оплату нормативных технологических потерь		1450,59	x	x	x
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4247,47	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1377,71	x	x	x
1.3.3.2	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	111083,35	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1450,59	x	x	x
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	714,29	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	714,29	x	x	x
1.4.1.2	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 (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт.мес	111083,35	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1450,59	x	x	x
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,15	x	x	x
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	191,09	x	x	x
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1509,88	x	x	x
	удельная стоимость	руб./МВт.ч	1377,71	x	x	x

	электроэнергии (мощности) оптового рынка					
1.4.2.2	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	111083,35	x	x	x
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт⊙ч	1450,59	x	x	x
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт⊙ч	2,15	x	x	x
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт⊙ч	191,09	x	x	x

С 01.07.2012 года по 31.12.2012 года:

(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
1	Прочие потребители					
1.1	Одноставочный тариф	x	x	x	x	x
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1435,61	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x
1.1.1.2	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.	140416,32	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.1.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	x	x	x	x	x

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес	408936,34	x	x	x
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.ч	408936,34	x	x	x
	ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии	руб./МВт.ч	692,82	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	x	x	x
1.2.2	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	140416,32	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.3.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	x	x	x
1.3.1.2	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	140416,32	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.3.2	- полупиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1445,39	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x

1.3.2.2	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	140416,32	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь		1624,66	x	x	x
1.3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.3.3	- пиковая зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	4390,02	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x
1.3.3.2	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	140416,32	x	x	x
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	738,75	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	692,60	x	x	x
1.4.1.2	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 (общероссийскую)	руб./МВт.мес	140416,32	x	x	x

	электрическую сеть					
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x
1.4.2	- дневная зона	руб./МВт.ч	x	x	x	x
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1534,34	x	x	x
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1430,12	x	x	x
1.4.2.2	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	140416,32	x	x	x
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт.ч	1624,66	x	x	x
1.4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2,20	x	x	x
1.4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./МВт.ч	183,87	x	x	x

Указания

по применению тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнерго»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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 «Хабаровскэнерго»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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 «Хабаровскэнерго»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - 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, производятся 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), поставляемой 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.
