

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2013 № 42/1

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 «РН-Энерго» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ 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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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») покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2014 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»), ЗАО «Альянс – Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ОАО «Ванинский морской торговый порт», ООО «Бункер порт», ОАО «ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ», ООО «РН-Энерго» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии

(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2014 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 2014 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 2014 года по 31 декабря 2014 года.

6. Признать с 01 января 2014 года утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 28.12.2012 № 43/1 «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», ООО «РН-Энерго» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2013 год»;

- от 16.01.2013 № 1/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/1»;

- от 23.01.2013 № 2/5 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/1»;

- от 30.01.2013 № 3/3 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/1»;

- от 13.02.2013 № 4/4 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 № 43/1».

Председатель

А.В. Воронин

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29.12.2013 № 42/1

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 на 2014 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76133	2,17361
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	1,74223	2,136
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,66582	1,98557
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,59705	1,85018
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52903	1,65209
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,40355
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985	0,51899
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075	0,48138
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434	0,33095
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557	0,19556
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	577,15709	709,85916
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,854908	1,068680
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	x	x

	от 150кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5> <4>	руб./кВт ·мес.	571,30028	698,54726
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,845788	1,051290
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт ·мес.	x	x
	от 670кВт до 10МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5> <4>	руб./кВт ·мес.	547,87306	653,30326
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,809348	0,98171
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт ·мес.	x	x
	не менее 10МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5> <4>	руб./кВт ·мес.	526,78856	612,58326
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,776548	0,919090
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт ·мес.	x	x
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт ·мес.	496,33317	553,76526
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт ·мес.	468,41453	468,41453
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./ кВт ·ч	0,72672	0,82611
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./ кВт т·ч	0,69563	0,69506
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт ·ч	0,00245	0,00253
2.3.	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств.			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт ·ч	0,12574	0,24004
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт ·ч	0,11662	0,22265
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт ·ч	0,08018	0,15307
	не менее 10 МВт	руб./ кВт ·ч	0,04738	0,09045
2.3.2.	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./ кВт ·мес.	80,82392	156,09390
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт ·мес.	74,96711	144,78200
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт ·мес.	51,53989	99,53800
	не менее 10 МВт	руб./ кВт ·мес.	30,45539	58,81800

3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,93865	1,13715
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,92955	1,11495
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,89295	1,02617
3.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,86001	0,94627
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч	0,80999	0,82833
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./ кВт·ч	0,69563	0,69506
	3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт·ч	0,00245
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч	0,12622	0,30629
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч	0,11712	0,28409
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,08052	0,19531
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,04758	0,11541
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	1,76133	2,17361
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	1,74223	2,136
	от 670 кВт до 10 МВт			
3.2.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	1,66582	1,98557
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	1,59705	1,85018
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч	1,52903	1,65209
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1,43854	1,40355
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч	0,22985	0,51899
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч	0,21075	0,48138
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,13434	0,33095
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,06557	0,19556

3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	5,22619	5,07658	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	5,16694	4,97737	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	4,92990	4,53556	
3.3.1.	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	4,71656	4,22343	
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч	4,40596	3,70505	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./ кВт·ч	1,43854	1,40355	
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт·ч	0,00245	0,00253	
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч	0,81778	1,36900	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч	0,75853	1,26979	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,52149	0,82798	
4.	не менее 10 МВт				
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,30815	0,51585	
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> <4>				
	4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
		менее 150 кВт			
		стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,93865	1,13715
от 150 кВт до 670 кВт					
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./ кВт·ч	0,92955	1,11495	
от 670 кВт до 10 МВт					
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		руб./ кВт·ч	0,89295	1,02617	
4.1.1.	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,86001	0,94627	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч	0,80999	0,82833	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./ кВт·ч	0,69563	0,69506	
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт·ч	0,00245	0,00253	
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч	0,12622	0,30629	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч	0,11712	0,28409	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,08052	0,19531	
4.2.	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	0,04758	0,11541	
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				

	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	2,40657	2,31285
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	2,38247	2,26767
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	2,28605	2,08696
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./ кВт·ч	2,19927	1,92432
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт·ч	2,07147	1,68687
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./ кВт·ч	1,43854	1,40355
4.2.2	инфраструктурные платежи <1>	руб./ кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·ч	0,33265	0,62345
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·ч	0,30855	0,57827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,21213	0,39756
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·ч	0,12535	0,23492

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

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<4> При утверждении для энергосберегающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29.12.2013 № 42/1

Цены (тарифы)

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 «РН-Энерго» покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2014 год

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,54161	2,97691	3,19835	3,48486	2,91515	3,32906	3,53887	3,81099	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52251	2,95781	3,17925	3,46576	2,87754	3,29145	3,50126	3,77338	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч									
стоимость единицы электрической энергии с	руб./кВт·ч	2,44610	2,88140	3,10284	3,38935	2,72711	3,14102	3,35083	3,62295		

	учетом стоимости мощности <4>									
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,37733	2,81263	3,03407	3,32058	2,59172	3,00563	3,21544	3,48756
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52903	1,52903	1,52903	1,52903	1,65209	1,65209	1,65209	1,65209
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,43854	1,43854	1,43854	1,40355	1,40355	1,40355	1,40355
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985	0,22985	0,22985	0,22985	0,51899	0,51899	0,51899	0,51899
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075	0,21075	0,21075	0,21075	0,48138	0,48138	0,48138	0,48138
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434	0,13434	0,13434	0,13434	0,33095	0,33095	0,33095	0,33095
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557	0,06557	0,06557	0,06557	0,19556	0,19556	0,19556	0,19556
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5> <4>	руб./кВт·мес.	577,15709	558,12991	539,14996	358,35904	709,85916	647,95632	627,58570	430,29408
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	437,81330	642,29671	621,12686	373,78924	460,38100	655,14265	653,81775	393,46236
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	0,898683	0,965428	1,132870	1,411709	1,114710	1,183710	1,361270	1,654790

	энергии <4>									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	571,30028	552,27310	533,29315	352,50223	698,54726	636,64442	616,27380	418,98218
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	437,81330	642,29671	621,12686	373,78924	460,38100	655,14265	653,81775	393,46236
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,889563	0,956308	1,12375	1,402589	1,097320	1,166320	1,343880	1,637400
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,87306	528,84588	509,86593	329,07501	653,30326	591,40042	571,02980	373,73818
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	437,81330	642,29671	621,12686	373,78924	460,38100	655,14265	653,81775	393,46236
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч.	0,853123	0,919868	1,087310	1,366149	1,027740	1,096740	1,274300	1,567820
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	526,78856	507,76138	488,78143	307,99051	612,58326	550,68042	530,30980	33,01818
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	437,81330	642,29671	621,12686	373,78924	460,38100	655,14265	653,81775	393,46236
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч.	0,820323	0,887068	1,054510	1,333349	0,965120	1,034120	1,211680	1,505200
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной	руб./кВт·мес.	496,33317	477,30599	458,32604	277,53512	553,76526	491,86242	471,49180	274,20018

	стоимости единицы электрической расчетной мощности									
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	468,41453	468,41453	458,32604	277,53512	468,41453	468,41453	468,41453	274,20018
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72672	0,72672	0,72672	0,72672	0,82611	0,82611	0,82611	0,82611
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69563	0,69563	0,69563	0,69506	0,69506	0,69506	0,69506
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	437,81330	642,29671	621,12686	373,78924	460,38100	655,14265	653,81775	393,46236
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,04378	0,11052	0,27796	0,55680	0,04603	0,11503	0,29259	0,58611
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12574	0,12574	0,12574	0,12574	0,24004	0,24004	0,24004	0,24004
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11662	0,11662	0,11662	0,11662	0,22265	0,22265	0,22265	0,22265
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08018	0,08018	0,08018	0,08018	0,15307	0,15307	0,15307	0,15307
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04738	0,04738	0,04738	0,04738	0,09045	0,09045	0,09045	0,09045
2.4.2	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./кВт·мес.	80,82392	80,82392	80,82392	80,82392	156,09390	156,09390	156,09390	156,09390

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес	74,96711	74,96711	74,96711	74,96711	144,78200	144,78200	144,78200	144,78200
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес	51,53989	51,53989	51,53989	51,53989	99,53800	99,53800	99,53800	99,53800
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес	30,45539	30,45539	30,45539	30,45539	58,81800	58,81800	58,81800	58,81800
3.	Одноставочные 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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,71893	2,15423	2,37567	2,66218	1,87869	2,29260	2,50241	2,77453
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,70983	2,14513	2,36657	2,65308	1,85649	2,27040	2,48021	2,75233
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,67323	2,10853	2,32997	2,61648	1,76771	2,18162	2,39143	2,66355
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,64029	2,07559	2,29703	2,58354	1,68781	2,10172	2,31153	2,58365
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,80999	0,80999	0,80999	0,80999	0,82833	0,82833	0,82833	0,82833
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69563	0,69563	0,69563	0,69506	0,69506	0,69506	0,69506
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической	руб./кВт·ч	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738

	энергии (мощности)									
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622	0,12622	0,12622	0,12622	0,30629	0,30629	0,30629	0,30629
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712	0,11712	0,11712	0,11712	0,28409	0,28409	0,28409	0,28409
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052	0,08052	0,08052	0,08052	0,19531	0,19531	0,19531	0,19531
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758	0,04758	0,04758	0,04758	0,11541	0,11541	0,11541	0,11541
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,54161	2,97691	3,19835	3,48486	2,91515	3,32906	3,53887	3,81099
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52251	2,95781	3,17925	3,46576	2,87754	3,29145	3,50126	3,77338
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,44610	2,88140	3,10284	3,38935	2,72711	3,14102	3,35083	3,62295
	свыше 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,37733	2,81263	3,03407	3,32058	2,59172	3,00563	3,21544	3,48756	

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	5,49684	5,93214	6,15358	6,44009	4,96497	5,37888	5,58869	5,86081
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	4,40596	4,40596	4,40596	4,40596	3,70505	3,70505	3,70505	3,70505
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,43854	1,43854	1,43854	1,40355	1,40355	1,40355	1,40355
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,81778	0,81778	0,81778	0,81778	1,36900	1,36900	1,36900	1,36900
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,75853	0,75853	0,75853	0,75853	1,26979	1,26979	1,26979	1,26979
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	0,52149	0,52149	0,52149	0,52149	0,82798	0,82798	0,82798	0,82798
	свыше 10 МВт	руб./МВт·ч	0,30815	0,30815	0,30815	0,30815	0,51585	0,51585	0,51585	0,51585
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,71893	2,15423	2,37567	2,66218	1,87869	2,29260	2,50241	2,77453
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,70983	2,14513	2,36657	2,65308	1,85649	2,27040	2,48021	2,75233

	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,67323	2,10853	2,32997	2,61648	1,76771	2,18162	2,39143	2,66355	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,64029	2,07559	2,29703	2,58354	1,68781	2,10172	2,31153	2,58365	
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,80999	0,80999	0,80999	0,80999	0,82833	0,82833	0,82833	0,82833	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69563	0,69563	0,69563	0,69506	0,69506	0,69506	0,69506	
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738	
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622	0,12622	0,12622	0,12622	0,30629	0,30629	0,30629	0,30629	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712	0,11712	0,117,12	0,11712	0,28409	0,28409	0,28409	0,28409	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052	0,08052	0,08052	0,08052	0,19531	0,19531	0,19531	0,19531	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758	0,04758	0,04758	0,04758	0,11541	0,11541	0,11541	0,11541	
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,18685	3,62215	2,84359	4,13010	3,05439	3,46830	3,67811	3,95023	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы	руб./кВт·ч	3,16275	3,59805	3,81949	4,10600	3,00921	3,42312	3,63293	3,90505	

	электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,06633	3,50163	3,72307	4,00958	2,82850	3,24241	3,45222	3,72434
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,97955	3,41485	3,63629	3,92280	2,66586	3,07977	3,28958	3,56170
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,07147	2,07147	2,07147	2,07147	1,68687	1,68687	1,68687	1,68687
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,43854	1,43854	1,43854	1,40355	1,40355	1,40355	1,40355
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,78028	1,21558	1,43702	1,72353	0,74154	1,15545	1,36526	1,63738
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33265	0,33265	0,33265	0,33265	0,62345	0,62345	0,62345	0,62345
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,30855	0,30855	0,30855	0,30855	0,57827	0,57827	0,57827	0,57827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21213	0,21213	0,21213	0,21213	0,39756	0,39756	0,39756	0,39756
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12535	0,12535	0,12535	0,12535	0,23492	0,23492	0,23492	0,23492

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

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 №364-э/4.

<4> При утверждении для энергосберегающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского
края от 29.12.2013 № 42/1

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 на 2014 год

№	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				
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,52903		1,52903		1,65209		1,65209	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854		1,43854		1,40355		1,40355	
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч	х		х		х		х	
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	

1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985		0,22985		0,51899		0,51899	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075		0,21075		0,48138		0,48138	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434		0,13434		0,33095		0,33095	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557		0,06557		0,19556		0,19556	
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,854908		0,854908		1,068680		1,068680	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6> <4>	руб./кВт·мес.	577,15709		539,14996		709,85916		627,58570	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,845788		0,845788		1,051290		1,051290	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6> <4>	руб./кВт·мес.	571,30028		533,29315		698,54726		616,27380	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,809348		0,809348		0,981710		0,981710	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6> <4>	руб./кВт·мес.	547,87306		509,86593		653,30326		571,02980	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	не менее 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,776548		0,776548		0,919090		0,919090		
ставка стоимости единицы электрической мощности <6> <4>	руб./кВт·мес.	526,78856		488,78143		612,58326		530,30980		

	ставка стоимости единицы электрической мощности <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	496,33317		458,32604		553,76526		471,49180	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	468,41453		458,32604		468,41453		468,41453	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72672		0,72672		0,82611		0,82611	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563		0,69563		0,69506		0,69506	
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч.	х		х		х		х	
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	0,12574		0,12574		0,24004		0,24004	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	0,11662		0,11662		0,22265		0,22265	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	0,08018		0,08018		0,15307		0,15307	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	0,04738		0,04738		0,09045		0,09045	
2.4.2	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./кВт·мес.	80,82392		80,82392		156,09390		156,09390	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,96711		74,96711		144,78200		144,78200	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,53989		51,53989		99,53800		99,53800	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45539		30,45539		58,81800		58,81800	

3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч.	0,80999		0,80999		0,82833		0,82833	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч.	0,69563		0,69563		0,69506		0,69506	
3.1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч.	x		x		x		x	
3.1.3.	Инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч.	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622		0,12622		0,30629		0,30629	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712		0,11712		0,28409		0,28409	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052		0,08052		0,19531		0,19531	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758		0,04758		0,11541		0,11541	
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,52903		1,52903		1,65209		1,65209	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854		1,43854		1,40355		1,40355	
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч	x		x		x		x	
	Инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч.	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985		0,22985		0,51899		0,51899	

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075		0,21075		0,48138		0,48138	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434		0,13434		0,33095		0,33095	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557		0,06557		0,19556		0,19556	
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	4,40596		4,40596		3,70505		3,70505	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854		1,43854		1,40355		1,40355	
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей <7>	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч	х		х		х		х	
	Инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,81778		0,81778		1,36900		1,36900	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,75853		0,75853		1,26979		1,26979	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52149		0,52149		0,82798		0,82798	
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,30815		0,30815		0,51585		0,51585	
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,80999		0,80999		0,82833		0,82833	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563		0,69563		0,69506		0,69506	
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч	х		х		х		х	
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	

4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622		0,12622		0,30629		0,30629	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712		0,11712		0,28409		0,28409	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052		0,08052		0,19531		0,19531	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758		0,04758		0,11541		0,11541	
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,07147		2,07147		1,68687		1,68687	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854		1,43854		1,40355		1,40355	
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	396,18154		498,46505		435,79969		548,31156	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>	руб./кВт·ч.	x		x		x		x	
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245		0,00245		0,00253		0,00253	
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33265		0,33265		0,62345		0,62345	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,30855		0,30855		0,57827		0,57827	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21213		0,21213		0,39756		0,39756	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12535		0,12535		0,23492		0,23492	

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.

<4> При утверждении для энергосберегающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<7> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и
тарифам
Правительства
Хабаровского края от
29.12.2013 № 42/1

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

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие	полугодие
	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,52903	1,65209
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,40355
1.2.	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./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985	0,51899
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075	0,48138
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434	0,33095
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557	0,19556
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			

	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	577,15709	709,85916
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	2,838618	3,052390
от 150 кВт до 670 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	571,30028	698,54726
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	2,829498	3,035000
от 670 кВт до 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,87306	653,30326
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	2,793058	2,965420
не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	526,78856	612,58326
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	2,760258	2,902800
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)				
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	496,33317	553,76526
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	468,41453	468,41453
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72672	0,82611
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69506
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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12574	0,24004
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11662	0,22265
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08018	0,15307
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04738	0,09045
2.4.2.	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./кВт·мес.	80,82392	156,09390
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,96711	144,78200
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,53989	99,53800
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45539	58,81800
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,80999	0,82833
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69506
3.1.2.	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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622	0,30629
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712	0,28409
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052	0,19531
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758	0,11541
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,52903	1,65209
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,40355
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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,22985	0,51899
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,21075	0,48138
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,13434	0,33095
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,06557	0,19556
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	4,40596	3,70505
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,40355
3.3.2.	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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,81778	1,36900
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,75853	1,26979
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,52149	0,82798
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,30815	0,51585

4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,80999	0,82833
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,69563	0,69506
4.1.2.	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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12622	0,30629
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11712	0,28409
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,08052	0,19531
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04758	0,11541
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,07147	1,68687
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,43854	1,40355
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 <б>	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,98371	1,98371
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00245	0,00253
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33265	0,62345
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,30855	0,57827
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,21213	0,39756
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12535	0,23492

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

<1> Сумма цен (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 определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службой по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<4> При утверждении для энергосберегающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

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», ООО «РН-Энерго» 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», ООО «РН-Энерго» 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», ООО «РН-Энерго» - 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 объему потребления электрической энергии. При этом расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в ЕНЭС, необходимо определить исходя из объема 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.
