

Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.11.2009 № 52/4

г. Хабаровск

Об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 № 41 – ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом 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 22.09.2009 № 216-э/2 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2010 год», постановлением Губернатора Хабаровского края от 30.04.2002 № 252 «Об упорядочении государственного регулирования цен и тарифов в Хабаровском крае», постановлением Правительства Хабаровского края от 13.05.2005 № 45-пр «Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края», постановлением Губернатора Хабаровского края от 05.03.2002 № 130 «О правлении и экспертном совете комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края», с учетом рекомендаций Экспертного Совета от 23 ноября 2009 года, комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае согласно приложению.

3. Тарифы установленные в п. 1 настоящего постановления действуют с 01 января 2010 года.

4. Признать утратившими силу с 01 января 2010 года постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 22.11.2008 № 54/4 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае»;

- от 11.12.2008 № 61/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 22.11.2008 № 54/4»;

- от 17.02.2009 № 7/1 «О внесении изменений в постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 22.11.2008 № 54/4 и № 54/5»;

- от 18.03.2009 № 10/1 «О внесении изменений в постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 22.11.2008 № 54/4».

Председатель

М.Н. Богдановский

Приложение
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края от 27.11.2009 г.
№ 52/4

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,
для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал
«Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае,
на 2010 год
(без налога на добавленную стоимость)

№п.п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Ед.изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Базовые потребители					
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1900,0	1900,0	1900,0	1900,0
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	374,96	374,96	374,96	374,96
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт. мес.	х	х	х	х
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт. мес.	471595,44	471595,44	471595,44	471595,44
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	62447,33	62447,33	62447,33	62447,33
1.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	Х	х	х	х
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	63,19	63,19	63,19	63,19
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1138,09	1138,09	1138,09	1138,09
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
1.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-386,95	-386,95	-386,95	-386,95
1.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1900,00	1900,00	1900,00	1900,00
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
1.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	374,96	374,96	374,96	374,96
1.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	4947,64	4947,64	4947,64	4947,64

1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
1.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	3422,60	3422,60	3422,60	3422,60
2.	Прочие потребители					
2.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2604,10	3195,94	3373,49	3491,86
	в том числе:					
2.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	2541,67	3043,60	3043,26	3117,68
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1016,63	1518,56	1518,22	1592,64
2.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2803,96	3362,72	3356,01	3358,47
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1278,92	1837,68	1830,97	1833,43
2.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3161,62	3797,90	3782,49	3686,83
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1636,8	2272,86	2257,45	2161,79
2.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3678,25	4426,49	4398,52	4161,13
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2153,21	2901,45	2873,48	2636,09
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	1065542,57	1296460,08	1270552,15	978230,97
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	443116,91	427916,60	395153,97	370717,43
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	622425,66	868543,48	875398,18	607513,54
2.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	836,80	969,26	1010,38	1552,51
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
2.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	46,71	179,17	220,29	762,42
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1842,19	2434,03	2611,58	2729,95
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	317,15	908,99	1086,54	1204,91
2.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2604,10	3195,94	3373,49	3491,86
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость					

	электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1079,06	1670,90	1848,45	1966,82
2.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5651,74	6243,58	6421,13	6539,50
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
2.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	4126,70	4718,54	4896,09	5014,46
3.	Бюджетные потребители					
3.1	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2400,00	2950,00	3070,00	3150,00
	в том числе:					
3.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	2191,56	2659,50	2658,09	2830,47
3.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	666,52	1134,46	1133,05	1305,43
3.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2399,99	2919,54	2911,59	3027,08
3.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	874,95	1394,50	1386,55	1502,04
3.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2684,20	3274,14	3257,26	3295,18
3.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1159,16	1749,10	1732,22	1770,14
3.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3094,74	3786,33	3756,57	3682,44
3.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1569,70	2261,29	2231,53	2157,40
3.2	Двухставочный тариф					
3.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	846725,94	1056402,74	1029820,42	798725,58
3.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	398094,44	391976,33	367478,72	367466,07
3.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	448631,50	664426,41	662341,70	431259,51
3.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	836,80	969,26	1010,38	1552,51
3.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
3.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	46,71	179,17	220,29	762,42
3.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
3.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1638,09	2188,09	2308,09	2388,09
3.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04

3.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	113,05	663,05	783,05	863,05
3.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2400,00	2950,00	3070,00	3150,00
3.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	874,96	1424,96	1544,96	1624,96
3.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5447,64	5997,64	6117,64	6197,64
3.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
3.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	3922,60	4472,60	4592,60	4672,60
4.	Электрифицированный железнодорожный транспорт (электротяга)					
4.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2565,76	2565,76	2565,76	2565,76
	в том числе:					
4.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	2542,71	2542,71	2542,71	2542,71
4.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1017,67	1017,67	1017,67	1017,67
4.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2805,16	2805,16	2805,16	2805,16
4.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1280,12	1280,12	1280,12	1280,12
4.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3163,04	3163,04	3163,04	3163,04
4.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1638,00	1638,00	1638,00	1638,00
4.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3679,99	3679,99	3679,99	3679,99
4.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	2154,95	2154,95	2154,95	2154,95
4.2	Двухставочный тариф					
4.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	1066194,77	1066194,77	1066194,77	1066194,77
4.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	453220,34	453220,34	453220,34	453220,34
4.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	612974,43	612974,43	612974,43	612974,43
4.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	836,80	836,80	836,80	836,80
4.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
4.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка	руб./МВт.ч	46,71	46,71	46,71	46,71

	гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи					
4.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
4.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1803,85	1803,85	1803,85	1803,85
4.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	278,81	278,81	278,81	278,81
4.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2565,76	2565,76	2565,76	2565,76
4.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1040,72	1040,72	1040,72	1040,72
4.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5613,40	5613,40	5613,40	5613,40
4.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
4.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	4088,36	4088,36	4088,36	4088,36
5.	Сельскохозяйственные товаропроизводители (по списку)					
5.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2740,00	2740,00	2740,00	2740,00
	в том числе:					
5.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	2296,00	2296,00	2296,00	2296,00
5.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	770,96	770,96	770,96	770,96
5.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2490,41	2490,41	2490,41	2490,41
5.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	965,37	965,37	965,37	965,37
5.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2755,51	2755,51	2755,51	2755,51
5.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1230,47	1230,47	1230,47	1230,47
5.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	3138,43	3138,43	3138,43	3138,43
5.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1613,39	1613,39	1613,39	1613,39
5.2	Двухставочный тариф					
5.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	789775,59	789775,59	789775,59	789775,59
5.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	339910,97	339910,97	339910,97	339910,97
5.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	449864,62	449864,62	449864,62	449864,62

5.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	1032,36	1032,36	1032,36	1032,36
5.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
5.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	242,27	242,27	242,27	242,27
5.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
5.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1978,09	1978,09	1978,09	1978,09
5.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	453,05	453,05	453,05	453,05
5.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2740,00	2740,00	2740,00	2740,00
5.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1214,96	1214,96	1214,96	1214,96
5.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5787,64	5787,64	5787,64	5787,64
5.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
5.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	4262,60	4262,60	4262,60	4262,60
6.	Детские загородные оздоровительные центры (с НДС май – август)					
6.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1880,00	1880,00	1880,00	1880,00
	в том числе:					
6.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	1388,97	1388,97	1388,97	1388,97
6.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-410,58	-410,58	-410,58	-410,58
6.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1416,42	1416,42	1416,42	1416,42
6.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-383,13	-383,13	-383,13	-383,13
6.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1453,84	1453,84	1453,84	1453,84
6.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-345,71	-345,71	-345,71	-345,71
6.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1507,89	1507,89	1507,89	1507,89
6.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-291,66	-291,66	-291,66	-291,66

6.2	Двухставочный тариф					
6.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	111488,63	111488,63	111488,63	111488,63
6.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	144436,04	144436,04	144436,04	144436,04
6.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	-32947,41	-32947,41	-32947,41	-32947,41
6.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	1210,59	1210,59	1210,59	1210,59
6.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	932,31	932,31	932,31	932,31
6.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	278,28	278,28	278,28	278,28
6.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
6.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	980,94	980,94	980,94	980,94
6.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-818,61	-818,61	-818,61	-818,61
6.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1880,00	1880,00	1880,00	1880,00
6.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	80,45	80,45	80,45	80,45
6.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5476,21	5476,21	5476,21	5476,21
6.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1799,55	1799,55	1799,55	1799,55
6.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	3676,66	3676,66	3676,66	3676,66
7.	Объекты культуры (по списку)					
7.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	2050,00	2050,00	2050,00	2050,00
	в том числе:					
7.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	1690,01	1690,01	1690,01	1690,01
7.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	164,97	164,97	164,97	164,97
7.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1773,08	1773,08	1773,08	1773,08
7.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	248,04	248,04	248,04	248,04
7.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1886,37	1886,37	1886,37	1886,37
7.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	361,33	361,33	361,33	361,33
7.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2050,00	2050,00	2050,00	2050,00

7.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	524,96	524,96	524,96	524,96
7.2	Двухставочный тариф					
7.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	337492,50	337492,50	337492,50	337492,50
7.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	275606,25	275606,25	275606,25	275606,25
7.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	61886,25	61886,25	61886,25	61886,25
7.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	1150,02	1150,02	1150,02	1150,02
7.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
7.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	359,93	359,93	359,93	359,93
7.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
7.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1288,09	1288,09	1288,09	1288,09
7.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-236,95	-236,95	-236,95	-236,95
7.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2050,00	2050,00	2050,00	2050,00
7.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	524,96	524,96	524,96	524,96
7.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	5097,64	5097,64	5097,64	5097,64
7.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
7.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	3572,60	3572,60	3572,60	3572,60
8.	Потребители, опосредованно присоединенные к территориальным распределительным сетям					
8.1.	Тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности					
	Одноставочный тариф	руб./МВтч	1750,00	1750,00	1750,00	1750,00
	в том числе:					
8.1.1	от 7001 часов и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	1685,99	1685,99	1685,99	1685,99
8.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	160,95	160,95	160,95	160,95
8.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	1823,82	1823,82	1823,82	1823,82
8.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	298,78	298,78	298,78	298,78
8.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2011,77	2011,77	2011,77	2011,77

8.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	486,73	486,73	486,73	486,73
8.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2283,25	2283,25	2283,25	2283,25
8.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	758,21	758,21	758,21	758,21
8.2	Двухставочный тариф					
8.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт.мес	559934,85	559934,85	559934,85	559934,85
8.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес	428711,15	428711,15	428711,15	428711,15
8.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	131233,70	131233,70	131233,70	131233,70
8.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	790,09	790,09	790,09	790,09
8.2.2.1	средневзвешенная стоимость энергии	руб./МВт.ч				
8.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0	0	0	0
8.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
8.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	763,13	763,13	763,13	763,13
8.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	-761,91	-761,91	-761,91	-761,91
8.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	0	0	0	0
8.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	4572,68	4572,68	4572,68	4572,68
8.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1525,04	1525,04	1525,04	1525,04
8.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	3047,64	3047,64	3047,64	3047,64

Указания по применению тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае

1. Общие положения.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») в Хабаровском крае учитывают все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового рынка, передаче и сбыту электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») - 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.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные для сетевых организаций, предназначены для расчетов за оказанную услугу по транспортировке электрической энергии между котлодержателем и сетевыми организациями.

2. Группы потребителей.

Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

2.1. базовые потребители - потребители с максимальным значением заявленной мощности, равным или более 20 МВт, и годовым числом часов использования заявленной мощности более 7500, подтвержденным фактическим электропотреблением за предшествующий период регулирования.

2.2. бюджетные потребители – некоммерческие организации, финансируемые за счёт средств федерального бюджета и бюджетов государственных внебюджетных фондов, бюджета Хабаровского края и бюджетов территориальных государственных внебюджетных фондов, а также местных бюджетов (за исключением общественных объединений инвалидов, финансируемых из средств бюджетов различных уровней);

2.3. прочие потребители – потребители электрической энергии, не указанные в пунктах 2.1., 2.2. Указаний.

С учётом особенностей структуры электропотребления и частичного финансирования за счёт бюджетных средств из числа прочих потребителей выделяются:

- сельскохозяйственные товаропроизводители - физические или юридические лица, осуществляющие производство сельскохозяйственной продукции. Список (перечень) сельскохозяйственных товаропроизводителей формируется Правительством Хабаровского края по представлению Министерства сельского хозяйства Хабаровского края;

- объекты культуры – объекты, представляющие культурную ценность. Список объектов культуры формируется Правительством края;

- потребители, опосредованно присоединенные к территориальным распределительным сетям;

- детские загородные оздоровительные центры (на период май – август).

3. Виды тарифов на электрическую энергию.

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

3.1.1. одноставочные, в виде одной ставки, включающей в себя полную стоимость покупки 1 киловатт-часа (кВтч) электрической энергии;

3.1.2. двухставочные, в виде двух ставок, включающих в себя ставку платы за покупку 1 киловатта (кВт) заявленной потребителем в договоре энергоснабжения мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы (основная ставка) и платы за 1 киловатт час (кВтч) отпущенной потребителю электрической энергии (дополнительная ставка);

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

3.2. Одноставочный тариф покупки электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям и покупателям - субъектам розничного рынка (кроме населения), рассчитывается исходя из ставок за электрическую энергию и мощность и дифференцируется в зависимости от числа часов использования заявленной мощности (ЧЧИ).

ЧЧИ – это условный показатель, показывающий время, которое должен проработать потребитель с нагрузкой, соответствующей заявленной мощности, чтобы использовать то количество электрической энергии, которое фактически заявил на год.

Величина заявленной мощности и число часов использования заявленной мощности в году подлежат согласованию сторонами по договору энергоснабжения (поставки). При этом годовое число часов использования заявленной мощности может быть определено путём деления заявленного на соответствующий год электропотребления в кВт.часах на согласованную сторонами по договору величину заявленной мощности (среднегодовой) в кВт.

При отсутствии в договоре энергоснабжения величины числа часов использования заявленной мощности применению подлежат единые для всех диапазонов часов использования заявленной мощности средние одноставочные тарифы на электроэнергию, установленные настоящим постановлением.

Заявленная (договорная) мощность - наибольшая получасовая электрическая мощность, которую потребитель обязуется ежедневно не превышать в часы максимальной нагрузки энергосистемы. Величина заявленной (договорной) мощности, как правило, устанавливается на год с помесечной разбивкой и отражается в договоре.

3.2. Двухставочные тарифы могут применяться для оплаты потребленной энергии и мощности, если в договорах энергоснабжения оговорена заявленная мощность.

3.3. 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».

3.4. 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, рассчитанной для ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая организация» (филиал «Хабаровские электрические сети»).

3.5. 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.

3.6. Выбор технических средств учёта электрической энергии, их установка и приём в эксплуатацию, в том числе для коммерческих расчётов, производятся по согласованию с гарантирующим поставщиком или с энергоснабжающей организацией в установленном порядке.

3.7. **Энергоснабжающая организация** – организация, совмещающая деятельность по продаже электрической энергии и предоставлению услуг по передаче электрической энергии (мощности)

3.8. **Производственное предприятие – сетедержатель** – производственное предприятие, имеющее в собственности или на других законных основаниях электрические сети, к которым технологически присоединены потребители электрической энергии, но для которых оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности не является основным видом деятельности.

3.9. Принятый в договоре энергоснабжения вариант тарифного меню действует в течение всего расчётного периода регулирования, равного календарному году, если иное не установлено в договоре.

4. Особенности применения тарифов на электрическую энергию для потребителей ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергобыт») в Хабаровском крае

4.1. Тарифы на электрическую энергию дифференцированы по уровням напряжения в точке подключения электроустановок потребителя к электрическим сетям сетевой или энергоснабжающей организации.

При этом, если граница раздела балансовой принадлежности основных средств (электроустановок), находящихся на правах собственности или иных законных основаниях у сетевой или энергоснабжающей организации и потребителя находится в распределительном устройстве подстанции, в том числе: на шинах распределительного устройства подстанции (при наличии абонентских ячеек), выводах линейных коммутационных аппаратов, кабельных наконечниках или проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях или линейных порталах за уровень напряжения для определения тарифа принимается значение первичного напряжения данного центра питания, независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя.

4.2. Энергоснабжающие организации, осуществляющие поставку купленной у ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергобыт») электрической энергии потребителям выше указанных групп, присоединённых к их сетям, применяют тарифы, утверждённые данным постановлением для

соответствующих групп потребителей. При этом энергоснабжающие организации покупают электрическую энергию для вышеперечисленных потребителей по тарифам, учитывающим возмещение потерь и расходов на содержание сетей, утверждаемых в установленном порядке.

4.3. Потребители, технологически присоединённые к сетям производственных предприятий - сетедержателей, предоставляющих ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») услуги по передаче электрической энергии, оплачивают электрическую энергию по тарифам, утверждённым настоящим постановлением. В случае, если потребитель присоединен к сетям производственных предприятий - сетедержателей, которые, в свою очередь, опосредованно присоединены к территориальным распределительным сетям, такой потребитель оплачивает электроэнергию ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Хабаровскэнергосбыт») по тарифу для тарифной группы «потребители, опосредованно присоединенные к территориальным распределительным сетям» и стоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям производственного предприятия - сетедержателя, утвержденную в установленном порядке.

4.4. Оплата потребленной электрической энергии по тарифам, установленным для бюджетных потребителей, осуществляется организациями, финансируемыми за счёт бюджетов всех уровней – в пределах лимитов потребления электрической энергии, утверждённых в установленном порядке и указанных в договорах энергоснабжения.

4.5. Оплата за электрическую энергию, поставляемую бюджетным потребителям при отсутствии лимитов либо сверх лимитов, определяемых в установленном порядке, осуществляется по тарифам, утверждённым для «прочих потребителей».

4.6. Тариф, утверждённый для сельскохозяйственных товаропроизводителей, применяется при расчётах за электрическую энергию, используемую на производственные нужды сельскохозяйственных товаропроизводителей в пределах установленных лимитов.

К производственным нуждам относятся:

- работа электродвигателей и других токоприёмников производственного (технологического) назначения;
- работа электродвигателей, электробойлеров, электроводонагревателей и других нагревательных приборов, предназначенных для производственных (технологических) целей, а также для отопления и горячего водоснабжения производственных и связанных с производством непромышленных помещений (ферм, цехов, мастерских, складов, хранилищ, гаражей, административных помещений и т.п.);
- освещение и отопление производственных помещений и производственных территорий, а также непромышленных помещений, связанных с производством (ферм, цехов, мастерских, складов, хранилищ, гаражей, административных помещений и т.п.).

Оплата потребленной электрической энергии, предоставляемой сельскохозяйственным товаропроизводителям на иные нужды, не связанные с производством, осуществляется по тарифам, установленным для «прочих потребителей».

4.7. Оплата потребленной электрической энергии сельскохозяйственными товаропроизводителями, не внесёнными в список (перечень) с лимитами, а также электрической энергии, потреблённой сверх установленных лимитов, производится по тарифам, утверждённым для «прочих потребителей».

4.8. Порядок оплаты за потребление и генерацию реактивной энергии и мощности, а также за использование электрической энергии на обогрев определяется сторонами договора на электроснабжение в соответствии с нормами гражданского законодательства.
