



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

12.03.2013

№ 6/3-П

г. Биробиджан

О внесении изменений в приложение к приказу комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 08.02.2013 №2/2-П «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории «население», на территории Еврейской автономной области, на 2013 год»

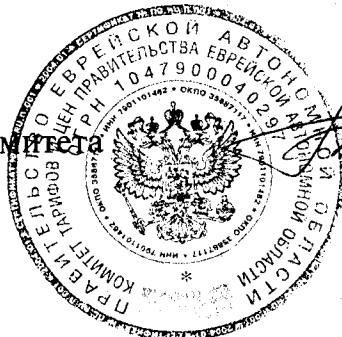
На основании решения Правления комитета тарифов и цен от 12.03.2013 № 6/3-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение №2 к приказу комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 08.02.2013 №2/2-П «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории «население», на территории Еврейской автономной области, на 2013 год» изменение, изложив его в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя комитета



Г.Ф. Шлыкова



104790004029
КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТНОМНОЙ ОБЛАСТИ

Приложение к приказу
комитета тарифов и цен
правительства Еврейской
автономной области
от 12.03.2013 № 6/3-П

«Приложение №2 к приказу
комитета тарифов и цен
правительства Еврейской
автономной области
от 08.02.2013 №2/2-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, 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, на 2013 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)											
Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											
1.	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x

№	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	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка<3>	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51	
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети											
1.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321	
бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
1.4	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	218,23	218,23	218,23	218,23	408,58	408,58	408,58	408,58	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	200,50	200,50	200,50	200,50	375,40	375,40	375,40	375,40	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	136,53	136,53	136,53	136,53	255,63	255,63	255,63	255,63	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	79,90	79,90	79,90	79,90	149,60	149,60	149,60	149,60	
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт·мес.	490555,86	490555,86	490555,86	490555,86	512635,75	512635,75	512635,75	512635,75	

№	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	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./МВт·мес.	446492,70	446492,70	446492,70	446492,70	498441,38	498441,38	498441,38	498441,38	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19	
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети										
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321	
2.4	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	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94	
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа										
	менее 150 кВт	руб./МВт·мес	76324,51	76324,51	76324,51	76324,51	136584,70	136584,70	136584,70	136584,70	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·мес	70125,88	70125,88	70125,88	70125,88	125492,10	125492,10	125492,10	125492,10	

№	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
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·мес	47752,39	47752,39	47752,39	47752,39	85454,14	85454,14	85454,14	85454,14
	не менее 10 МВт	руб./МВт·мес	27946,00	27946,00	27946,00	27946,00	50010,09	50010,09	50010,09	50010,09
3.	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	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19
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	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22

№	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
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	218,23	218,23	218,23	218,23	408,58	408,58	408,58	408,58
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	200,50	200,50	200,50	200,50	375,40	375,40	375,40	375,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	136,53	136,53	136,53	136,53	255,63	255,63	255,63	255,63
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	79,90	79,90	79,90	79,90	149,60	149,60	149,60	149,60
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x

№	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	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	2704,00	2704,00	2704,00	2704,00	3055,00	3055,00	3055,00	3055,00	3055,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
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	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	420,71	420,71	420,71	420,71	813,96	813,96	813,96	813,96	813,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	386,54	386,54	386,54	386,54	747,86	747,86	747,86	747,86	747,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	263,22	263,22	263,22	263,22	509,26	509,26	509,26	509,26	509,26
	свыше 10 МВт	руб./МВт·ч	154,04	154,04	154,04	154,04	298,03	298,03	298,03	298,03	298,03
4	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	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x

№	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	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	692,82	692,82	692,82	692,82	727,19	727,19	727,19	727,19	
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети											
4.1.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321	
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
4.1.4	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	107,79	107,79	107,79	107,79	193,75	193,75	193,75	193,75	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	99,04	99,04	99,04	99,04	178,01	178,01	178,01	178,01	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	67,44	67,44	67,44	67,44	121,22	121,22	121,22	121,22	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	39,47	39,47	39,47	39,47	70,94	70,94	70,94	70,94	
- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
4.2	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	

№	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
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1942,00	1942,00	1942,00	1942,00	2188,00	2188,00	2188,00	2188,00
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./МВт·ч	1402,60	1402,60	1402,60	1402,60	1533,51	1533,51	1533,51	1533,51
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./МВт·мес.	123328,44	123328,44	123328,44	123328,44	134964,06	134964,06	134964,06	134964,06
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./МВт·ч	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60	1712,60
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч	1,43	1,43	1,43	1,43	3,321	3,321	3,321	3,321
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт·ч	302,15	302,15	302,15	302,15	582,96	582,96	582,96	582,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч	277,61	277,61	277,61	277,61	535,62	535,62	535,62	535,62
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	189,04	189,04	189,04	189,04	364,73	364,73	364,73	364,73
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	110,63	110,63	110,63	110,63	213,45	213,45	213,45	213,45

<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.»