

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
энергосбытовой компанией ОАО "ДЭК"
по договорам энергоснабжения КГУП "Приморский водоканал"
на территории Приморского края, объединенного в неценовые зоны оптового
рынка,
за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче
электрической энергии (мощности) которым оказываются только
с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую
национальную (общероссийскую) электрическую сеть
с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.**

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	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			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56540	1,64803
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56133	1,63627
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.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002669
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,88932

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,88932
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,88932
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,88932
	2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)		
средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности		руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
удельная стоимость мощности оптового рынка		руб./кВт·мес.	483,23006	506,42510
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	0,72440	0,76667
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка		руб./кВт·ч	0,72033	0,75491
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./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002669
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		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
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.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.		
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств²			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,76667
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,75491
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./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00267
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56540	1,64803
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56133	1,63627
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./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00267
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	4,77064	5,16286
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56133	1,63627
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./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00267
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
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)	руб./кВт·ч	0,724402	0,766668
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,720332	0,754907
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	руб./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00267
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,76940	4,08086
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56133	1,63627
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./кВт·мес.	134,58917	141,04945
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11999
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00267
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		

Примечание:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ОАО "ДЭК" составляют: с 01.01.2015г. по 30.06.2015г. составляет 0,00407 руб./кВт·ч.
с 01.07.2015г. по 31.12.2015г. составляет 0,01176 руб./кВт·ч.

Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ОАО "ДЭК" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ГТП PDALVOLN (ГТП "Волна")