



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2013 года

г. Владивосток

№ 82/9

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных 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, по договорам энергоснабжения ООО «Транснефтьэнерго»**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с дополнениями и изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии» (с дополнениями и изменениями), решением Правления департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2013 года № 85, департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных 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, по договорам энергоснабжения ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

Г.Н. Неваленный

Приложение  
к постановлению департамента  
по тарифам Приморского края  
от 25 декабря 2013 года № 82/9

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
покупателям Приморского края на территориях, объединенных  
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, по договорам энергоснабжения  
ООО "Транснефтьэнерго"  
на период с 01.01.2014 года по 31.12.2014 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
<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>				
1	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42566	1,41320
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,38556	1,37310
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	0,11449	0,11449
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002448	0,002527
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		
	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>			
	<b>менее 150 кВт</b>			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	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	<b>от 150 кВт до 670 кВт</b>			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
	<b>от 670 кВт до 10 МВт</b>			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
	<b>не менее 10 МВт</b>			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,96406	147,68120
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76043	0,76043
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002448	0,002527
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	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>2</sup></b>			
3.1	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76043	0,76043
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002448	0,002527
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	<b>- полупиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42566	1,41320
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,38556	1,37310
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449

№	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	0,002448	0,002527
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	<b>- пиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,42566	1,41320
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,38556	1,37310
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449
3.3.3	инфраструктурные платежи	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		
	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	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>2,4</sup></b>			
4.1	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,760430	0,760430
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,720330	0,720330
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449

№	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	0,002448	0,002527
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	1,75827	1,73958
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,71817	1,69948
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.	134,96406	147,68120
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,11449
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002448	0,002527
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 ООО "Транснефтьэнерго" составляют 0,0401руб./кВт·ч.

Директор департамента по  
тарифам Приморского края

Г.Н. Неваленный