



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 декабря 2015 года

г. Владивосток

№ 69/22

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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией 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 29 декабря 2015 года № 71 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 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 энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 3.

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

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

2. Ставка на оплату нормативных технологических потерь определяется по формуле в соответствии с п. 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178.

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,67627	-	-	-	1,72953	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,57526	-	-	-	1,58748	-
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,47850	-	-	-	2,52669	-
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,002750	-	-	-	0,002940	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:													
1.4	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.	-	-	-	-	-	-	625,14755	-	-	-	625,14755	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1059,34365	-	-	-	1089,38606	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,20955	-	-	-	1,25818	-
2	от 150 кВт до 670 кВт													
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	616,82461	-	-	-	616,82461	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1059,34365	-	-	-	1089,38606	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,19715	-	-	-	1,24578	-
	от 670 кВт до 10 МВт													
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	583,53284	-	-	-	583,53284	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1059,34365	-	-	-	1089,38606	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,14752	-	-	-	1,19615	-
	не менее 10 МВт													
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	553,57024	-	-	-	553,57024	-

дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	2,36871	-	-	-	-	2,82319	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	2,35631	-	-	-	-	2,81079	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	2,30668	-	-	-	-	2,76116	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	2,26201	-	-	-	-	2,71649	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	0,86168	-	-	-	-	0,90272	-
3.1.1	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	-	0,76067	-
3.1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	1,33307	-	-	-	-	1,74632	-
3.1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности	руб./кВт·ч	-	0,00275	-	-	-	-	0,00294	-
3.1.4	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	-	-	-	-	-	-	-	-
- полуцикловая зона,										
дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	4,51483	-	-	-	-	4,61647	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	4,48894	-	-	-	-	4,59058	-
3.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	4,38537	-	-	-	-	4,48701	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	4,29216	-	-	-	-	4,39380	-

	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности											
	энергопринимающих устройств											
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 от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	2,36871	-	-	-	-	-	-	2,82319	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	2,35631	-	-	-	-	-	-	2,81079	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	2,30668	-	-	-	-	-	-	2,76116	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности средневзвешенная стоимость	руб./кВт·ч	-	2,26201	-	-	-	-	-	-	2,71649	-
4.1.1	электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,86168	-	-	-	-	-	-	0,90272	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	-	-	-	0,76067	-
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,33307	-	-	-	-	-	-	1,74632	-
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	0,002750	-	-	-	-	-	-	0,002940	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
4.1.4	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:											
	менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	7,32201	-	-	-	-	-	-	7,49761	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	7,25765	-	-	-	-	-	-	7,43325	-

Приложение № 2

к постановлению департамента по
тарифам Приморского края
от 29 декабря 2015 года № 69/22

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения 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, ООО «Транснефтьэнерго» на 2016 год

№		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) ⁴	руб./кВт·ч	1,57223	1,57427
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,46693	1,45430
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 ⁶	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	-	-
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			

№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности ⁵	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка ³	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии ⁴	руб./кВт·ч	0,86597	0,88064
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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 ⁶	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	-	-
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 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	0,86597	0,88064

№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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) ⁴	руб./кВт·ч	1,57223	1,57427
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,46693	1,45430
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_эл/э}}$
3.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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) ⁴	руб./кВт·ч	2,51391	2,49911
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,40861	2,37914

№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
3.3.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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) ⁴	руб./кВт·ч	0,86597	0,88064
	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
4.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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) ⁴	руб./кВт·ч	1,92536	1,92109
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,82006	1,80112

№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
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	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁷	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
4.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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:

1. В тарифах учтены следующие расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» :

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 0,03709 руб./кВт.ч,

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 0,03709 руб./кВт.ч

2. Ставка на оплату нормативных технологических потерь определяется по формуле в соответствии с п. 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178.

3. Цены установлены потребителям, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у энергосбытовой организации ООО «Русэнергоресурс».

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 3

к постановлению департамента
по тарифам Приморского края
от 29 декабря 2015 года № 69/22

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 энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» на период с 01.01.2016 по 31.12.2016

№		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			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,35424	1,34474
1.1	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,31715	1,30765
	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./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-эл/э}}$
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002750	0,002940
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		
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
2.1	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,79776	0,79776
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-эл/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-эл/э}}$
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002750	0,002940
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
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	0,797760	0,797760
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,760670	0,760670
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002750	0,002940
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	1,63249	1,61823
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,59540	1,58114
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.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002750	0,002940
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:

1. В тарифах учтены следующие расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» :

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 0,03709 руб./кВт.ч,

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 0,03709 руб./кВт.ч