



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 января 2016 года

г. Владивосток

№ 2/19

**О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 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 Положением о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 15 января 2016 года № 2, в целях приведения нормативных правовых актов департамента по тарифам Приморского края в соответствие с действующим законодательством департамент по тарифам Приморского края

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложение № 1 (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» с 01.01.2016 по 31.12.2016) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015

года № 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» (далее – постановление) изменения, изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести в приложение № 2 (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» на 2016 год) к постановлению изменения, изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Внести в приложение № 3 (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) к постановлению изменения, изложив его в новой редакции (прилагается).

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

В.А. Малюшицкий





























Приложение № 2

к постановлению департамента по  
тарифам Приморского края  
от 15 января 2016 года № 2/19

**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	
		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	1,57223	1,57427
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	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	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_э/э}}$
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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			



№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,86597	0,88064
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	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	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт}}_{\text{ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт}}_{\text{э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт}}_{\text{ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт}}_{\text{э/э}}}$
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,86597	0,88064



№		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	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	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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	1,57223	1,57427
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	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	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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	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	155,54158
	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	0,003052	0,003059
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			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,86597	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	155,54158
	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	0,003052	0,003059
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	1,92536	1,92109
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	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	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_эл}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_эл}}$
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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	-	-

Примечания:

1. В тарифах учтены следующие расходы на реализацию (сбыт) электро-энергии 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 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

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

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

В.А. Малюшицкий



к постановлению департамента  
по тарифам Приморского края  
от 15 января 2016 года № 2/19

**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**

№	2	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	3	4	5	6
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	1,35424	1,34474
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,31715	1,30765
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	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059
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)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094
	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
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	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-э/э}}$
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,003052	0,003059



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 энергии 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		
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) рынка		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,79776
		руб./кВт·ч	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 (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-ЭС}}$
3.1.3	инфраструктурные платежи		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч	0,003052
	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) рынка		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,35424
		руб./кВт·ч	1,31715
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.	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт-ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт-ЭС}}$
3.2.3	инфраструктурные платежи		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч	0,003052
	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) рынка		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,28172
		руб./кВт·ч	2,24463
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.	144.68652	155.54158
	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	0,003052	0,003059
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.4	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	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			
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
	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./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	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	0,003052	0,003059
	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:			
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
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
4.2.2	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	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	0,003052	0,003059
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.4	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		

Примечания:

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 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Директор департамента по тарифам  
Приморского края

В.А. Малюшицкий