



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

29.12.2015

№

232-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 29.12.2015 № 231-15/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 10 к настоящему приказу.

11. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 11 к настоящему приказу.

12. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой

организацией ООО «Транснефтьэнерго» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 12 к настоящему приказу.

13. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 13 к настоящему приказу.

14. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Инженерные изыскания», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 14 к настоящему приказу.

15. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией АО «ННК-Энерго», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 15 к настоящему приказу.

16. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 16 к настоящему приказу.

17. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 17 к настоящему приказу.

18. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую

энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 18 к настоящему приказу.

19. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 19 к настоящему приказу.

20. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Районные электрические сети», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 20 к настоящему приказу.

21. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года, сроком действия по 31 декабря 2016 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Районные электрические сети», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 21 к настоящему приказу.

22. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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 (без учета НДС).

№ п/п	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) <4>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
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 <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,24345	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
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 <5>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	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	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,12025	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
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.	80,66710	107,16274
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	51,43989	68,33566
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	30,45431	40,45722
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	0,76067	0,76067
	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,12025	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
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	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,24345	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
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	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,43119	0,56713
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,36165
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,21411
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	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,12025	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	0,30505	0,40187
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,25627
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,15172

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер

расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с **Основными положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с **Правилами** недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7> В соответствии с **приказом** ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (

$T_{i,m}$), устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче

электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным **Правилами** оптового рынка электрической энергии и мощности, , утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,68019	1,72987
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61686	1,64632
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,2048
2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	590,95804	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	585,11260	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
от 670 кВт до 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	561,73083	573,85548	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548	
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X	
не менее 10 МВт				

	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	540,74525	545,97704
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	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	0,12025	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,0454	0,06031
2.3.2.	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.	80,6671	107,16274
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	51,43989	68,33566
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	30,45431	40,45722
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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294	
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974	
	от 150 кВт до 670 кВт			
	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187	
	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031	
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296

	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,68019	1,72987
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61686	1,64632
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,2048
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,97151	3,25253
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,94026	3,21144
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,81528	3,04705
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,70311	2,89951
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,56713
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,36165
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,21411
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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
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 <4>	руб./кВт·ч	2,15943	2,30768
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,13733	2,27856
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,04891	2,16208
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,96955	2,05753
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,40187
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,25627
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,15172

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 3
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал
«Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой
населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,14656	3,26359	4,67058	4,97328	3,55957	3,66614	5,01620	5,06961
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12892	3,24595	4,65294	4,95564	3,53630	3,64287	4,99293	5,04634
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05835	3,17538	4,58237	4,88507	3,44321	3,54978	4,89984	4,95325
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,99502	3,11205	4,51904	4,82174	3,35966	3,46623	4,81629	4,86970	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,20480
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										

2.	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	590,95804	590,95804	590,95804	590,95804	612,68256	612,68256	612,68256	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,93516	0,99429	1,13494	1,55465	0,98414	1,05402	1,20453	1,67972
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	585,11260	585,11260	585,11260	585,11260	604,91714	604,91714	604,91714	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92644	0,98557	1,12622	1,54593	0,97257	1,04245	1,19296	1,66815
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	573,85548	573,85548	573,85548	573,85548
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	0,92627	0,99615	1,14666	1,62185
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	545,97704	545,97704	545,97704	545,97704
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	0,88471	0,95459	1,10510	1,58029	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
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.	80,66710	80,66710	80,66710	80,66710	107,16274	107,16274	107,16274	107,16274
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	74,82166	74,82166	74,82166	99,39732	99,39732	99,39732	99,39732
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989	68,33566	68,33566	68,33566	68,33566
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431	40,45722	40,45722	40,45722	40,45722
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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26183	2,37886	3,78585	4,08855	2,63669	2,74326	4,09332	4,14673
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25311	2,37014	3,77713	4,07983	2,62512	2,73169	4,08175	4,13516
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	2,57882	2,68539	4,03545	4,08886
	не менее 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	2,53726	2,64383	3,99389	4,04730	
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031

3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,14656	3,26359	4,67058	4,97328	3,55957	3,66614	5,01620	5,06961	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12892	3,24595	4,65294	4,95564	3,53630	3,64287	4,99293	5,04634	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05835	3,17538	4,58237	4,88507	3,44321	3,54978	4,89984	4,95325	
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,99502	3,11205	4,51904	4,82174	3,35966	3,46623	4,81629	4,86970	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
	3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
	3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,20480	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125	
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,34967	4,46670	5,87369	6,17639	4,96587	5,07244	6,42250	6,47591	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,31842	4,43545	5,84244	6,14514	4,92478	5,03135	6,38141	6,43482	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,19344	4,31047	5,71746	6,02016	4,76039	4,86696	6,21702	6,27043	
	не менее 10 МВт										

	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,08127	4,19830	5,60529	5,90799	4,61285	4,71942	6,06948	6,12289	
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,53757	2,53757	2,53757	2,68246	2,68246	2,68246	2,68246	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,43119	0,43119	0,43119	0,43119	0,56713	0,56713	0,56713	0,56713	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,39994	0,39994	0,39994	0,52604	0,52604	0,52604	0,52604	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	0,36165	0,36165	0,36165	0,36165	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	0,21411	0,21411	0,21411	0,21411	
4.	Одноставочные 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										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26183	2,37886	3,78585	4,08855	2,63669	2,74326	4,09332	4,14673	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25311	2,37014	3,77713	4,07983	2,62512	2,73169	4,08175	4,13516	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	2,57882	2,68539	4,03545	4,08886	
	не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	2,53726	2,64383	3,99389	4,04730		
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187	

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
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 <4>	руб./кВт·ч	3,53759	3,65462	5,06161	5,36431	4,02102	4,12759	5,47765	5,53106
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,51549	3,63252	5,03951	5,34221	3,99190	4,09847	5,44853	5,50194
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,42707	3,54410	4,95109	5,25379	3,87542	3,98199	5,33205	5,38546
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,34771	3,46474	4,87173	5,17443	3,77087	3,87744	5,22750	5,28091
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,85163	1,85163	1,85163	1,90287	1,90287	1,90287	1,90287
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,30505	0,30505	0,30505	0,30505	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,28295	0,28295	0,28295	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 4
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (без учета НДС).

№ п/п	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) <4>	руб./кВт·ч	1,49230	1,48568
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,78440	0,78440
	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	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-	
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.	-	-	
3.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-	
	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	0,78440	0,78440
	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,49230	1,48568
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.3.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,43616	2,55429
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-
	свыше 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	0,78440	0,78440
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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 нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,84624	1,83632
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в п.1.2.1, п.п.3.1.,3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт)

ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» в размере: 1 полугодие-0,02373 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,02373 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с **Основными положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с **Правилами** недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7> В соответствии с **приказом** ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (

$T_{i,m}$), устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче

электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным **Правилами** оптового рынка электрической энергии и мощности, , утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт-ч.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 5
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,68019	1,72987
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61686	1,64632
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	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			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	590,95804	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	585,11260	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	561,73083	573,85548	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548	
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X	

	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	540,74525	545,97704
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	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	-	-
2.3.2.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
3.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,68019	1,72987
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61686	1,64632
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	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	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,97151	3,25253
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,94026	3,21144
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,81528	3,04705
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,70311	2,89951
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	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>			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294

4.1.3.	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	-	-
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 <4>	руб./кВт·ч	2,15943	2,30768
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,13733	2,27856
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,04891	2,16208
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,96955	2,05753
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974

2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	80,66710	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	51,43989	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	30,45431	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,36165
3.3.4.	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,15172

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
менее 150 кВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	590,95804	590,95804	590,95804	590,95804	612,68256	612,68256	612,68256	612,68256
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,93516	0,99429	1,13494	1,55465	0,98414	1,05402	1,20453	1,67972
от 150 кВт до 670 кВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	585,11260	585,11260	585,11260	585,11260	604,91714	604,91714	604,91714	604,91714
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92644	0,98557	1,12622	1,54593	0,97257	1,04245	1,19296	1,66815
от 670 кВт до 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	573,85548	573,85548	573,85548	573,85548
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	0,92627	0,99615	1,14666	1,62185
не менее 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	545,97704	545,97704	545,97704	545,97704
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	0,88471	0,95459	1,10510	1,58029
2.									
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
2.1.									
услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637
2.2.									

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,14656	3,26359	4,67058	4,97328	3,55957	3,66614	5,01620	5,06961	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12892	3,24595	4,65294	4,95564	3,53630	3,64287	4,99293	5,04634	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05835	3,17538	4,58237	4,88507	3,44321	3,54978	4,89984	4,95325	
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,99502	3,11205	4,51904	4,82174	3,35966	3,46623	4,81629	4,86970	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
	3.2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
	3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,34967	4,46670	5,87369	6,17639	4,96587	5,07244	6,42250	6,47591	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,31842	4,43545	5,84244	6,14514	4,92478	5,03135	6,38141	6,43482	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,19344	4,31047	5,71746	6,02016	4,76039	4,86696	6,21702	6,27043	

	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,08127	4,19830	5,60529	5,90799	4,61285	4,71942	6,06948	6,12289
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,53757	2,53757	2,53757	2,68246	2,68246	2,68246	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26183	2,37886	3,78585	4,08855	2,63669	2,74326	4,09332	4,14673
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25311	2,37014	3,77713	4,07983	2,62512	2,73169	4,08175	4,13516
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	2,57882	2,68539	4,03545	4,08886
	не менее 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	2,53726	2,64383	3,99389	4,04730	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,53759	3,65462	5,06161	5,36431	4,02102	4,12759	5,47765	5,53106
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,51549	3,63252	5,03951	5,34221	3,99190	4,09847	5,44853	5,50194
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,42707	3,54410	4,95109	5,25379	3,87542	3,98199	5,33205	5,38546
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,34771	3,46474	4,87173	5,17443	3,77087	3,87744	5,22750	5,28091
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,85163	1,85163	1,85163	1,90287	1,90287	1,90287	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)									

1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	80,66710	80,66710	80,66710	80,66710	107,16274	107,16274	107,16274	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	74,82166	74,82166	74,82166	99,39732	99,39732	99,39732	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989	68,33566	68,33566	68,33566	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431	40,45722	40,45722	40,45722	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,43119	0,43119	0,43119	0,56713	0,56713	0,56713	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,39994	0,39994	0,39994	0,52604	0,52604	0,52604	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	0,36165	0,36165	0,36165	0,36165
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	0,21411	0,21411	0,21411	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974

4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,30505	0,30505	0,30505	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,28295	0,28295	0,28295	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 7
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296
	от 670 кВт до 10 МВт			
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
	руб./кВт·ч			
	1,68019			
	1,72987			
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
1.1.1.	руб./кВт·ч			
	1,61686			
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	руб./кВт·ч			
1.1.2.	1,5222			
	1,52213			
1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>			
	руб./кВт·ч			
1.2.	0,00275			
	0,00294			
1.3.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч			
	0,00275			
	0,00294			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
1.3.	менее 150 кВт			
	руб./кВт·ч			
	-			
	-			
1.3.	от 150 кВт до 670 кВт			
	руб./кВт·ч			
	-			
	-			
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
	-			
	-			
1.3.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
	-			
	-			
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	590,95804	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	585,11260	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	561,73083	573,85548
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	540,74525	545,97704	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	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	-	-
2.3.2.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
3.1.1.	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	инфраструктурные платежи <1>			
3.1.2.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76840	1,84623
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,75076	1,82296
от 670 кВт до 10 МВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,68019	1,72987
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61686	1,64632
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	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	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,97151	3,25253
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,94026	3,21144
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,81528	3,04705
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,70311	2,89951
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	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>			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,88367	0,92335
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,87495	0,91178
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,84010	0,86548
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80882	0,82392
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.3.	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 <4>	руб./кВт·ч	2,15943	2,30768
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,13733	2,27856
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,04891	2,16208
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,96955	2,05753
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие	
			4	5	4	5
1	2	3	4	5	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:					
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116	0,24345	0,32116
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789	0,22581	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480	0,15524	0,20480
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125	0,09191	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств					
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа					
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974	0,12025	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817	0,11153	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187	0,07668	0,10187

2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	80,66710	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	51,43989	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	30,45431	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,36165
3.3.4.	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,15172

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 8
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,14656	3,26359	4,67058	4,97328	3,55957	3,66614	5,01620	5,06961
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12892	3,24595	4,65294	4,95564	3,53630	3,64287	4,99293	5,04634
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05835	3,17538	4,58237	4,88507	3,44321	3,54978	4,89984	4,95325
1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,99502	3,11205	4,51904	4,82174	3,35966	3,46623	4,81629	4,86970
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,20480
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	590,95804	590,95804	590,95804	590,95804	612,68256	612,68256	612,68256	612,68256	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,93516	0,99429	1,13494	1,55465	0,98414	1,05402	1,20453	1,67972	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	585,11260	585,11260	585,11260	585,11260	604,91714	604,91714	604,91714	604,91714	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,92644	0,98557	1,12622	1,54593	0,97257	1,04245	1,19296	1,66815	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	573,85548	573,85548	573,85548	573,85548	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	0,92627	0,99615	1,14666	1,62185	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	545,97704	545,97704	545,97704	545,97704	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	0,88471	0,95459	1,10510	1,58029	
	2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности		руб./ кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
удельная стоимость мощности оптового рынка <3>		руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
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.	80,66710	80,66710	80,66710	80,66710	107,16274	107,16274	107,16274	107,16274
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	74,82166	74,82166	74,82166	99,39732	99,39732	99,39732	99,39732
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989	68,33566	68,33566	68,33566	68,33566
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431	40,45722	40,45722	40,45722	40,45722
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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26183	2,37886	3,78585	4,08855	2,63669	2,74326	4,09332	4,14673
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25311	2,37014	3,77713	4,07983	2,62512	2,73169	4,08175	4,13516
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	2,57882	2,68539	4,03545	4,08886
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	2,53726	2,64383	3,99389	4,04730
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,14656	3,26359	4,67058	4,97328	3,55957	3,66614	5,01620	5,06961
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,12892	3,24595	4,65294	4,95564	3,53630	3,64287	4,99293	5,04634
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05835	3,17538	4,58237	4,88507	3,44321	3,54978	4,89984	4,95325
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,99502	3,11205	4,51904	4,82174	3,35966	3,46623	4,81629	4,86970
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,20480
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,34967	4,46670	5,87369	6,17639	4,96587	5,07244	6,42250	6,47591
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,31842	4,43545	5,84244	6,14514	4,92478	5,03135	6,38141	6,43482
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,19344	4,31047	5,71746	6,02016	4,76039	4,86696	6,21702	6,27043
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	4,08127	4,19830	5,60529	5,90799	4,61285	4,71942	6,06948	6,12289

	энергии с учетом стоимости мощности <4>										
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,53757	2,53757	2,53757	2,68246	2,68246	2,68246	2,68246	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,43119	0,43119	0,43119	0,43119	0,56713	0,56713	0,56713	0,56713	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,39994	0,39994	0,39994	0,52604	0,52604	0,52604	0,52604	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	0,36165	0,36165	0,36165	0,36165	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	0,21411	0,21411	0,21411	0,21411	
4.	Одноставочные 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										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,26183	2,37886	3,78585	4,08855	2,63669	2,74326	4,09332	4,14673	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,25311	2,37014	3,77713	4,07983	2,62512	2,73169	4,08175	4,13516	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	2,57882	2,68539	4,03545	4,08886	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	2,53726	2,64383	3,99389	4,04730	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031	

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 <4>	руб./кВт·ч	3,53759	3,65462	5,06161	5,36431	4,02102	4,12759	5,47765	5,53106
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,51549	3,63252	5,03951	5,34221	3,99190	4,09847	5,44853	5,50194
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,42707	3,54410	4,95109	5,25379	3,87542	3,98199	5,33205	5,38546
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,34771	3,46474	4,87173	5,17443	3,77087	3,87744	5,22750	5,28091
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,85163	1,85163	1,85163	1,90287	1,90287	1,90287	1,90287
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	0,30505	0,30505	0,30505	0,30505	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187
	от 150 кВт до 670 кВт									
	руб./кВт·ч	0,28295	0,28295	0,28295	0,28295	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627	
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172	

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)										
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	80,66710	80,66710	80,66710	80,66710	107,16274	107,16274	107,16274	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	74,82166	74,82166	74,82166	99,39732	99,39732	99,39732	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989	68,33566	68,33566	68,33566	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431	40,45722	40,45722	40,45722	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,43119	0,43119	0,43119	0,56713	0,56713	0,56713	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,39994	0,39994	0,39994	0,52604	0,52604	0,52604	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	0,36165	0,36165	0,36165	0,36165
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	0,21411	0,21411	0,21411	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187

4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,30505	0,30505	0,30505	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,28295	0,28295	0,28295	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 9
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (без учета НДС).

№ п/п	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) <4>	руб./кВт·ч	1,22789	1,21643
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18452	1,17305
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 <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80404	0,80405
	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	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-	
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.	-	-	
3.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-	
	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	0,80404	0,80405
	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,22789	1,21643
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18452	1,17305
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.3.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,79303	1,84482
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18452	1,17305
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-
	свыше 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	0,81905	0,84093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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 нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,43982	1,42261
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,18452	1,17305
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в п.1, 2.1, п.п.3.1.,3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефть-энерго» в размере: 1 полугодие-0,04337 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04338 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7> В соответствии с [приказом](#) ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (

$T_{i,m}$), устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче

электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным [Правилами](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт-ч.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 10
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), 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 (без учета НДС) <8>.

№ п/п	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) <4>	руб./кВт·ч	1,79138	1,86340
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
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 <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80404	0,80405
	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	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-	
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.	-	-	
3.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-	
	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	0,91557	0,95222
	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,79138	1,86340
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899	
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	
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	-	-	
3.3.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,98088	3,25188
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-
	свыше 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	0,91557	0,95222
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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 нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,17795	2,31900
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	99,39732
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275

Кроме того тарифы, указанные в п.1,2.1., п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04337 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04338 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с **Основными положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с **Правилами** недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7> В соответствии с **приказом** ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (

$T_{i,m}$), устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче

электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным **Правилами** оптового рынка электрической энергии и мощности, , утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

<8> Указанные тарифы применяются для потребителей, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнерго»).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 11
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (за исключением объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и мощности), 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 (без учета НДС) <8>.

№ п/п	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) <4>	руб./кВт·ч	1,53567	1,52906
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <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)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,82777	0,82778
	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	0,82777	0,82778
	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	1,53567	1,52906
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	2,47953	2,59767
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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	-	-
	свыше 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	0,82777	0,82778
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	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 (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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 нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,88961	1,87970
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,46857	1,46195
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 <6>	руб./ кВт·мес.	144,68652	152,64899
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_EHЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$
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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в п.1,2.1., п.п.3.1.,3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт):
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» в размере: 1 полугодие-0,02373 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,02373 руб./кВтч.

ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04337 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04338 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с **Основными положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с **Правилами** недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<7> В соответствии с **приказом** ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети (

$T_{i,m}$), устанавливается в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_EHЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче

электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным **Правилами** оптового рынка электрической энергии и мощности, , утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской)

электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт-ч.

<8> Указанные тарифы применяются для потребителей, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электрическую энергию у энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС».

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

	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										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-	
	3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	-	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	
3.1.2.		услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	-	-	3,16997	-	
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:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,13282	-	-	-	4,38934	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,13282	-	-	-	4,38934	-		

	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,13282	-	-	-	4,38934	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,13282	-	-	-	4,38934	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,18452	-	-	-	1,17305	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,18452	-	-	-	1,17305	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	-	-	-	3,16997	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	-	-	-	0,00294	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,69796	-	-	-	5,01773	-
3.3.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	4,69796	-	-	-	5,01773	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,69796	-	-	-	5,01773	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,69796	-	-	-	5,01773	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,74966	-	-	-	1,80144	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,18452	-	-	-	1,17305	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	-	-	-	3,16997	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	-	-	-	0,00294	-
	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 <2>									
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 <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-
4.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70897	-	-	-	3,97696	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	
4.1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>									
	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
руб./кВт·ч	-	-	2,90218	-	-	-	3,16997	-		
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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,34475	-	-	-	4,59553	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,34475	-	-	-	4,59553	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,34475	-	-	-	4,59553	-
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,34475	-	-	-	4,59553	-	
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
руб./кВт·ч	-	-	1,39645	-	-	-	1,37924	-		

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,18452	-	-	-	1,17305	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	-	-	-	3,16997	-
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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04337 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04338 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	590,95804	590,95804	-	-	612,68256	612,68256	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1 514,49168	-	-	999,58841	1 709,41053	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	1,03766	1,17831	-	-	1,09740	1,24791	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	585,11260	585,11260	-	-	604,91714	604,91714	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1 514,49168	-	-	999,58841	1 709,41053	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	1,02894	1,16959	-	-	1,08583	1,23634	-
2.	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	561,73083	561,73083	-	-	573,85548	573,85548	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1 514,49168	-	-	999,58841	1 709,41053	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,99409	1,13474	-	-	1,03953	1,19004	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	540,74525	540,74525	-	-	545,97704	545,97704	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1 514,49168	-	-	999,58841	1 709,41053	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,96281	1,10346	-	-	0,99797	1,14848	-
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	-
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1514,49168	-	-	999,58841	1709,41053	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	0,11062	0,25127	-	-	0,13067	0,28118	-
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,42223	3,82922	-	-	2,78664	4,13670	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,41351	3,82050	-	-	2,77507	4,12513	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,37866	3,78565	-	-	2,72877	4,07883	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,34738	3,75437	-	-	2,68721	4,03727	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	2,90218	-	-	1,81991	3,16997	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,30696	4,71395	-	-	3,55592	5,05958	-
	от 150 кВт до 670 кВт									

	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,28932	4,69631	-	-	3,68625	5,03631	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,21875	4,62574	-	-	3,59316	4,94322	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,15542	4,56241	-	-	3,50961	4,85967	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	2,90218	-	-	1,81991	3,16997	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	4,51007	5,91706	-	-	5,11582	6,46588	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	4,47882	5,88581	-	-	5,07473	6,42479	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	4,35384	5,76083	-	-	4,91034	6,26040	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	4,24167	5,64866	-	-	4,76280	6,11286	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	2,53757	2,53757	-	-	2,68246	2,68246	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	2,90218	-	-	1,81991	3,16997	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294	-
	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 <2>									
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,42223	3,82922	-	-	2,78664	4,13670	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,41351	3,82050	-	-	2,77507	4,12513	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,37866	3,78565	-	-	2,72877	4,07883	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,34738	3,75437	-	-	2,68721	4,03727	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	2,90218	-	-	1,81991	3,16997	-
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
4.1.4.		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 <4>	руб./кВт·ч	-	3,69799	5,10498	-	-	4,17097	5,52103	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,67589	5,08288	-	-	4,14185	5,49191	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,58747	4,99446	-	-	4,02537	5,37543	-
	не менее 10 МВт									

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,50811	4,91510	-	-	3,92082	5,27088	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,85163	1,85163	-	-	1,90287	1,90287	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	2,90218	-	-	1,81991	3,16997	-
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,24345	0,24345	-	-	0,32116	0,32116	-
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22581	0,22581	-	-	0,29789	0,29789	-
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,15524	0,15524	-	-	0,20480	0,20480	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,09191	0,09191	-	-	0,12125	0,12125	-
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	0,11153	-	-	0,14817	0,14817	-
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,07668	0,07668	-	-	0,10187	0,10187	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04540	0,04540	-	-	0,06031	0,06031	-
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									

2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	80,66710	80,66710	-	-	107,16274	107,16274	-
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	74,82166	74,82166	-	-	99,39732	99,39732	-
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	51,43989	51,43989	-	-	68,33566	68,33566	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	30,45431	30,45431	-	-	40,45722	40,45722	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	0,11153	-	-	0,14817	0,14817	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,07668	0,07668	-	-	0,10187	0,10187	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04540	0,04540	-	-	0,06031	0,06031	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,24345	0,24345	-	-	0,32116	0,32116	-
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22581	0,22581	-	-	0,29789	0,29789	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,15524	0,15524	-	-	0,20480	0,20480	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,09191	0,09191	-	-	0,12125	0,12125	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,43119	0,43119	-	-	0,56713	0,56713	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,39994	0,39994	-	-	0,52604	0,52604	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,27496	0,27496	-	-	0,36165	0,36165	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,16279	0,16279	-	-	0,21411	0,21411	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	0,11153	-	-	0,14817	0,14817	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,07668	0,07668	-	-	0,10187	0,10187	-
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04540	0,04540	-	-	0,06031	0,06031	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,30505	0,30505	-	-	0,40187	0,40187	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,28295	0,28295	-	-	0,37275	0,37275	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,19453	0,19453	-	-	0,25627	0,25627	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,11517	0,11517	-	-	0,15172	0,15172	-

Кроме того тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,04337 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04338 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 14
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Инженерные изыскания», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
	от 670 кВт до 10 МВт			
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912	
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
	руб./кВт·ч			
	1,51076	1,47526		
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
1.1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	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			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77276	0,77295
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	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	-	-
2.3.2.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
3.1.1.	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
от 670 кВт до 10 МВт				

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,52443	1,48912
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	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	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52456	2,57801
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52456	2,57801
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52456	2,57801
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,52456	2,57801
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,51089	2,56415
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	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>			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77434	0,77453
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.3.	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 <4>	руб./кВт·ч	1,89948	1,84641
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,89948	1,84641
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,89948	1,84641
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,89948	1,84641
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,88581	1,83255
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,51076	1,47526
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> Тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Инженерные изыскания» в размере: 1 полугодие-0,01092 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,01092 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	590,95804	590,95804	-	-	612,68256	612,68256	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 514,49168	1 608,86311	-	-	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,15936	1,57908	-	-	1,22896	1,70415	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	585,11260	-	-	-	604,91714	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 514,49168	-	-	-	1 709,41053	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,15064	-	-	-	1,21739	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-		
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-		
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 514,49168	1 608,86311	-	-	1 709,41053	1 459,82820	
2.3.	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,25127	0,67098	-	-	0,28118	0,75637	
	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,81027	4,11297	-	-	4,11775	4,17116
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,80155	-	-	-	4,10618	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
3.1.2.		услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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:									
	менее 150 кВт	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,69500	4,99770	-	-	5,04063

	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,67736	-	-	-	5,01736	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,89811	6,20081	-	-	6,44693	6,50034
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,86686	-	-	-	6,40584	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,53757	2,53757	-	-	2,68246	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
3.3.3.	инфраструктурные	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294

	платежи <1>									
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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,81027	4,11297	-	-	4,11775	4,17116
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,80155	-	-	-	4,10618	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,08603	5,38873	-	-	5,50208	5,55549
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,06393	-	-	5,47296	-	-

	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,85163	1,85163	-	-	1,90287	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294
	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	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,24345	0,24345	-	-	0,32116	0,32116	-
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22581	-	-	-	0,29789	-	-
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-

2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-	-
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	80,66710	80,66710	-	-	107,16274	107,16274	-
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	74,82166	-	-	-	99,39732	-	-
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,24345	0,24345	-	-	0,32116	0,32116	-
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22581	-	-	-	0,29789	-	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,43119	0,43119	-	-	0,56713	0,56713	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,39994	-	-	-	0,52604	-	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,12025	0,12025	-	-	0,15974	0,15974	-
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,30505	0,30505	-	-	0,40187	0,40187	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,28295	-	-	-	0,37275	-	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Кроме того тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) АО «ННК-Энерго» в размере: 1 полугодие-0,02442 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,02443 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 16
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,39085	1,44628
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	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			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,76761	0,77713
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	510,29094	505,51982
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	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	-	-
2.3.2.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,76761	0,77713
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.1.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,39085	1,44628
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	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	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,22184	2,46593
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,21490	2,44947
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	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>			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,76761	0,77713
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.3.	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 <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,70247	1,78085
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,69553	1,76439
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,38391	1,42982
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> Тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «ГлавЭнергоСбыт» в размере: 1 полугодие-0,00419 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,01352 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 17
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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											
менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 150 кВт до 670 кВт											
1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,88604	-	-	-	3,26619	-	-	-
не менее 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-	-
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-	-
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	-	-	-	0,00294	-	-	-
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
менее 150 кВт											
1.4.	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											

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	-	-	-	505,51982	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	-	-	-	999,58841	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,87823	-	-	-	0,90780	-	-	-
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	-	510,29094	-	-	-	505,51982	-	-	-
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	-	-	-	505,51982	-	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	-	-
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	-	-
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	-	-	-	999,58841	-	-	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	0,11062	-	-	-	0,13067	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,26280	-	-	-	2,59704	-	-
	не менее 10 МВт									
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	-
3.1.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>									
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>									
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	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	не менее 10 МВт									
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,88604	-	-	-	3,26619	-	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00275	-	-	-	0,00294	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,71703	-	-	-	4,28584	-	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	2,21490	-	-	-	2,44947	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-
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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,26280	-	-	-	2,59704	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,76067	-	-	-	0,76067	-	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-
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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,19766	-	-	-	3,60076	-	-
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,69553	-	-	-	1,76439	-	-
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38391	-	-	-	1,42982	-	-
4.2.3.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,49519	-	-	-	1,81991	-	-
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									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт									

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «ГлавЭнергоСбыт» в размере: 1 полугодие-0,00419 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,01352 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 18
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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 менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,00500	2,08284
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98736	2,05957
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,91679	1,96648
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,85346	1,88293
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	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 менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	590,95804	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,12027	1,15996
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	585,11260	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,11155	1,14839
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	561,73083	573,85548
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07670	1,10209
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	540,74525	545,97704
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,04542	1,06053

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,85346	1,88293
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,20811	3,48914
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,17686	3,44805
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,05188	3,28366
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,93971	3,13612
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,12027	1,15996
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,11155	1,14839
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,07670	1,10209
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,04542	1,06053
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,39603	2,54429
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,37393	2,51517
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,28551	2,39869
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,20615	2,29414
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031

2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	80,66710	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	51,43989	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	30,45431	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,20480
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,36165
3.3.4.	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,10187
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,15172

Кроме того тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере: 1 полугодие-0,23660 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,23661 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 19
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,38316	3,50019	4,90718	5,20988	3,79618	3,90275	5,25281	5,30622
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,36552	3,48255	4,88954	5,19224	3,77291	3,87948	5,22954	5,28295
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,29495	3,41198	4,81897	5,12167	3,67982	3,78639	5,13645	5,18986
1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,23162	3,34865	4,75564	5,05834	3,59627	3,70284	5,05290	5,10631
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	590,95804	590,95804	590,95804	590,95804	612,68256	612,68256	612,68256	612,68256	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,17176	1,23089	1,37154	1,79125	1,22075	1,29063	1,44114	1,91633	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	585,11260	585,11260	585,11260	585,11260	604,91714	604,91714	604,91714	604,91714	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,16304	1,22217	1,36282	1,78253	1,20918	1,27906	1,42957	1,90476	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	573,85548	573,85548	573,85548	573,85548	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,12819	1,18732	1,32797	1,74768	1,16288	1,23276	1,38327	1,85846	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	545,97704	545,97704	545,97704	545,97704	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,09691	1,15604	1,29669	1,71640	1,12132	1,19120	1,34171	1,81690	
	2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности		руб./ кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
удельная стоимость мощности оптового рынка <3>		руб./кВт·мес.	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	505,51982	505,51982	505,51982	505,51982	
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	977,87607	999,58841	1 709,41053	1 459,82820	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	0,06079	0,13067	0,28118	0,75637	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,49843	2,61546	4,02245	4,32515	2,87330	2,97987	4,32993	4,38334
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
	руб./кВт·ч	2,48971	2,60674	4,01373	4,31643	2,86173	2,96830	4,31836	4,37177	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
3.1.	руб./кВт·ч									
	2,45486	2,57189	3,97888	4,28158	2,81543	2,92200	4,27206	4,32547		
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>									
3.1.1.	руб./кВт·ч									
	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
3.1.1.	руб./кВт·ч									
	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
3.1.2.	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338	
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>									
3.1.3.	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	0,00294	
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	от 670 кВт до 10 МВт									
3.2.	не менее 10 МВт									
	руб./кВт·ч									
	-									
	-									
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,38316	3,50019	4,90718	5,20988	3,79618	3,90275	5,25281	5,30622
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,36552	3,48255	4,88954	5,19224	3,77291	3,87948	5,22954	5,28295
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,29495	3,41198	4,81897	5,12167	3,67982	3,78639	5,13645	5,18986
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,23162	3,34865	4,75564	5,05834	3,59627	3,70284	5,05290	5,10631
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,58627	4,70330	6,11029	6,41299	5,20248	5,30905	6,65911	6,71252
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,55502	4,67205	6,07904	6,38174	5,16139	5,26796	6,61802	6,67143
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,43004	4,54707	5,95406	6,25676	4,99700	5,10357	6,45363	6,50704
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	4,31787	4,43490	5,84189	6,14459	4,84946	4,95603	6,30609	6,35950

	энергии с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,53757	2,53757	2,53757	2,68246	2,68246	2,68246	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,49843	2,61546	4,02245	4,32515	2,87330	2,97987	4,32993	4,38334
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,48971	2,60674	4,01373	4,31643	2,86173	2,96830	4,31836	4,37177
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,45486	2,57189	3,97888	4,28158	2,81543	2,92200	4,27206	4,32547
	не менее 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,42358	2,54061	3,94760	4,25030	2,77387	2,88044	4,23050	4,28391	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,77419	3,89122	5,29821	5,60091	4,25763	4,36420	5,71426	5,76767
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,75209	3,86912	5,27611	5,57881	4,22851	4,33508	5,68514	5,73855
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,66367	3,78070	5,18769	5,49039	4,11203	4,21860	5,56866	5,62207
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,58431	3,70134	5,10833	5,41103	4,00748	4,11405	5,46411	5,51752
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,85163	1,85163	1,85163	1,90287	1,90287	1,90287	1,90287
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,47453	1,52213	1,52213
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	80,66710	80,66710	80,66710	80,66710	107,16274	107,16274	107,16274	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	74,82166	74,82166	74,82166	74,82166	99,39732	99,39732	99,39732	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989	68,33566	68,33566	68,33566	68,33566
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431	40,45722	40,45722	40,45722	40,45722
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,24345	0,24345	0,24345	0,32116	0,32116	0,32116	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,22581	0,22581	0,22581	0,29789	0,29789	0,29789	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	0,20480	0,20480	0,20480	0,2048
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	0,12125	0,12125	0,12125	0,12125
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,43119	0,43119	0,43119	0,56713	0,56713	0,56713	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,39994	0,39994	0,39994	0,52604	0,52604	0,52604	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	0,36165	0,36165	0,36165	0,36165
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	0,21411	0,21411	0,21411	0,21411
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,12025	0,12025	0,12025	0,15974	0,15974	0,15974	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153	0,14817	0,14817	0,14817	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	0,10187	0,10187	0,10187	0,10187

4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	0,06031	0,06031	0,06031	0,06031
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,30505	0,30505	0,30505	0,40187	0,40187	0,40187	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,28295	0,28295	0,28295	0,37275	0,37275	0,37275	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,25627	0,25627	0,25627	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,15172	0,15172	0,15172	0,15172

Кроме того тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере: 1 полугодие-0,23660 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,23661 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 20
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «Районные электрические сети», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			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 менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,78624	3,79028
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,76860	3,76701
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
1.3.	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 менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	590,95804	612,68256
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,90151	2,86740
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	585,11260	604,91714
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,89279	2,85583
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52213
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.2.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,98935	5,19658
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95810	5,15549
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,53757	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
3.3.3.	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			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,90151	2,86740
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,89279	2,85583
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,76067	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.1.3.	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:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,17727	4,25173
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,15517	4,22261
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85163	1,90287
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,5222	1,52213
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00294
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (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.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
2.1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	80,66710	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	74,82166	99,39732
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24345	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,22581	0,29789
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,43119	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,39994	0,52604
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.4.	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12025	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,11153	0,14817
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.1.4.	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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,30505	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,28295	0,37275
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,25627
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Кроме того тарифы, указанные в п.1, 2 п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Районные электрические сети» в размере: 1 полугодие-0,01784 руб./кВтч. , 2 полугодие - 1,94405 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

Приложение № 21
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 29.12.2015 № 232-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ООО «Районные электрические сети», за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	4,99112	-	-	-	7,01366
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,67078	-	-	-	6,93698	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,52220	1,52220	1,52220	1,52220	1,52213	1,52213	1,52213	1,52213
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	0,00294	0,00294	0,00294	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт										

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	590,95804	-	-	-	612,68256	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	1 608,86311	-	-	-	1 459,82820	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	1,57249	-	-	-	3,62377	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	585,11260	-	-	-	604,91714	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 514,49168	-	-	-	1 709,41053	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,14406	-	-	-	3,13701	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	-	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 514,49168	1 608,86311	-	-	1 709,41053	1 459,82820	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,25127	0,67098	-	-	0,28118	0,75637	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10639	-	-	-	-
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,79497	-	-	-	6,02580	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	не менее 10 МВт									
	руб./кВт·ч									
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	4,99112	-	-	-	7,01366
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,67078	-	-	-	6,93698	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	6,19423	-	-	-	8,41996
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,86028	-	-	-	8,32546	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	энергии с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,53757	2,53757	-	-	2,68246	2,68246
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	4,10639	-	-	-	6,09078
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,79497	-	-	-	6,02580	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,76067	0,76067	-	-	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,22338
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	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:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	5,38215	-	-	-	7,45661
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,05735	-	-	-	7,39258	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,85163	1,85163	-	-	1,90287	1,90287
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,5222	1,5222	-	-	1,52213	1,52213	
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,90218	3,20488	-	-	3,16997	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00275	0,00275	-	-	0,00294	0,00294
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт									

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим 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)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,24345	-	-	-	0,32116

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,22581	-	-	-	0,29789	-
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,12025	-	-	-	0,15974
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	80,66710	-	-	-	107,16274
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	74,82166	-	-	-	99,39732	-
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,12025	-	-	-	0,15974
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,24345	-	-	-	0,32116
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,22581	-	-	-	0,29789	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,43119	-	-	-	0,56713
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,39994	-	-	-	0,52604	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, 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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,12025	-	-	-	0,15974
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,11153	-	-	-	0,14817	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

4.1.4.	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.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	0,30505	-	-	-	0,40187
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,28295	-	-	-	0,37275	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Кроме того тарифы, указанные в п.1,2, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Районные электрические сети» в размере: 1 полугодие-0,01784 руб./кВтч. , 2 полугодие - 1,94405 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы «Прочие потребители».

