



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

П Р И К А З

24.12.2014

№

198-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 2015 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 24.12.2014 № 183-14/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ОАО «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 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ОАО «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 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ОАО «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 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ОАО «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 № 4 к настоящему приказу.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ООО «Районные электрические сети», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения

покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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 № 8 к настоящему приказу.

9. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 10 к настоящему приказу.

11. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 11 к настоящему приказу.

12. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 12 к настоящему приказу.

13. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 13 к настоящему приказу.

14. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 14 к настоящему приказу.

15. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 15 к настоящему приказу.

16. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 16 к настоящему приказу.

17. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 17 к настоящему приказу.

18. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ЗАО «ННК-Энерго», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 18 к настоящему приказу.

19. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 19 к настоящему приказу.

20. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 20 к настоящему приказу.

21. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 21 к настоящему приказу.

22. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года, сроком действия по 31 декабря 2015 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 № 22 к настоящему приказу.

23. 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 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ОАО «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	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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.	548,18859	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	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.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	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.	535,26587	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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.	64,95853	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	63,96219	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	52,03581	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275

3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,28338
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

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 службой по тарифам.

<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.

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 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ОАО «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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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.	548,18859	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373
	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.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	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.	535,26587	561,73083
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010	
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X	
	не менее 10 МВт			

	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
	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.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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.	64,95853	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	63,96219	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	52,03581	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
		руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894

	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
	- 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	2,96553	3,05797
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,96045	3,02709
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,89958	2,90150
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,80462	2,78933
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,4538	1,54004
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	2,10694	2,15960
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10313	2,13776
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,05756	2,04891
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98647	1,96955
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,002549	0,00275
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,2444	0,28338
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

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 службой по тарифам.

<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 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
гарантирующим поставщиком ОАО «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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергетики (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108
не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,53999	4,65702	6,06401	6,36671
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,50911	4,62614	6,03313	6,33583
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,38352	4,50055	5,90754	6,21024
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,27135	4,38838	5,79537	6,09807

	с учетом стоимости мощности <4>										
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540	

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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	3,61586	3,73289	5,13988	5,44258
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	3,59402	3,71105	5,11804	5,42074
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,50517	3,62220	5,02919	5,33189
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,42581	3,54284	4,94983	5,25253
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	

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 службой по тарифам.

<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 24.12.2014 № 198 -пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ОАО «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	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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.	548,18859	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	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.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	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.	535,26587	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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.	64,95853	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	63,96219	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	52,03581	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275

3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,28338
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

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 службой по тарифам.

<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.

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 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ОАО «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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359	
	от 150 кВт до 670 кВт			
руб./кВт·ч	0,19517	0,22615		
от 670 кВт до 10 МВт				
руб./кВт·ч	0,15878	0,15524		
не менее 10 МВт				
руб./кВт·ч	0,10201	0,09191		
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.	548,18859	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373
	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.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	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.	535,26587	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
не менее 10 МВт				

	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
	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.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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.	64,95853	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	63,96219	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	52,03581	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275	
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894

	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	2,96553	3,05797
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,96045	3,02709
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,89958	2,90150
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,80462	2,78933
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	2,10694	2,15960
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10313	2,13776
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,05756	2,04891
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98647	1,96955
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,2444	0,28338
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

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 службой по тарифам.

<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 № 6
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ОАО «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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергетики (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108
	не менее 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,53999	4,65702	6,06401	6,36671
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,50911	4,62614	6,03313	6,33583
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,38352	4,50055	5,90754	6,21024
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,27135	4,38838	5,79537	6,09807

	с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540

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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	3,61586	3,73289	5,13988	5,44258
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	3,59402	3,71105	5,11804	5,42074
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,50517	3,62220	5,02919	5,33189
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,42581	3,54284	4,94983	5,25253
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	

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 службой по тарифам.

<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 № 7
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком 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)											
I.	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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291	
I.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
	1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
	1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
I.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191	
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,53999	4,65702	6,06401	6,36671
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,50911	4,62614	6,03313	6,33583
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,38352	4,50055	5,90754	6,21024
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,27135	4,38838	5,79537	6,09807

	с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540

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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	3,61586	3,73289	5,13988	5,44258
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	3,59402	3,71105	5,11804	5,42074
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,50517	3,62220	5,02919	5,33189
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,42581	3,54284	4,94983	5,25253
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
	от 150 кВт до 670 кВт									
	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
от 670 кВт до 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453	
не менее 10 МВт										
руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	

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 службой по тарифам.

<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 № 8
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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	1,55581	1,63195
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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			
	менее 150 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 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.	-	-
	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.	516,66135	540,74525
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			

	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,77014	0,80607
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,55581	1,63195
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	2,80207	2,78658
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,77014	0,80607
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,98392	1,96680
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	0,10201	0,09191
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч	-	-
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	руб./кВт·мес.	33,43129	30,45431
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2. должны дополнительно учитываться расходы на реализацию (сбыт) в размере: 1 полугодие-0,04981 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,04540руб./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.

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 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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	1,65456	1,78638	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803	
не менее 10 МВт					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)		руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	инфраструктурные платежи <1>		руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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.	548,18859	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373	
	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.	547,19225	585,22609	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512	
	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.	535,26587	561,73083	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010	
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X	
	не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882	

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	2,96553	3,05797
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,96045	3,02709
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,89958	2,90150
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,80462	2,78933
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	2,10694	2,15960
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10313	2,13776
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,05756	2,04891
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98647	1,96955
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,4538	1,54004
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	Цена (тариф)	
			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	0,19821	0,24359
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	0,09681	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540

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 мощности расчетной мощности трехставочного тарифа			
2.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	64,95853	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,09681	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,09681	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	0,24821	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,2444	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

<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 № 10
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
энергосбытовой организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,53999	4,65702	6,06401	6,36671
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,50911	4,62614	6,03313	6,33583
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,38352	4,50055	5,90754	6,21024
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,27135	4,38838	5,79537	6,09807

	с учетом стоимости мощности <4>										
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	3,61586	3,73289	5,13988	5,44258
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	3,59402	3,71105	5,11804	5,42074
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,50517	3,62220	5,02919	5,33189
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,42581	3,54284	4,94983	5,25253
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668

4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517

<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 № 11
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894
	от 670 кВт до 10 МВт			
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
	руб./кВт·ч			
	1,61513			
	1,69803			
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
1.1.1.	руб./кВт·ч			
	1,55836			
1.1.2.	руб./кВт·ч			
	1,63470			
1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	руб./кВт·ч			
1.2.1.	1,45380			
	1,54004			
1.2.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>			
	руб./кВт·ч			
1.2.2.1.	1,45380			
	1,54004			
1.2.2.2.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч			
1.2.2.2.1.	0,00255			
	0,00275			
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	руб./кВт·ч			
	-			
1.3.1.	от 150 кВт до 670 кВт			
	руб./кВт·ч			
1.3.1.1.	-			
	-			
1.3.1.2.	от 670 кВт до 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
1.3.1.2.1.	-			
	-			
1.3.1.2.2.	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч			
1.3.1.2.2.1.	-			
	-			
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.			
	548,18859			
	591,00295			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>			
	руб./кВт·ч			
	0,81969			
	0,88373			
	ставка стоимости электрической мощности <6>			
	руб./ кВт·мес.			
	X			
	X			
2.1.	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>			
	руб./ кВт·мес.			
	547,19225			
	585,22609			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>			
	руб./кВт·ч			
	0,81821			
	0,87512			
	ставка стоимости электрической мощности <6>			
	руб./ кВт·мес.			
	X			
X				
2.2.	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>			
	руб./ кВт·мес.			
	535,26587			
	561,73083			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>			
руб./кВт·ч				
0,80043				
0,84010				
ставка стоимости электрической мощности <6>				
руб./ кВт·мес.				
X				
X				
2.2.1.	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>			
2.2.1.1.	руб./ кВт·мес.			
	516,66135			
2.2.1.1.1.	540,74525			

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
	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.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894
	от 670 кВт до 10 МВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	1,63470
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	2,96553	3,05797
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,96045	3,02709
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,89958	2,90150
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,80462	2,78933
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	2,10694	2,15960
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10313	2,13776
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,05756	2,04891
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98647	1,96955
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	Цена (тариф)	
			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	0,19821	0,24359
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	0,09681	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668

2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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.	64,95853	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	63,96219	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	52,03581	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,09681	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,09681	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	0,24821	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,2444	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

<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 № 12
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,01286	3,12989	4,53688	4,83958
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,53999	4,65702	6,06401	6,36671
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,50911	4,62614	6,03313	6,33583
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,38352	4,50055	5,90754	6,21024
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,27135	4,38838	5,79537	6,09807

	с учетом стоимости мощности <4>									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,26189	2,37892	3,78591	4,08861
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,21826	2,33529	3,74228	4,04498
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,18698	2,30401	3,71100	4,01370
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	3,61586	3,73289	5,13988	5,44258
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	3,59402	3,71105	5,11804	5,42074
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,50517	3,62220	5,02919	5,33189
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,42581	3,54284	4,94983	5,25253
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668

4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517

<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 № 13
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	1,43711	1,58525
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,05838	0,08026
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,05838	0,08026
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,05838	0,08026
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,05838	0,08026

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,77871	0,84093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,43711	1,58525
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275

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	2,31498	2,71945
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,77871	0,84093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,76631	1,95741
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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, 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-0,05838 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2. указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО «Транснефтьэнерго».

<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.

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 24.12.2014 № 198-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).

№ 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	1,70735	1,84645
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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			
	менее 150 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 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,05838	0,08026
	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	-	-

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,87404	0,95263
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,70735	1,84645
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,4538	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275

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.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	3,01628	3,10460
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	-	-
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	0,87404	0,95263
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,15896	2,21527
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,4538	1,54004
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.	134,58917	144,68652
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	0,19517	0,22615
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	0,09533	0,11170
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.	63,96219	74,93515
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	0,24440	0,28338

Кроме того тарифы, указанные в п.1, п.п.3.1., 3.2.,3.3.,4.1.,4.2. включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО «Гранснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,05838 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2. указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО «Гранснефтьэнерго».

<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.

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

Приложение № 15
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

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 (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	-	-	4,31733	-	-	-	-	4,49018	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	-	4,49018	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	-	4,49018	-
не менее 10 МВт											
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	-	4,49018	-	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	-	1,50499	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	-	1,50499	-
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	-	2,90218	-
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	-	0,00275	-
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										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	-	510,29094	-

	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1415,90943	-	-	-	1514,49168	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	-	-	-	0,25127	-
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа										
2.4.1.	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	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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									
	- 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	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-	
3.2.1.	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	1,50499	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	1,50499	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-

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.	- 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	-	-	5,19520	-	-	-	5,62438	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,19520	-	-	-	5,62438	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,19520	-	-	-	5,62438	-
	не менее 10 МВт									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,25660	-	-	-	2,63919	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	1,50499	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
4.1.	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
4.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,65893	-	-	-	3,74586	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	4,64653	-	-	-	4,86234	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,64653	-	-	-	4,86234	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,64653	-	-	-	4,86234	-
не менее 10 МВт										
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,70793	-	-	-	1,87715	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,37873	-	-	-	1,50499	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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										

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 службой по тарифам.

<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 «Гранснефтьэнерго» в размере: 1 полугодие-0,05838 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,08026 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».

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	548,18859	-	-	-	591,00295	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,39851	-	-	-	1,21526	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	547,19225	-	-	-	585,22609	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,39703	-	-	-	1,20665	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	535,26587	-	-	-	561,73083	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,37925	-	-	-	1,17163	-	
	не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	516,66135	-	-	-	540,74525	-		
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-		
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,35151	-	-	-	1,14035	-		
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)											
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-	
услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1415,90943	-	-	-	1514,49168	-	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	-	-	-	0,25127	-	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-	
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>									
	- 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	-	-	3,75574	-	-	-	3,86617	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,75426	-	-	-	3,85756	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,73648	-	-	-	3,82254	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70874	-	-	-	3,79126	-
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
3.1.4.		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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- 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	-	-	4,59061	-	-	-	4,76882	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,58757	-	-	-	4,75138	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,55118	-	-	-	4,68047	-
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,49441	-	-	-	4,61714	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	-	-	-	1,54004	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	-	-	-	1,54004	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-

3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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.	- 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	-	-	5,70189	-	-	-	6,14427	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,69681	-	-	-	6,11339	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,63594	-	-	-	5,98780	-
3.3.1.	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,54098	-	-	-	5,87563	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,43175	-	-	-	2,72765	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	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	-	-	3,75574	-	-	-	3,86617	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,75426	-	-	-	3,85756	-
от 670 кВт до 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,73648	-	-	-	3,82254	-	
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,70874	-	-	-	3,79126	-	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	5,00734	-	-	-	5,22014	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,00353	-	-	-	5,19830	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,95796	-	-	-	5,10945	-
не менее 10 МВт										
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,82053	-	-	-	1,92973	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,54004	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	-	-	-	2,90218	-
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
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 службой по тарифам.

<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	-	-	0,19821	-	-	-	0,24359	-
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19517	-	-	-	0,22615	-
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15878	-	-	-	0,15524	-
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,10201	-	-	-	0,09191	-
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	-	-	0,09681	-	-	-	0,12031	-
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,09533	-	-	-	0,11170	-
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07755	-	-	-	0,07668	-
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04981	-	-	-	0,04540	-
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.	-	-	64,95853	-	-	-	80,71201	-
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	63,96219	-	-	-	74,93515	-
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	52,03581	-	-	-	51,43989	-
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	33,43129	-	-	-	30,45431	-
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	-	-	0,09681	-	-	-	0,12031	-
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,09533	-	-	-	0,11170	-
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07755	-	-	-	0,07668	-
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04981	-	-	-	0,04540	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19821	-	-	-	0,24359	-
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19517	-	-	-	0,22615	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,15878	-	-	-	0,15524	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,10201	-	-	-	0,09191	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,33154	-	-	-	0,43143	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,32646	-	-	-	0,40055	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,26559	-	-	-	0,27496	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,17063	-	-	-	0,16279	-
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	-	-	0,09681	-	-	-	0,12031	-
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,09533	-	-	-	0,11170	-
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,07755	-	-	-	0,07668	-
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04981	-	-	-	0,04540	-
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	-	-	0,24821	-	-	-	0,30522	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,24440	-	-	-	0,28338	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19883	-	-	-	0,19453	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,12774	-	-	-	0,11517	-

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-0,05838 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,08026 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 № 17
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	1,27543	1,62181
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
	от 670 кВт до 10 МВт			
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>			
	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181	
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
	руб./кВт·ч			
	1,26354	1,60972		
1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
1.1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	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.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	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.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	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.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,73222	0,77276
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	1,27543	1,62181
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
	от 670 кВт до 10 МВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	1,99971	2,91559
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,99971	2,91559
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,99971	2,91559
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,99971	2,91559
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,98782	2,90350
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	0,73222	0,77276
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	1,54703	2,04633
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,54703	2,04633
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,54703	2,04633
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,54703	2,04633
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,53514	2,03424
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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-0,00934 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,00934 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 № 18
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ЗАО «ННК-Энерго», 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	-	-	4,55697	4,88418	-	-	4,71334	5,01604	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,55393	-	-	-	4,69590	-	
	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	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004	
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004	
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488	
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275	
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.	-	-	548,18859	548,18859	-	-	591,00295	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	1 608,86311	-	-	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,36487	1,72225	-	-	1,15978	1,57949	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	547,19225	-	-	-	585,22609	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	1,36339	-	-	-	1,15117	-	
	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.	-	-	483,23006	483,23006	-	-	510,29094	510,29094	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	483,23006	-	-	510,29094	510,29094	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	1 608,86311	-	-	1 514,49168	1 459,80004	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	0,52044	0,87782	-	-	0,25127	0,67098	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275	
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	-	-	3,72210	4,04931	-	-	3,81069	4,11339
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,72062	-	-	-	3,80208	-
	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	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
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.	- полупииковая 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	-	-	4,55697	4,88418	-	-	4,71334	5,01604
	от 150 кВт до 670 кВт									
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,55393	-	-	-	4,69590	-	

	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	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
	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	-	-	5,66825	5,99546	-	-	6,08879	6,39149
	от 150 кВт до 670 кВт									
3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,66317	-	-	-	6,05791	-
	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	-	-	2,43175	2,43175	-	-	2,72765	2,72765
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
	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	-	-	3,72210	4,04931	-	-	3,81069	4,11339
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,72062	-	-	-	3,80208	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
4.1.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	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	-	-	4,97370	5,30091	-	-	5,16466	5,46736
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,96989	-	-	-	5,14282	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	-	-	0,09681	0,09681	-	-	0,12031	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,09533	-	-	-	0,1117	-
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	-	-	0,19821	0,19821	-	-	0,24359	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,19517	-	-	-	0,22615	-
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	-	-	0,33154	0,33154	-	-	0,43143	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,32646	-	-	-	0,40055	-
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	-	-	0,09681	0,09681	-	-	0,12031	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,09533	-	-	-	0,1117	-
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	-	-	0,24821	0,24821	-	-	0,30522	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	0,24440	-	-	-	0,28338	-
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) ЗАО «ННК-Энерго» в размере: 1 полугодие-0,02474 руб./кВтч. , 2 полугодие - 0,02478 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 № 19
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	1,65456	2,20134
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	2,18390
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	2,11299
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	2,04966
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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			
	от 670 кВт до 10 МВт			
2.	не менее 10 МВт			
	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.	548,18859	591,00295
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81969	1,29869
	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.	547,19225	585,22609
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81821	1,29008
	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.	535,26587	561,73083
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80043	1,25506
ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X	
не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	516,66135	540,74525	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,77269	1,22378	

	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,55836	2,04966
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	2,96553	3,47293
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,96045	3,44205
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,89958	3,31646
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,80462	3,20429
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,81969	1,29869
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	1,29008
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	1,25506
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	1,22378
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	2,10694	2,57456
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10313	2,55272
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,05756	2,46387
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,98647	2,38451
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	Цена (тариф)	
			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	0,19821	0,24359
1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
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	0,09681	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540

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.	64,95853	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	30,45431
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	0,09681	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,16279
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	0,09681	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07668
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
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	0,24821	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,2444	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

Кроме того тарифы во 2 полугодии, 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 - 0,41496 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 № 20
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,57950	3,69653	5,10352	5,40622
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,56206	3,67909	5,08608	5,38878
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,49115	3,60818	5,01517	5,31787
1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,42782	3,54485	4,95184	5,25454
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	1,35018	1,40931	1,54996	1,96967	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	1,34157	1,40070	1,54135	1,96106	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	1,30655	1,36568	1,50633	1,92604	
	не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525		
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004		
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	1,27527	1,33440	1,47505	1,89476		
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	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.	752,98275	662,26501	1415,90943	1241,81916	863,18839	752,15471	1514,49168	1459,80004	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,67685	2,79388	4,20087	4,50357
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,66824	2,78527	4,19226	4,49496
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,63322	2,75025	4,15724	4,45994
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,60194	2,71897	4,12596	4,42866
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,57950	3,69653	5,10352	5,40622
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,56206	3,67909	5,08608	5,38878
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,49115	3,60818	5,01517	5,31787
	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,86113	3,04092	4,43603	4,76324	3,42782	3,54485	4,95184	5,25454
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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	4,06861	4,24840	5,64351	5,97072	4,95495	5,07198	6,47897	6,78167
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,06353	4,24332	5,63843	5,96564	4,92407	5,04110	6,44809	6,75079
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	4,00266	4,18245	5,57756	5,90477	4,79848	4,91551	6,32250	6,62520
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	3,90770	4,08749	5,48260	5,80981	4,68631	4,80334	6,21033	6,51303

	с учетом стоимости мощности <4>										
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,43175	2,43175	2,43175	2,43175	2,72765	2,72765	2,72765	2,72765	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,54004	1,54004	1,54004	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,67685	2,79388	4,20087	4,50357	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,66824	2,78527	4,19226	4,49496	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,10320	2,28299	3,67810	4,00531	2,63322	2,75025	4,15724	4,45994	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,07546	2,25525	3,65036	3,97757	2,60194	2,71897	4,12596	4,42866	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275	
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	3,37406	3,55385	4,94896	5,27617	4,03082	4,14785	5,55484	5,85754
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,37025	3,55004	4,94515	5,27236	4,00898	4,12601	5,53300	5,83570
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,32468	3,50447	4,89958	5,22679	3,92013	4,03716	5,44415	5,74685
4.2.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	3,25359	3,43338	4,82849	5,15570	3,84077	3,95780	5,36479	5,66749
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,82053	1,82053	1,82053	1,82053	1,92973	1,92973	1,92973	1,92973
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,45380	1,45380	1,45380	1,54004	1,47453	1,54004	1,54004
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00255	0,00255	0,00255	0,00275	0,00275	0,00275	0,00275
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 службой по тарифам.

<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	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359

1.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
2.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	63,96219	63,96219	63,96219	63,96219	74,93515	74,93515	74,93515	74,93515
2.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	52,03581	52,03581	52,03581	52,03581	51,43989	51,43989	51,43989	51,43989
2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	33,43129	33,43129	33,43129	33,43129	30,45431	30,45431	30,45431	30,45431
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668
3.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,19517	0,19517	0,19517	0,19517	0,22615	0,22615	0,22615	0,22615
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,15878	0,15878	0,15878	0,15878	0,15524	0,15524	0,15524	0,15524
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,10201	0,10201	0,10201	0,10201	0,09191	0,09191	0,09191	0,09191
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,32646	0,32646	0,32646	0,40055	0,40055	0,40055	0,40055
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,26559	0,26559	0,26559	0,27496	0,27496	0,27496	0,27496
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,17063	0,17063	0,17063	0,17063	0,16279	0,16279	0,16279	0,16279
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	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
4.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,09533	0,09533	0,09533	0,11170	0,11170	0,11170	0,11170
4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07755	0,07755	0,07755	0,07755	0,07668	0,07668	0,07668	0,07668

4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04981	0,04981	0,04981	0,04540	0,04540	0,04540	0,04540
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	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,24440	0,24440	0,24440	0,28338	0,28338	0,28338	0,28338
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19883	0,19883	0,19883	0,19453	0,19453	0,19453	0,19453
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517

Кроме того тарифы во 2 полугодии, 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 - 0,41496 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 № 21
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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 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	1,39888	1,38666
1.1.	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	1,39633	1,38391
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	1,38391
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	-	-
2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <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.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,72288	0,76342
	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.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	0,72288	0,76342
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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> не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,39888	1,38666
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,39633	1,38391
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	1,38391
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	2,30021	2,33636
	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	2,29766	2,33361
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	1,38391
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	0,72288	0,76342
	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	0,72033	0,76067
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	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	1,73688	1,69828
	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	1,73433	1,69553
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	1,38391
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
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	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 службой по тарифам.

<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 № 22
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 198-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	2,70165	-	-	-	2,76482	-	-	-	-
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	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-	-
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-	-
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.	483,23006	-	-	-	510,29094	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	-	-	-	863,18839	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,98351	-	-	-	0,81491	-	-	-	-
	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.	483,23006	-	-	-	510,29094	-	-	-	-
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	-	-	-	510,29094	-	-	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-	-
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-	-
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	-	-	-	863,18839	-	-	-	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,26063	-	-	-	0,05149	-	-	-	-
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	2,02565	-	-	-	2,14158	-	-	-
	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	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	2,70165	-	-	-	2,76482	-	-	-
	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	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-
	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	3,60298	-	-	-	3,71452	-	-	-
	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	2,29766	-	-	-	2,33361	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-
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	2,02565	-	-	-	2,14158	-	-	-
	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	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	-	-	-	0,76067	-	-	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-
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	3,03965	-	-	-	3,07644	-	-	-
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	1,73433	-	-	-	1,69553	-	-	-
4.2.2.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-
4.2.3.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-
4.2.4.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-
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 службой по тарифам.

<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.

<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».

