

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24.12.2014		$N_{\underline{0}}$	198-пр/э
·	г Благоренценск	_	

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 2015год

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 государственного регулирования 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

приказываю:

- 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 OAO «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются 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 поставляемую договорам энергоснабжения энергию (мощность), ПО энергосбытовой организацией OAO «Дальневосточная покупателям энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт), за исключением электрической (мощности), поставляемой энергии населению приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются 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 (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим ООО «Районные электрические сети», поставщиком за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению И приравненным нему категориям потребителей, 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 договорам (мощность), поставляемую ПО 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 хозяйства, электросетевого входящих единую национальную В (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 покупателям энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» (в части объемов электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электрической энергии и электрической мощности), 3a исключением 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 поставляемую покупателям (мощность), энергосбытовой организацией 000«Транснефтьэнерго» (3a исключением 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 (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой энергию «Инженерные организацией 000изыскания», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению приравненным к нему категориям потребителей, по договорам куплипродажи 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 покупателям энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой исключением организацией «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», OAO электрической энергии (мощности), поставляемой населению приравненным к нему категориям потребителей, по договорам куплипродажи 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 (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой энергию организацией «ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ», OAO исключением (мощности), поставляемой электрической энергии населению потребителей, приравненным К нему категориям 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 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 измерении	1 полугодие	2 полугодие						
1	2	3	4	5						
1	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	3	4	<u> </u>						
1.		ам потребителей (с учетом максим	альной мощности						
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004						
1.1.	тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) 2 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруг энергопринимающих устройств средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электрической энергии (мощности) по отерынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирмаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруг энергопринимающих устройств менее 150 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> ставка стоимости единицы электрической мощности <6> ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по ед сети	циной национально	й (общероссийской	і́) электрической						
1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	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.	инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,002 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с 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						
	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			I						
	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						
2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-						
	от 670 кВт до 10 МВт			1						
	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			1						
	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)									
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	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	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067						
	энергии удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е,		*	· ·						
2.2.	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, дифференциро		руппам потребит	елей с учетом						
2. 1.			руппам потребит ставке средневзвеш	,						
	единицы электрической энергии трехставочного тарифа менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,09681	0,12031						
2.4.1.	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						
	не менее 10 МВт руо./кВт·ч 0,04981 0,04540 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									
2.4.2	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	64,95853	80,71201						
2.4.2.	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 мощности энергопринимающих устройств <2>	подгруппам потр	ебителей с учето	м максимальной						
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощнос	ти энергоприниман	ощих устройств						
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067						
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети	ной национальной	(общероссийской)	электрической						
3.1.2.	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						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом						
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031						
3.1.4.	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 мак	симальной мошнос	ти энепгоппинимаг	оших устройств:						
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004						
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,45380	1,54004						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети		*							
3.2.2.	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						

от от 00 в ВТ до 10 МВТ руб. № 1 0.15878 0.15878 0.15878 по можето 10 МВТ руб. № 1 10 15878 0.15878 0.15878 по можето 10 МВТ руб. № 1 10 15878 0.15878 0.15878 1.00 МВТ руб. № 1 10 15878 0.100 1.009191 0.00919		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро	ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
		* * *	nyō /kBr.u	0.10821	0.24350
то 670 кВт до 10 МВт — вижное 10 МВт — вижное 10 МВт — вижное зова, — наковае зова, — наковае зова, — паковае зова, — учетовымисти мертопрививающих устройств, — учетовымисти мертопривической зоветрической зованитель, — учетым за освержание объектов эвектростевого хозяйства, — каковатих сигную патоповатычую (обтероссийскую) этектрическую — ставае за повату пормативных технологических потерь. — руб л8 т ч 1,78455 1,91839 3.3. инфонструктурные паксам «1-> — объектова надовае заратируюмого поставиника, диферентированияя по подтупиям потребителей с учетом максимациями мощности энертопривымыющих устройств. — руб л8 т ч 0,33154 0,443143 3.4. от 150 кВт до 60 кВт — руб л8 т ч 0,26359 0,27406 — пакае зова зова, — почавае зарафы, диференцированиям потребителей с учетом максимацию потребителей с учетом максимац	3.2.4.			-,	*
пе менее 10 МВт руб./иВт ч 0,10201 0,009191			1.5	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
3. лифференцироващия по подгруппам потребителей с учетом макелмальной мощности энергопрививающих устройств с учетом макелмальной мощности энергопрививающих устройств с учетом макелмальной подпростийской энектрической с учетом макелмальной подпростийской энектрической учетуры по перадический парамуроващие объектов электрооческой энергоприви (мощности) по единой пациональной (общероссийской) энектрической учетуры и подпростийской энектрической учетуры по единой пациональной (общероссийской) энектрической с стажа на солдржание объектов электростегого хозийства, подпростийской энектрической остажа на солдржание объектов электростегого хозийства, подпростийской руб. кВт ч 1,78455 1,91839 2,53 1,91839 2,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1			1.0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
3.3. дифференцирования и подпутивы погребителей с учетом максымальной мощности этерриоправиовающих устройств средения нешения стоимость электропертии (мощности) «В руб./вВт ч 2.63144 2.62379 удельная стоимость электропертии (мощности) по саиной национальной (общероссийской) электрическое сеги ставь на содержание объектов электросствогом козийства, акадения к свизую напиональной (общероссийскую) электрическую руб./вВт ч 1.78455 1.91839 3.3. инфраструктурные платежи «В руб./вВт ч 0.00255 0.00275 от 670 кВт п 0.00256 руб./вВт ч 0.033154 0.43143 от 670 кВт п 0.00256 руб./вВт ч 0.02356 0.00275			руо./квт-ч	0,10201	0,09191
удельная стоимость электроовертии (мощности) отгового рыяка <3> руб./кВт-ч 1,4580 1,5404 услуги по передаче сдиницы электрической виергии (мощности) по сдиний национальной (обисроссийской) электрическое сеги т. ставка на содержание объектов электросстевого хозяйства, иходящих в единую пациональную (общероссийскую) электрическую руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 3.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 0,00	3.3.		симальной мощнос	ти энергоприниман	ощих устройств:
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оп одниов наимональной (общеросенйской) электрическое и передаче стипица электрической электрической оп однутнов наимональной (общеросенийской) электрическое сеги. 2.2. 3.2. 3.3. 4. 4. 4. 4. 5. 5. 5. 6. 6. 6. 6. 6	2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт∙ч	2,63144	2,62379
3.2. ставка на содержание объектов электросетевого мозяйства, коадиших в единую национальную (обиверосенйскую) электрическую руб./кВт чес. 134,58917 144,68652 ставка на оплату пермативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 0,00	.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.4. водящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./ кВт-че. 134,58917 144,68652 сталька на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 3.3. инфраструктурные платски «1> поставщика, дифференцированная по подтруннам потребителей с учетом максимальной мощности эпергопринимающих устройств: менсе 150 кВт до 670 кВт роб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,17063 0,10279 от 670 кВт до 10 МВт до до 670 кВт до 10 мВт до 67		сети	диной национально	ой (общероссийской	й) электрической
3.3. вифраструктурные платежи <1> руб /кВт ч 0.00255 0.000275 облозая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб /кВт ч 0.33154 0.43143 от 150 кВт до 7670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.32646 0.40055 от 670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.32646 0.40055 от 670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.726559 0.102796 облюстающих тарифы, дифференцированнае по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 2 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 5 м мощности энергопринимающих устройств 5 м мощности энергопринимающих устройств 6 м м мощности энергопринимающих устройств 8 м мощн	.3.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подтруппам потребителей с учем менее 150 кВт и от 150 кВт до 670 кВт и од 2646 0,40055 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт и руб_кВт-ч 0,32646 0,40055 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,26559 0,27496 0,00056 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,26559 0,27496 0,00056 от 670 кВт до 10 мВт и руб_кВт-ч 0,17063 0,77067 0,77		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
маскимальной мощности эпергопринимающих устройств: менее 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт	.3.3.		руб./кВт∙ч	0,00255	0,00275
3.4. 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 — 1.0 чила пола, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 1.1. средневзвещенная стоимость электроэнергии (мощности) «1» руб./кВт.ч 0,72033 0,76067 удельная стоимость электроэнергии (мощности) отгового рынка «3» руб./кВт.ч 0,72033 0,76067 удельная стоимость электроэнергии (мощности) по салной национальной (общероссийской) электрической ставка на осларужание объектов электроествого хозяйства, вхозяцик в единую национальной общероссийскую) электрическую руб./кВт.ч 1,34,58917 144,68652 ста «6» гамка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт.ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка тарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетовмаксимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт.ч 0,09533 0,11170 от 50 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт.ч 0,04981 0,04540			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 150 кВт до 10 МВт		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
свыше 10 МВт руб./кВт-ч 0,17063 0,16279 4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальном мощности энергопринимающих устройств <2><4> 1.1	.3.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подтруппам потребителей с учетом максимальний мощности энергопринимающих устройств 1.1. На на предвазвещенная стоимость электроэнергии (мощности) см руб./кВт ч 0,72033 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энертии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической есть с6> стака на солержание объектов электроэнергии (мощности) по сдиной национальной (общероссийской) электрической есть с6> стака на солержание объектов электроэнерской руб./кВт ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт ч 0,09631 0,12031 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт ч 0,0481 1,385163 1,38617 1,44,68652 от 150 кВт от 10 кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на оолерханне объектов электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стъ съ стака на солержанне объектов электроэнерги стака		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
 мощности энергопринимающих устройств			1 5	,	
1.1. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств органевзвешенная стоимость электроэнертии (мощности)	4.	мощности энергопринимающих устройств <2><4>	и подгруппам потр	оебителей с учето	м максимально
1.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	4.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак			
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт роб./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 0,09533 0,11170 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,04981 0,04540 энергопринимающих устройств: 2.1. феделеваеценная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 1,85618 1,85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) от обътова на содержание объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. бедоваеценная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. бедовая на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электротествого хозяйства, вость «б» ставка на содержание объектов электроестевого хозяйства, вость «б» ставка на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 1,4468652 ставка на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч 0,24821 0,30522 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,1983 0,19453	1.1.1.		1.0	,	
1.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, аходящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> тавка на одрежание объектов электроческих потерь руб./кВт·ч 1.78455 1.91839 1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0.00255 0.00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче 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 0.09533 0.11170 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0.04981 0.04540 - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: сети дневная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1.85618 1.85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети ставка на содержание объектов электроэтергои (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1.78455 1.91839 2.3. инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0.24821 0.30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0.19883 0.19453			17	- ,	· ·
1.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ставка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·че. 134,58917 144,68652 1.3. инфраструктурные платежи <1> руб / кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб / кВт·ч 0,09681 0,12031 1.4. от 150 кВт до 670 кВт руб / кВт·ч 0,09533 0,11170 от 670 кВт до 10 МВт руб / кВт·ч 0,04981 0,04540 1.2. - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощно энергопринимающих устройств: 2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб / кВт·ч 1,85618 1,85163 1.2. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб / кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сеги руб / кВт·ч 1,78455 1,91839 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую дакан надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств:			динои национально	ои (оощероссииской	і) электрической
1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,09681 0,12031 1.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,09533 0,11170 1.2. эненая зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 0,04981 0,04540 2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) «4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 2.2. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка «3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 2.2. ставка на содержание объектов электроэческой энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической ссть «6> 134,58917 144,68652 2.3. инфраструктурные платежи «1> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи «1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	.1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт-мес.	134,58917	144,68652
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч от 670 кВт до 10 мВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч от деривная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч дельная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети ставка на содержание объектов электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч дельная стоимость электроэнергии (мощности) о руб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальной собщероссийской) электрической общероссийской электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальной собщероссийской электрической общероссийской		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб / кВт ч 0,09681 0,12031 от 150 кВт до 670 кВт о 10 МВт 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 1.2 дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ч руб / кВт ч 1,85618 1,85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ч руб / кВт ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сети 2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ч 134,58917 144,68652 ставка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи ч руб / кВт ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт о 670 кВт о 100 МВт руб / кВт ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт о 100 МВт руб / кВт ч 0,19883 0,19453	.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
1.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт 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 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) от			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 670 кВт до 870 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч 1,0,09535 0,07668 не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 1,2.1 гудельная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: гредневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2.1 гот вака на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> паква на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3.1 инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт менее 150 кВт по 150 кВт до 670 кВт по 1670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,1983 0,19453		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 1.2 Диевная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 от 150 кВт до 670 кВт о 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
1.2дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощнос энергопринимающих устройств: 2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. такка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> такка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1,91839 1,91		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	0,07755	0,07668
2.1. руб_/кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электроческой энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть часть част		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сети руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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	4.2.		руппам потребител	ей с учетом максим	иальной мощност
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 обытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
2.2. сети 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт·ч 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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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				*	-
2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 134,58917 144,68652 2.3. инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 2.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338		сети	диной национально	ой (общероссийской	і) электрической
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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	.2.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453			руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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	.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
2.4. 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			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,28338
не менее 10 MBт руб./кВт·ч 0,12774 0,11517		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

- <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 определение 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.

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).

№	Показатаці (групці і потрабитацай с. разбиркой тарифа по составляющим и	Епиния	Цена (тариф)						
п/п	показатель (группы потреоителей с разонькой гарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие						
1	2	3	4	5						
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч устройств	нетом максимальной	й мощности энерг	опринимающих						
	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									
1.	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						
1.1.	2	1,45380	1,54004							
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:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359						
1.3.	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						
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч устройств менее 150 кВт	етом максимальной	мощности энерго	опринимающих						
	ставка стоимости елиницы электрической мошности <5> <4>	руб / кВт∙мес	548,18859	591,00295						
	*		0,81969	0,88373						
			X	X						
		17								
2		руб./ кВт·мес.	547,19225	585,22609						
2.	*	17	0,81821	0,87512						
	X X		X	X						
	от 670 кВт до 10 МВт	1 1 2	l	1						
	**	руб./ кВт мес	535,26587	561,73083						
	•		0,80043	0,84010						
	• •		X	X						
	*	F)	1	1						

	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)			
	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
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт∙ч	0,00255	0,00275
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирова максимальной мощности энергопринимающих устройств			ей с учетом
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзв трехставочного тарифа	дгруппам потребите ешенной стоимости	елей с учетом единицы электри	максимальной ической энергии
2.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
2.3.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвемощности трехставочного тарифа			максимальной еской расчетной
222	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	64,95853	80,71201
2.3.2.	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 под мощности энергопринимающих устройств <2>	группам потребите.	лей с учетом	максимальной
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимали менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	ьной мощности энерг руб./кВт·ч	опринимающих у	0,88373
	мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	Pythia	3,02707	3,000.0
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт		I	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт		Γ	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
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> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч дгруппам потребите	0,00255 елей с учетом	0,00275 максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,09681	0,12031
3.1.3.	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
	 - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал. 	13		устройств:
	менее 150 кВт		T	
3.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт		1	
	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						
3.2.1.	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 под мощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной						
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,19821	0,24359						
3.2.3.	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 максималы менее 150 кВт	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств:						
•	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	225 /2D 22	2.06552	2.05707						
	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						
3.3.1.	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:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143						
3.3.3.	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 подг мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	руппам потребите.	лей с учетом	максимальной						
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч	0.81969	0,88373						
	мощности <4>	pyoKD1 1	0,01707	0,00075						
	от 150 кВт до 670 кВт	Ī	T	<u> </u>						
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512						
-	от 670 кВт до 10 МВт	1	T	T						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010						
	не менее 10 МВт	T	Г	I						
	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 под мощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной						

	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							
	- 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	от 150 кВт до 670 кВт									
4.2.	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							
	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							
7.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,45380	1,54004							
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт∙ч	0,002549	0,00275							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	лей с учетом	максимальной							
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522							
4.2.3.	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							

- <l> 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 ОСТ 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).

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).

	Показатель (группы потребителей с	1 полугодие				2 полугодие							
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения		Диапазоны напряжения						
	дифференциацией по зонам суток)		ВН	CH-I	СН-ІІ	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тариф	ы 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	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126			
	от 150 кВт до 670 кВт												
1.	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 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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	ſ			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359			
1.4.	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, диф	ференцированны	й по подгруг	пам потребите	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ргопринимаю	щих устройст	1			

	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	·		ı				·	ı				
	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			
	средневзвешенная стоимос	ть электрической	і энергии (мо	щности)									
	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			
2.1.	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			
	услуги по передаче электри	ческой энергии	(мощности)										
2.2.	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 гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	1			

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
2.4.1.	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		
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201		
2.4.2.	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		
	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, ди устройств <2>	ифференцированн	ные по трем з	онам суток и г	подгруппам по	отребителей с	учетом максим	иальной мощн	ости энергопр	инимающих		
	- ночная зона, дифференцированная по по	одгруппам потреб	бителей с уче	том максимал	ьной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств				
	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											
3.1.	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		
5.1.1.	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		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	ощности			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
3.1.4.	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 т	подгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих ј	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
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, ди	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	ом максималы	ной мощности	1
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
3.2.4.	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
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих ј	устройств:		
	менее 150 кВт									
3.3.	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		ı							
	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			1			1		1				
	стоимости мощности												
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			
3.3.1.	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			
	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			
3.3.4.	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, ди устройств <2>	фференцированна на	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	иальной мощн	ости энергопр	инимающих			
	 ночная зона, дифференцированная по г 	одгруппам потр	ебителей с	учетом маке	имальной мош	іности энепгол	ринимающих	устройств					
	менее 150 кВт			<i>y</i>		,	F) * * P * * * * * *					
	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	руб./кВт∙ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000			
4.1.	стоимости мощности <4>		·	·	·			·		·			
	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			
	е4> 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			
4.1.1.	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			
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребител	пей с учетом м	аксимальной м	иощности				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031			
4.1.4.	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			

	- дневная зона (пиковая и п устройств:	олупиковая), диф	фференциров	анная по подгр	руппам потреб	бителей с учет	ом максималы	ной мощности	энергоприним	лающих			
	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												
4.2.	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			
	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			
421	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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I			
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522			
4.2.4.	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			
	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			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517			

- <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.

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 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 измерении	1 полугодие	2 полугодие						
1	2	3	4	5						
1	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	3	4	<u> </u>						
1.		ам потребителей (с учетом максим	альной мощности						
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004						
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004						
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети									
1.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт-мес.	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, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	селей с учетом						
	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						
	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			I						
	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						
2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт∙ч	-	-						
	от 670 кВт до 10 МВт			1						
	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			1						
	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	-	177,00032						

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	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 единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	ой (общероссийской	і́) электрической							
2.2.	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, дифференциро	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом							
	максимальной мощности энергопринимающих устройств сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциром максимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической энергии трехставочного тарифа		руппам потребит ставке средневзвеш	,							
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031							
ـ. τ.1.	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							
	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										
2.4.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	64,95853	80,71201							
2.4.2.	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 потр	ебителей с учето	м максимальной							
	мощности энергопринимающих устройств <2>										
3.1.	мощности энергопринимающих устроиств <2> - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощнос									
	- ночная зона,	симальной мощнос руб./кВт·ч									
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	1	ти энергопринимак	ощих устройств							
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	оти энергопринимаю 0,72033 0,72033	ощих устройств 0,76067 0,76067							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	оти энергопринимаю 0,72033 0,72033	ощих устройств 0,76067 0,76067							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./кВт·ч руб./кВт·ч иной национальной	7ти энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской)	ощих устройств 0,76067 0,76067 электрической							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч ной национальной руб./ кВт·мес.	0,72033 0,72033 (общероссийской)	ощих устройств							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едисети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч руб./кВт·ч иной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455	ощих устройств 0,76067 0,76067 электрической 144,68652 1,91839 0,00275							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро	руб./кВт·ч руб./кВт·ч иной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255	ощих устройств 0,76067 0,76067 электрической 144,68652 1,91839 0,00275							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч ной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч	770 энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит	ощих устройств							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч иной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч раанная по подг	0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит	ощих устройств 0,76067 0,76067 электрической 144,68652 1,91839 0,00275 елей с учетом 0,12031							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч пной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	770 энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533	ощих устройств							
3.1.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч нной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7ти энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981	ощих устройств 0,76067 0,76067 электрической 144,68652 1,91839 0,00275 елей с учетом 0,12031 0,11170 0,07668 0,04540							
3.1.2. 3.1.3. 3.1.4.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едисети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона,	руб./кВт·ч руб./кВт·ч нной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7ти энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981	ощих устройств							
3.1.2. 3.1.3. 3.1.4.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едисети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	руб./кВт·ч руб./кВт·ч пной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	оти энергоприниман 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981 сти энергоприниман	ощих устройств							
3.1.2. 3.1.3. 3.1.4.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едисети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч ной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7ти энергопринимам 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981 ти энергопринимам 1,45380 1,45380	ощих устройств							
3.1.1. 3.1.2. 3.1.3.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по ед	руб./кВт·ч руб./кВт·ч ной национальной руб./ кВт·мес. руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7ти энергопринимам 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981 ти энергопринимам 1,45380 1,45380	ощих устройств							
3.1.2. 3.1.3. 3.1.4. 3.2. 3.2.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едисети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./кВт·ч руб./кВт·ч ной национальной руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	7ти энергопринимам 0,72033 0,72033 (общероссийской) 134,58917 1,78455 0,00255 руппам потребит 0,09681 0,09533 0,07755 0,04981 ти энергопринимам 1,45380 1,45380 й (общероссийской	ощих устройств							

от от 00 в ВТ до 10 МВТ руб. № 1 0.15878 0.15878 0.15878 по можето 10 МВТ руб. № 1 10 15878 0.15878 0.15878 по можето 10 МВТ руб. № 1 10 15878 0.15878 0.15878 1.00 МВТ руб. № 1 10 15878 0.100 1.009191 0.00919		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро	ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
		* * *	nyō /kBr.u	0.10821	0.24350
то 670 кВт до 10 МВт — вижное 10 МВт — вижное 10 МВт — вижное зова, — наковае зова, — наковае зова, — паковае зова, — учетовымисти мертопрививающих устройств, — учетовымисти мертопривической зоветрической зованитель, — учетым за освержание объектов эвектростевого хозяйства, — каковатих сигную патоповатычую (обтероссийскую) этектрическую — ставае за повату пормативных технологических потерь. — руб л8 т ч 1,78455 1,91839 3.3. инфонструктурные паксам «1-> — объектова надовае заратируюмого поставиника, диферентированияя по подтупиям потребителей с учетом максимациями мощности энертопривымыющих устройств. — руб л8 т ч 0,33154 0,443143 3.4. от 150 кВт до 60 кВт — руб л8 т ч 0,26359 0,27406 — пакае зова зова, — почавае зарафы, диференцированиям потребителей с учетом максимацию потребителей с учетом максимац	3.2.4.			-,	*
пе менее 10 МВт руб./иВт ч 0,10201 0,009191			1.5	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
3. лифференцироващия по подгруппам потребителей с учетом макелмальной мощности энергопрививающих устройств с учетом макелмальной мощности энергопрививающих устройств с учетом макелмальной подпростийской энектрической с учетом макелмальной подпростийской энектрической учетуры по перадический парамуроващие объектов электрооческой энергоприви (мощности) по единой пациональной (общероссийской) энектрической учетуры и подпростийской энектрической учетуры по единой пациональной (общероссийской) энектрической с стажа на солдржание объектов электростегого хозийства, подпростийской энектрической остажа на солдржание объектов электростегого хозийства, подпростийской руб. кВт ч 1,78455 1,91839 2,53 1,91839 2,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1,53 1			1.0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
3.3. дифференцирования и подпутивы погребителей с учетом максымальной мощности этерриоправиовающих устройств средения нешения стоимость электропертии (мощности) «В руб./вВт ч 2.63144 2.62379 удельная стоимость электропертии (мощности) по саиной национальной (общероссийской) электрическое сеги ставь на содержание объектов электросствогом козийства, акадения к свизую напиональной (общероссийскую) электрическую руб./вВт ч 1.78455 1.91839 3.3. инфраструктурные платежи «В руб./вВт ч 0.00255 0.00275 от 670 кВт п 0.00256 руб./вВт ч 0.033154 0.43143 от 670 кВт п 0.00256 руб./вВт ч 0.02356 0.00275			руо./квт-ч	0,10201	0,09191
удельная стоимость электроовертии (мощности) отгового рыяка <3> руб./кВт-ч 1,4580 1,5404 услуги по передаче сдиницы электрической виергии (мощности) по сдиний национальной (обисроссийской) электрическое сеги т. ставка на содержание объектов электросстевого хозяйства, иходящих в единую пациональную (общероссийскую) электрическую руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 3.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 0,00	3.3.		симальной мощнос	ти энергоприниман	ощих устройств:
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оп одниов наимональной (общеросенйской) электрическое и передаче стипица электрической электрической оп однутнов наимональной (общеросенийской) электрическое сеги. 2.2. 3.2. 3.3. 4. 4. 4. 4. 5. 5. 5. 6. 6. 6. 6. 6	2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт∙ч	2,63144	2,62379
3.2. ставка на содержание объектов электросетевого мозяйства, коадиших в единую национальную (обиверосенйскую) электрическую руб./кВт чес. 134,58917 144,68652 ставка на оплату пермативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 объектова на платежи < > руб./кВт ч 0,00255 0,000275 0,00	.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
3.4. водящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./ кВт-че. 134,58917 144,68652 сталька на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 3.3. инфраструктурные платски «1> поставщика, дифференцированная по подтруннам потребителей с учетом максимальной мощности эпергопринимающих устройств: менсе 150 кВт до 670 кВт роб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,17063 0,10279 от 670 кВт до 10 МВт до до 670 кВт до 10 мВт до 67		сети	диной национально	ой (общероссийской	й) электрической
3.3. вифраструктурные платежи <1> руб /кВт ч 0.00255 0.000275 облозая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб /кВт ч 0.33154 0.43143 от 150 кВт до 7670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.32646 0.40055 от 670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.32646 0.40055 от 670 кВт до 10 мВт руб /кВт ч 0.726559 0.102796 облюстающих тарифы, дифференцированнае по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 2 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 3 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 4 м мощности энергопринимающих устройств 5 м мощности энергопринимающих устройств 5 м мощности энергопринимающих устройств 6 м м мощности энергопринимающих устройств 8 м мощн	.3.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подтруппам потребителей с учем менее 150 кВт и от 150 кВт до 670 кВт и од 2646 0,40055 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,33154 0,43143 от 150 кВт до 670 кВт и руб_кВт-ч 0,32646 0,40055 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,26559 0,27496 0,00056 от 670 кВт до 10 МВт и руб_кВт-ч 0,26559 0,27496 0,00056 от 670 кВт до 10 мВт и руб_кВт-ч 0,17063 0,77067 0,77		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
маскимальной мощности эпергопринимающих устройств: менее 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт	.3.3.		руб./кВт∙ч	0,00255	0,00275
3.4. 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 — 1.0 чила пола, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 1.1. средневзвещенная стоимость электроэнергии (мощности) «1» руб./кВт.ч 0,72033 0,76067 удельная стоимость электроэнергии (мощности) отгового рынка «3» руб./кВт.ч 0,72033 0,76067 удельная стоимость электроэнергии (мощности) по салной национальной (общероссийской) электрической ставка на осларужание объектов электроествого хозяйства, вхозяцик в единую национальной общероссийскую) электрическую руб./кВт.ч 1,34,58917 144,68652 ста «6» гамка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт.ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка тарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетовмаксимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт.ч 0,09533 0,11170 от 50 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт.ч 0,04981 0,04540			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 150 кВт до 10 МВт		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143
свыше 10 МВт руб./кВт-ч 0,17063 0,16279 4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальном мощности энергопринимающих устройств <2><4> 1.1	.3.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,32646	0,40055
4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подтруппам потребителей с учетом максимальний мощности энергопринимающих устройств 1.1. На на предвазвещенная стоимость электроэнергии (мощности) см руб./кВт ч 0,72033 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энертии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической есть с6> стака на солержание объектов электроэнергии (мощности) по сдиной национальной (общероссийской) электрической есть с6> стака на солержание объектов электроэнерской руб./кВт ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт ч 0,09631 0,12031 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт ч 0,0481 1,385163 1,38617 1,44,68652 от 150 кВт от 10 кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на оолерханне объектов электроэнергии (мощности) от сото кВт до 10 мВт руб./кВт ч 1,4580 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стака на солержанне объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сты съ съ стъ съ стака на солержанне объектов электроэнерги стака		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,26559	0,27496
 мощности энергопринимающих устройств			1 5	,	
1.1. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств органевзвешенная стоимость электроэнертии (мощности)	4.	мощности энергопринимающих устройств <2><4>	и подгруппам потр	оебителей с учето	м максимально
1.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	4.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак			
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт роб./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 0,09533 0,11170 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,04981 0,04540 энергопринимающих устройств: 2.1. феделеваеценная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 1,85618 1,85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) от обътова на содержание объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. бедоваеценная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. бедовая на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электротествого хозяйства, вость «б» ставка на содержание объектов электроестевого хозяйства, вость «б» ставка на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 1,4468652 ставка на полату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч 0,24821 0,30522 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч 0,1983 0,19453	.1.1.		1.0	,	
1.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, аходящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> тавка на одрежание объектов электроческих потерь руб./кВт·ч 1.78455 1.91839 1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0.00255 0.00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче 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 0.09533 0.11170 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0.04981 0.04540 - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: сети дневная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1.85618 1.85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети ставка на содержание объектов электроэтергои (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1.78455 1.91839 2.3. инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0.24821 0.30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0.19883 0.19453			17	- ,	· ·
1.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ставка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·че. 134,58917 144,68652 1.3. инфраструктурные платежи <1> руб / кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб / кВт·ч 0,09681 0,12031 1.4. от 150 кВт до 670 кВт руб / кВт·ч 0,09533 0,11170 от 670 кВт до 10 МВт руб / кВт·ч 0,04981 0,04540 1.2. - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощно энергопринимающих устройств: 2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб / кВт·ч 1,85618 1,85163 1.2. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб / кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сеги руб / кВт·ч 1,78455 1,91839 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую дакан надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств:			динои национально	ои (оощероссииской	і) электрической
1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,09681 0,12031 1.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,09533 0,11170 1.2. эненая зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 0,04981 0,04540 2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) «4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 2.2. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка «3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 2.2. ставка на содержание объектов электроэческой энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической ссть «6> 134,58917 144,68652 2.3. инфраструктурные платежи «1> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи «1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	.1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт-мес.	134,58917	144,68652
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч от 670 кВт до 10 мВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч от деривная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч дельная стоимость электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети ставка на содержание объектов электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч дельная стоимость электроэнергии (мощности) о руб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальной собщероссийской) электрической общероссийской электрическую сеть <6> пруб./кВт·ч дельная стоимость электроетевого хозяйства, входящих в единую национальной собщероссийской электрической общероссийской		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб / кВт ч 0,09681 0,12031 от 150 кВт до 670 кВт о 10 МВт 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 1.2 дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ч руб / кВт ч 1,85618 1,85163 удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ч руб / кВт ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сети 2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ч 134,58917 144,68652 ставка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи ч руб / кВт ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт о 670 кВт о 100 МВт руб / кВт ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт о 100 МВт руб / кВт ч 0,19883 0,19453	.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
1.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт 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 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) от			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 670 кВт до 870 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч 1,0,09535 0,07668 не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 1,2.1 гудельная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: гредневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2.1 гот вака на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> паква на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3.1 инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт менее 150 кВт по 150 кВт до 670 кВт по 1670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,1983 0,19453		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
не менее 10 МВт руб./кВт·ч 0,04981 0,04540 1.2 Диевная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учемаксимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 от 150 кВт до 670 кВт о 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,09533	0,11170
1.2дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощнос энергопринимающих устройств: 2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. такка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> такка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1.54004 1,78455 1,91839 1,91839 1,91		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	0,07755	0,07668
2.1. руб_/кВт·ч 1,85618 1,85163 1,54004 услуги по передаче единицы электроческой энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть часть част		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,04981	0,04540
2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическо сети руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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	4.2.		руппам потребител	ей с учетом максим	иальной мощност
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,45380 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрическое сети 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 обытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: 2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,85618	1,85163
2.2. сети 2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт·ч 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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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				*	-
2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 134,58917 144,68652 2.3. инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 2.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338		сети	диной национально	ой (общероссийской	і) электрической
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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453	.2.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с уче максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. от 150 кВт до 670 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч 0,24440 0,28338 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453			руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 0,24821 0,30522 2.4. 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	.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
2.4. 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			ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч 0,19883 0,19453		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522
	.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,24440	0,28338
не менее 10 MBт руб./кВт·ч 0,12774 0,11517		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,19883	0,19453
		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,11517

- <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 определение 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.

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).

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)							
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие							
1	2	3	4	5							
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч	нетом максимальной	і мощности энерг	опринимающих							
	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										
1.	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							
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	0,00275							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,24359							
1.3.	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							
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч устройств менее 150 кВт	етом максимальной	мощности энерго	опринимающих							
		Г	<u></u>	T							
	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			1							
2.	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)			
	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
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт∙ч	0,00255	0,00275
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирова максимальной мощности энергопринимающих устройств			ей с учетом
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзв трехставочного тарифа	дгруппам потребите ешенной стоимости	елей с учетом единицы электри	максимальной ической энергии
2.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,12031
2.3.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвемощности трехставочного тарифа			максимальной еской расчетной
222	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	64,95853	80,71201
2.3.2.	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 под мощности энергопринимающих устройств <2>	группам потребите.	лей с учетом	максимальной
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимали менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	ьной мощности энерг руб./кВт·ч	опринимающих у	0,88373
	мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	Pythia	3,02707	3,000.0
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512
	от 670 кВт до 10 МВт		I	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010
	не менее 10 МВт		Γ	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,77269	0,80882
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> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч дгруппам потребите	0,00255 елей с учетом	0,00275 максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,09681	0,12031
3.1.3.	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
	 - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал. 	13		устройств:
	менее 150 кВт		T	
3.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65456	1,78638
	от 150 кВт до 670 кВт		1	
	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	5 / B	1 (1512	1.60002						
	мощности <4>	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803						
	не менее 10 МВт	1	T	T						
	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						
3.2.1.	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 под мощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной						
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,19821	0,24359						
3.2.3.	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		200552	2.05505						
	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						
221	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,63144	2,62379						
3.3.1.	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:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,43143						
3.3.3.	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 подг мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	руппам потребите.	лей с учетом	максимальной						
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималы	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств						
	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						
411	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067						
4.1.1.	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 под мощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной						

	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							
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппа энергопринимающих устройств:	ам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности							
	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										
4.2.	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							
	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							
7.2.1.	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							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	лей с учетом	максимальной							
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,24821	0,30522							
4.2.3.	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							
		1		l .							

- <l> 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 ОСТ 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).

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).

	Показатель (группы потребителей с		1 полугодие				2 полугодие						
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения		Диапазоны напряжения						
	дифференциацией по зонам суток)		ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарис	ы указываются	без НДС)										
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
	менее 150 кВт	1											
	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												
1.	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 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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	ом максималы	ной мощности	1			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359			
1.4.	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, диф	ференцированны	ій по подгруг	пам потребите	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	щих устройст	В			

	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	·		ı				·	ı	
	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
	средневзвешенная стоимос	ть электрической	і энергии (мо	щности)						
	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
2.1.	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
	услуги по передаче электри	ческой энергии	(мощности)							
2.2.	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 гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	1

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
2.4.1.	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		
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201		
2.4.2.	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		
	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, ди устройств <2>	ифференцированн	ные по трем з	онам суток и г	подгруппам по	отребителей с	учетом максим	иальной мощн	ости энергопр	инимающих		
	- ночная зона, дифференцированная по по	одгруппам потреб	бителей с уче	том максимал	ьной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств				
	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											
3.1.	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		
5.1.1.	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		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	ощности			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
3.1.4.	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 т	подгруппам потр	ебителей с	учетом максі	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих ј	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	
3.2.11	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	
	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	
3.2.4.	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	
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:			
	менее 150 кВт										
3.3.	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		ı								
	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			1	1	1	<u> </u>	1	1				
	стоимости мощности												
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			
3.3.1.	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			
	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			
3.3.4.	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, ди устройств <2>	фференцирован	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергопр	инимающих			
	- ночная зона, дифференцированная по г	подгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мош	ности энергоп	ринимающих	устройств					
	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			l				I					
4.1.	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			
4.1.1.	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			
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффеј	ренцированная	я по подгрупг	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	иощности				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031			
4.1.4.	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			

	- дневная зона (пиковая и п устройств:	олупиковая), диф	фференциров	анная по подгр	руппам потреб	бителей с учет	ом максималы	ной мощности	энергоприним	лающих			
	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												
4.2.	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			
	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			
421	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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I			
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522			
4.2.4.	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			
	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			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517			

- <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.

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).

	Показатель (группы потребителей с			1 пол	угодие		2 полугодие					
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения			
	дифференциацией по зонам суток)	померения	ВН	CH-I	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Прочие потребители (тариф Одноставочный тариф, диф	-		ппам потребит	елей с учетом	максимальной	имощности эн ф	ергопринимаю	ощих устройст	В		
	менее 150 кВт	T					Γ	T	Γ			
	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											
1.	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 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		
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	ференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	[
	менее 150 кВт	руб./кВт-ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359		
1.4.	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, диф	ференцированны	й по подгруп	пам потребите	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	щих устройств			
	менее 150 кВт											

авка стоимости циницы ектрической энергии стириеской энергии стоимости циницы ектрической энергии стириеской энеги стириеской	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес.	548,18859 752,98275 1,08032 547,19225 752,98275 1,07884 535,26587	548,18859 662,26501 1,19970 547,19225 662,26501 1,19822 535,26587	548,18859 1 415,90943 1,34013 547,19225 1 415,90943 1,33865	548,18859 1 241,81916 1,69751 547,19225 1 241,81916 1,69603	591,00295 863,18839 0,93522 585,22609 863,18839 0,92661	591,00295 752,15471 0,99435 585,22609 752,15471 0,98574	591,00295 1 514,49168 1,13500 585,22609 1 514,49168 1,12639	591,00295 1 459,80004 1,55471 585,22609 1 459,80004 1,54610	
шиницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии 150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы иницы ектрической	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес.	1,08032 547,19225 752,98275 1,07884 535,26587	1,19970 547,19225 662,26501 1,19822	1,34013 547,19225 1 415,90943 1,33865	1,69751 547,19225 1 241,81916	0,93522 585,22609 863,18839	0,99435 585,22609 752,15471	1,13500 585,22609 1 514,49168	1,55471 585,22609 1 459,80004	
авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 670 кВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 670 кВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 10 мВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 10 мВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 10 мВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 10 мВт авка стоимости (иницы ектрической энергии 150 кВт до 10 мВт авка стоимости (150 кВт до 10 мВт до 10 м	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·ч	547,19225 752,98275 1,07884	547,19225 662,26501 1,19822	547,19225 1 415,90943 1,33865	547,19225	585,22609 863,18839	585,22609 752,15471	585,22609 1 514,49168	585,22609 1 459,80004	
по 150 кВт до 670 кВт авка стоимости пиницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости пиницы ектрической ощности <6> авка стоимости пиницы ектрической ощности (от пиницы ектрической от пиницы ектрической от пиницы ектрической ощности (от пиницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости пиницы ектрической ощности <6> авка стоимости пиницы пини	руб./кВт·мес. руб./кВт·ч	752,98275 1,07884 535,26587	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
пиницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы и	руб./кВт·мес. руб./кВт·ч	752,98275 1,07884 535,26587	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы	руб./кВт·ч руб./кВт·мес.	1,07884	1,19822	1,33865	,	,	,	,		
иницы ектрической энергии 670 кВт до 10 МВт авка стоимости циницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости циницы ектрической ощности иницы ектрической ощности <6> авка стоимости циницы иницы ектрической	руб./кВт∙мес.	535,26587			1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610	
авка стоимости циницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости циницы ектрической ощности <6> авка стоимости циницы			535,26587	535,26587						
иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы			535,26587	535,26587						
иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы	руб./кВт∙мес.	752,98275			535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083	
иницы			662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
ектрической энергии ->	руб./кВт∙ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108	
не менее 10 МВт										
авка стоимости циницы ектрической ощности <5>, <4>	руб./кВт∙мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525	
авка стоимости циницы ектрической ощности <6>	руб./кВт∙мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
авка стоимости циницы ектрической энергии	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980	
едневзвешенная стоимост	гь электрической	і энергии (мо	ощности)					•		
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической счетной мощности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
ельная стоимость ощности оптового инка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094	
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической ергии	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
ельная стоимость ектрической вергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
	ческой энергии ((мощности)								
иная ставка на	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	
держание ектрических сетей <6>		0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098	
держание	руб./кВт∙ч		0,00255	0,00255	0,00255	0.00275	0.00275	0.00275	0,00275	
аверене в в в в в в в в в в в в в в в в в в	дневзвешенная стоимостака диневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость циости оптового иха <3> вка дневзвешенной имости единицы ктрической ргии льная стоимость ктрической ргии оптового рынка ууги по передаче электри ная ставка на ержание ержание ктрических сетей <6> ная ставка на оплату	дневзвешенная стоимость электрической зка дневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость цности оптового кода (потерь) дная стоимость днива стоимость днива стоимость ктрической руб./кВт·мес. ктрической ргии оптового рынка стоимость ктрической ргии оптового рынка стоимость ктрической ринка стоимость ктрической электрической энергии оптового рынка ставка на ержание ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. ктрического кода (потерь)	дневзвешенная стоимость электрической энергии (модиности единицы руб./ кВт·мес. 483,23006 ктрической четной мощности пльная стоимость диности оптового ктрической руб./кВт·мес. 483,23006 ктрической руб./кВт·мес. 72033 ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 ктрической руб./кВт·мес. 752,98275 ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. 752,98275 ктрического ктрического ктрического ктрического ктрического ктрического ктрического ктрического ктроэнергии руб./кВт·мес. 752,98275 ктроэнергии руб./кВт·м	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) ака дневзвешенной имости единицы тетной мощности льная стоимость днюсти оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы кка <3> вка дневзвешенной имости единицы ктрической ргии ргии ргии ргии ргии ргии ргии рги	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) ака дневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость циности оптового имости единицы руб./кВт-ч 0,72033 0,7	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) ака дневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость днюсти оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы ктраческой ргии льная стоимость дности оптового ктраческой ргии льная стоимость дности оптового ктраческой ргии руб./кВт-мес. 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 183,23006 483,23006 483,23006 183,23006 483,23006 183,23006 483,23006 483,2306	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) яка дневзвешенной мимости единицы ктрической четной мощности оптового ика <3> вка днеоти оптового ика <3> вка дневзвешенной мимости единицы имости оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 ути по передаче электрической энергии (мощности) ная ставка на ержание ектрического уная ставка на ектрического ная ставка на ектрического уная ставка на ектрических сетей <6> ная ставка на оплату нологического кода (потерь) ко	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной имости единицы ктрической имости единицы льная стоимость дности оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы льная стоимость дности оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы льная стоимость дности оптового ика <3> вка дневзвешенной имости единицы руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 вка дневзвешенной имости единицы руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 0,76067 ктрической ргии оптового рынка руб./кВт-ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 0,76067 ути по передаче электрической энергии (мощности) ная ставка на ержание ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. 752,98275 662,26501 1 415,90943 1 241,81916 863,18839 752,15471 ктрических сетей <6> ная ставка на оплату нологического кода (потерь) ктроэнергии руб./кВт-ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782 0,05149 0,11062 ктроэнергии	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) яка дневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость щневзвешенной имости единицы ктрической четной мощности льная стоимость дниниы ктрической ргии руб./кВт-че 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 0,	

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
2.4.1.	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		
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				м максималы	ной мощности	I		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	64,95853	64,95853	64,95853	64,95853	80,71201	80,71201	80,71201	80,71201		
2.4.2.	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		
	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, ди устройств <2>	ифференцированн	ные по трем з	онам суток и г	подгруппам по	отребителей с	учетом максим	альной мощн	ости энергопр	инимающих		
	- ночная зона, дифференцированная по по	одгруппам потреб	бителей с уче	том максимал	ьной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств				
	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											
3.1.	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		
5.1.1.	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		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	ощности			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031		
3.1.4.	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 т	подгруппам потр	ебителей с	учетом максі	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих ј	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
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, ди	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	ом максималы	ной мощности	1
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,19821	0,19821	0,19821	0,19821	0,24359	0,24359	0,24359	0,24359
3.2.4.	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
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих ј	устройств:		
	менее 150 кВт									
3.3.	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		1							
	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			1			1		1	
	стоимости мощности									
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
3.3.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устро		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребител	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,33154	0,33154	0,33154	0,33154	0,43143	0,43143	0,43143	0,43143
3.3.4.	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, ди устройств <2>	фференцированна на	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	иальной мощн	ости энергопр	инимающих
	 ночная зона, дифференцированная по г 	одгруппам потр	ебителей с	учетом маке	имальной мош	іности энепгол	ринимающих	устройств		
	менее 150 кВт			<i>y</i>		,	F) * * P * * * * * *		
	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	руб./кВт∙ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,25328	2,37031	3,77730	4,08000
4.1.	стоимости мощности <4>		·	·	·			·		·
	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
4.1.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребител	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,09681	0,09681	0,09681	0,09681	0,12031	0,12031	0,12031	0,12031
4.1.4.	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

	- дневная зона (пиковая и п устройств:	олупиковая), диф	фференциров	анная по подгр	руппам потреб	бителей с учет	ом максималы	ной мощности	энергоприним	лающих	
	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										
4.2.	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	
	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	
421	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	
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I	
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	0,24821	0,24821	0,24821	0,24821	0,30522	0,30522	0,30522	0,30522	
4.2.4.	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	
	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	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12774	0,12774	0,12774	0,12774	0,11517	0,11517	0,11517	0,11517	

- <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.

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 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 измерении	1 полугодие	2 полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгрупг энергопринимающих устройств	ам потребителей	с учетом максим	альной мощности					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт∙ч	1,55581	1,63195					
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004					
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по ед сети	диной национально	ой (общероссийской	і́) электрической					
1.2.	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, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-					
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-					
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-					
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-					
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт								
	ставка стоимости единицы электрической мощности <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.	-	-					
2.	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	ı							
	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
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	й (общероссийской	і) электрической
2.2.	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, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро	ванная по подг	руппам потребит руппам потребит	елей с учето
	максимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической энергии трехставочного тарифа	меняемая к с	тавке средневзвеш	енной стоимос
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	-	
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	меняемая к	руппам потребит ставке средневзвеп	
1.2.	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	-	-
r. <i>2</i> .	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 мощности энергопринимающих устройств <2>	подгруппам потр	ебителей с учето	м максимально
.1.	 ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак 	симальной мошнос	ти энергопринимак	них устройств
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт∙ч	0,77014	0,80607
1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	0,72033	0,76067
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети	1.5		
1.2.	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
1.3.	инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро	руб./кВт·ч ванная по подг	0,00255 руппам потребит	0,00275 елей с учет
	максимальной мощности энергопринимающих устройств:	T	1	
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
.+.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощнос	ти энергопринимак	ощих устройств:
) 1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт∙ч	1,55581	1,63195
2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	й (общероссийской	і) электрической
2.2.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учето
2.4.	maneriman yerpeners.			

	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 мак	симальной мощнос	сти энергоприниман	ощих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,80207	2,78658			
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,45380	1,54004			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	ой (общероссийской	й) электрической			
3.3.2.	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			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
224	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-			
3.3.4.	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 мощности энергопринимающих устройств <2><4>	и подгруппам потр	ребителей с учето	м максимальной			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощнос	сти энергоприниман	ощих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,77014	0,80607			
7.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	ой (общероссийской	і) электрической			
4.1.2.	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			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:						
4 1 4	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
4.1.4.	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	-	-			
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подг энергопринимающих устройств:	руппам потребител	ей с учетом максим	иальной мощности			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,98392	1,96680			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е,	руб./кВт·ч диной национально	1,45380 ой (общероссийской	1,54004 (i) электрической			
	сети	<u>, </u>	· •				
4.2.2.	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			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
4.2.4.	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	-	-			
	·	•	•	-			

<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 определение 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 измерении	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 пр	ри расчете трехста	вочного 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, дифференциров	анные по трем зон	ам 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, дифференциров	анные по двум зон	нам 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.

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 дифференциацией по зонам суток) измерения 1 2 1 2 3 4 5 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энертопринимающи устройств менее 150 кВт 1.65456 1,78638 1. стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч 1,65152 1,76894 1. стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч 1,61513 1,69803 1. 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 1.2. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275	No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)						
1 1 1 2 3 4 5 5				1	_					
Промие потребители (тарифы ужавываются без ПДС) Одноствающий тариф, дифференцированный по подгрупнам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающий устройств менее 150 кВт до 670 кВт 1. мощности «4>	1	2	3	полугодие 4						
менее 150 кВт		Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	-		-					
тотимость единицы электрической эпертии с учетом стоимости модилости частимость единицы электрической эпертии с учетом стоимость подпости частимость единицы электрической эпертии (учетом стоимость подпости частимость единицы электрической эпертии (учетом стоимость подпости частимость единицы электрической эпертии (мощности) руб./кВт-ч 1.45380 1.54004 1.54			четом максимальной	і мощности энерго	опринимающих					
от 150 кВт до 670 кВт и 1,65450 1. 150 кВт до 670 кВт и 1,65452 1. 1,6684 от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности «4» не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности «4» пеменее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии (учетом стоимости мощности «4» пеменее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии (учетом стоимости мощности «4» пеменее 10 МВт стоимость электрической энергии (учетом стоимости мощности «4» пеменее 10 МВт дельная стоимость электрической энергии (мощности) пифраструктурные плагежи «1» объговая падбавка тарытирующего поставщика, дифференцированная по подтруппам потребителей с учетом максимально мощности энергопринимающих устройств: пеменее 150 кВт от 670 кВт до 670 кВт пеменее 10 МВт руб./кВт ч от 670 кВт до 10 мВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт ч от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт че от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности «5», «4» руб./кВт мес. 535,2687 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии «4» руб./кВт мес. 535,66135 540,74525										
1.1 стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности чэм обывать от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости диницы электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 1,55836 1,63470 дедивавае стоимость электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 1,45380 1,54004 дедивавае стоимость электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 1,45380 1,54004 дедивавае стоимость электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 0,00255 0,00275 дельная стоимость электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 0,00255 0,00275 дельная стоимость электрической энергии (мощности) дуб./кВт-ч 0,00255 0,00275 дельная иле довака тарантирующего поставщика, дифференцированная по подтруштам потребителей с учетом максимально мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт до 760 кВт до 10 МВт дуб./кВт-ч			руб./кВт·ч	1,65456	1,78638					
Мошности		от 150 кВт до 670 кВт								
тоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности (45) пе менее 10 МВт гогимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности (45) пруб./кВт-ч	1.		руб./кВт·ч	1,65152	1,76894					
мощности с мощности с мощности мощ		от 670 кВт до 10 МВт								
тоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности < 1,55836 1,63470 мощности < 1 1,55836 1,54004 1,5		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	руб./кВт·ч	1,61513	1,69803					
мощности <->		не менее 10 МВт								
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 0,00275 сбытовая надбавка тарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимально мощности электрической мощности зруб./кВт-ч			руб./кВт·ч	1,55836	1,63470					
1.2. удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка руб./кВт-ч 1.45380 1,54004 1.2. инфраструктурные платежи <i> 0,00255 0,00275 0,00295</i>	1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимально мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт пеменее 10 МВт неменее 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. 548,18859 591,00295 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. X X от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб /кВт·мес. X X от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. 547,19225 585,22609 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. X X от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб /кВт·мес. X X х 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·мес. X X к ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. 535,26587 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. X X к не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. X X х ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб /кВт·мес. X X х не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб /кВт·мес. 516,66135 540,74525	1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004					
1.3. Мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч	1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275					
1.3. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч		менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-					
не менее 10 МВт руб./кВт·ч	1.3.	от 150 кВт до 670 кВт	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. 548,18859 591,00295 ставка стоимости единицы электрической энергии ⟨4⟩ 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·мес. 547,19225 585,22609 ставка стоимости единицы электрической энергии ⟨4⟩ 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·мес. 535,26587 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии ⟨4⟩ руб/кВт·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности ⟨5⟩, ⟨4⟩ руб/кВт·мес. 516,66135 540,74525		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-					
устройств менее 150 кВт тавка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 548,18859 591,00295 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> 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 2. ставка стоимости единицы электрической энергии <4> 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·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости электрической мощности <6> руб./ кВт·мес. X X 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		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-					
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 548,18859 591,00295 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> 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·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·мес. 535,26587 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб./ кВт·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости электрической мощности <6> руб./ кВт·мес. X X ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 516,66135 540,74525			нетом максимальной	мощности энерго	принимающих					
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·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·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 516,66135 540,74525		менее 150 кВт								
ставка стоимости электрической мощности <6> руб./ кВт·мес. X X 2. от 150 кВт до 670 кВт руб./ кВт·мес. 547,19225 585,22609 ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 547,19225 585,22609 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> 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·мес. 535,26587 561,73083 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 мощности <5>, <4>	1.7	548,18859	591,00295					
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·мес. 535,26587 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб./ кВт·мес. X X не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. X 516,66135 540,74525		ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373					
2. 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·мес. 535,26587 561,73083 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 электрической мощности <6>	руб./ кВт-мес.	X	X					
2. 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		от 150 кВт до 670 кВт								
2. 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 мощности <5>, <4>	руб./ кВт-мес.	547,19225	585,22609					
ставка стоимости электрической мощности <6> py6./ кВт·мес. X X X от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> py6./ кВт·мес. 535,26587 561,73083 ставка стоимости единицы электрической энергии <4> py6./ кВт·мес. 535,26587 0,84010 ставка стоимости электрической энергии <4> py6./ кВт·мес. X X X не менее 10 МВт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> py6./ кВт·мес. 516,66135 540,74525	2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт∙ч	0,81821	0,87512					
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 электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X					
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		от 670 кВт до 10 МВт								
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 мощности <5>, <4>	руб./ кВт-мес.	535,26587	561,73083					
не менее 10 MBт ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт. мес. 516,66135 540,74525		ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	0,80043	0,84010					
ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./ кВт·мес. 516,66135 540,74525		ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт-мес.	X	X					
		не менее 10 МВт								
ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб./кВт·ч 0,77269 0,80882		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)	pyo./ RD1 Mcc.	Λ	Λ					
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной	1							
	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					
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275					
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирова максимальной мощности энергопринимающих устройств	нная по подгрупі	пам потребител	ей с учетом					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа								
2.3.1.	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	-	-					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по- мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвен мощности трехставочного тарифа	шенной стоимости ед		максимальной еской расчетной					
2.3.2.	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 под мощности энергопринимающих устройств <2>	группам потреоител	теи с учетом	максимальной					
	 - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимали менее 150 кВт 	ьной мощности энерг	опринимающих у	естройств					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373					
	от 150 кВт до 670 кВт	1		1					
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81821	0,87512					
	от 670 кВт до 10 МВт	1		1					
	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)	руб./кВт∙ч	0,72033	0,76067					
ر.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	0,72033	0,76067					
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч цгруппам потребите	0,00255 глей с учетом	0,00275 максимальной					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-					
3.1.3.	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 максимали	ьной мощности энерг	опринимающих у	естройств:					
	менее 150 кВт			1					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65456	1,78638					
3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	T		1					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,65152	1,76894					
	от 670 кВт до 10 МВт								

	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								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств:		елей с учетом	максимальной								
2 2 2	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-								
3.2.3.	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 максимал менее 150 кВт	льной мощности энерг	опринимающих у	стройств:								
	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								
).J.1.	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 помощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	лей с учетом	максимально								
2 2 2	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-								
3.3.3.	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 по мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	дгруппам потребите:	пей с учетом	максимально								
	- 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	5 / D	0,80043	0,84010								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мошности <4>	руб./кВт∙ч	0,00043	мощности <4>								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руо./квт-ч	0,00043									
	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости		,									
	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,77269	0,80882								
4.1.1.	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033	0,80882								
	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033 0,72033	0,80882 0,76067 0,76067								
	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033 0,72033 0,00255	0,80882 0,76067 0,76067 0,00275								
	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033 0,72033 0,00255	0,80882 0,76067 0,76067 0,00275								
4.1.2.	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033 0,72033 0,00255	0,80882 0,76067 0,76067								
4.1.1. 4.1.2. 4.1.3.	мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч одгруппам потребите	0,77269 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом	0,80882 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной								

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-						
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгрупп энергопринимающих устройств:	ам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности						
	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									
4.2.	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						
	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						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной						
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-						
4.2.3.	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	-	-						

- <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.

No	Размер расходов на реализацию (сбыт)	Единица	Цена (тариф)				
п/п	(группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения	1	2			
	дифференциацией по зонам суток)	•	полугодие	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 расче по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринима		арифа и дифферен	ицированные			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные г максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые единицы электрической энергии трехставочного тарифа	о подгруппам потр к ставке среднен					
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 максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ст электрической расчетной мощности трехставочного тарифа		1	
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 учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	по трем зонам суток	и подгруппам п	отребителей с
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности эн	ергопринимающих устр	оойств	
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 мощност	и 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 максималь 	ной мощности энерг	опринимающих у	етройств:
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 учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	по двум зонам суток	и подгруппам по	требителей с
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств
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 подгрупп энергопринимающих устройств:	пам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности
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).

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).

	Показатель (группы потребителей с			1 пол	угодие			2 полу	угодие	
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения	
	дифференциацией по зонам суток)	нэмерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарис	ры указываются (без НДС)							
	Одноставочный тариф, диф	ференцированны	ий по подгруг	пам потребит	елей с учетом	максимальной	і мощности эн	ергопринимаю	ощих устройст	В
	менее 150 кВт	T						T	T	
	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									
1.	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 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
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	Í
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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, диф	ференцированны	й по подгруп	пам потребите	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	щих устройст	3
	менее 150 кВт									

авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергинеской энергинеской объема объема стоимости иницы ектрической объема с тоимости иницы ектрической объема с тоимости иницы ектрической объема объема объема с тоимости иницы ектрической объема объ	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес.	548,18859 752,98275 1,08032 547,19225 752,98275 1,07884	548,18859 662,26501 1,19970 547,19225 662,26501 1,19822	548,18859 1 415,90943 1,34013 547,19225 1 415,90943 1,33865	548,18859 1 241,81916 1,69751 547,19225 1 241,81916	591,00295 863,18839 0,93522 585,22609 863,18839	591,00295 752,15471 0,99435 585,22609	591,00295 1 514,49168 1,13500 585,22609	591,00295 1 459,80004 1,55471 585,22609
иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической щности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической от о	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес	1,08032 547,19225 752,98275 1,07884	1,19970 547,19225 662,26501	1,34013 547,19225 1 415,90943	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471
авка стоимости иницы ектрической энергии > 150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·ч	547,19225 752,98275 1,07884	547,19225 662,26501	547,19225 1 415,90943	547,19225	585,22609	585,22609		,
150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической вщности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943			,	585,22609	585,22609
иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической идности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943			,	585,22609	585,22609
иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической щности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·ч	1,07884	,		1 241,81916	863,18839			
иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ищности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической			1,19822	1.33865			752,15471	1 514,49168	1 459,80004
авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт∙мес.	535 26587		3,00000	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610
иницы ектрической ищности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт∙мес.	535 26587							
иницы ектрической		333,20387	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083
ощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
авка стоимости иницы ектрической энергии >	руб./кВт∙ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108
менее 10 МВт									
авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525
авка стоимости иницы ектрической ицности <6>	руб./кВт∙мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
авка стоимости иницы ектрической энергии >	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980
едневзвешенная стоимос	гь электрической	і энергии (мо	щности)					•	
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической счетной мошности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
ельная стоимость ощности оптового инка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической ергии	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
ельная стоимость ектрической ергии оптового рынка >	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	ческой энергии ((мощности)							
луги по передаче электри	руб./кВт∙мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
иная ставка на держание ектрических сетей <6>		0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098
иная ставка на держание	руб./кВт∙ч							L	
ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед е	пиневзвешенная стоимостовка пиневзвешенной имости единицы ктрической нетной мощности планая стоимость цности оптового кака <3> зака пиневзвешенной имости единицы ктрической регии потового рынка стоимость прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии по передаче электри ная ставка на ержание	дневзвешенная стоимость электрической зка диневзвешенной молости оптового каз «З» руб./кВт-мес. каз «З» руб./кВт-ч ктрической уги по передаче электрической энергии оптового рынка руб./кВт-ч уги по передаче электрической энергии оптового рынка руб./кВт-мес. ктрических сетей «б» руб./кВт-мес. ктрической энергии оптового рынка руб./кВт-мес. ктрических сетей «б» руб.	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мо зка дневзвешенной мимости единицы ктрической етной мощности пыная стоимость дности оптового кка < 3> ка дневзвешенной мимости единицы руб./кВт·мес. 483,23006 кта < 3> ка дневзвешенной мимости единицы руб./кВт·ч 0,72033 ктрической ргии оптового рынка тоимость ктрической ргии оптового рынка тоимость ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·мес. 752,98275 ктрических сетей <6> ктрического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной мимости единицы ктрической нетной мощности планая стоимость дности оптового ктрической руб./кВт·мес. 483,23006 483,2300	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной милости единицы ктрической нетной мощности пльная стоимость дности оптового диа за за ка дневзвешенной милости единицы руб./кВт·мес. 483,23006 483,23	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной милости единицы ктрической нетной мощности оптового дности оптового дности оптового дности единицы ктрической нетной мощности оптового дности единицы дная старической доги оптового руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·мес. 752,98275 662,26501 1 415,90943 1 241,81916 ктрических сетей <6> ктрических сетей <6> ктрического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной мости единицы ктрической нетной мощности пьная стоимость дности оптового ктрической руб./кВт·че 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 вка дневзвешенной мости единицы ктрической руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 ктрической регии потового рынка готимость ктрической регии потового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 ктрической регии по передаче электрической энергии (мощности) ная ставка на ержание ктрических сетей <6> ктрических сетей <6> ктрического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782 0,05149	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной момости единицы ктрической исты мощности руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 мка <3> вка дневзвешенной мощности птового ка <3> вка цневзвешенной мощности оптового ка <3> вка цневзвешенной мошто диницы ктрической руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 мка <3> вка цневзвешенной мости единицы ктрической ргии по передаче электрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 0,76067 муги по передаче электрической энергии (мощности) мая ставка на ержание ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. 752,98275 662,26501 1415,90943 1241,81916 863,18839 752,15471 мяя ставка на оплату нологического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782 0,05149 0,11062	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной имости единицы кгрической руб./ кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 510,29094 гороч и плая стоимость дности оптового ка <3> руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,2909

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощности	Ī
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	ı
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	·
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				м максималы	ной мощности	ſ
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	1	-	-	-	-	-	-	1
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по трем з	онам суток и і	юдгруппам по	отребителей с	учетом максим	иальной мощн	эсти энергопрі	инимающих
	- ночная зона, дифференцированная по по	одгруппам потреб	бителей с уче	том максимал	ьной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств		
	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	•								
3.1.	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
3.1.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	ощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по	подгруппам потр	ебителей с	учетом максі	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:		

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости			1	I	I		I	I	
	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
	сбытовая надбавка гарант		авщика, ди	фференцирова	нная по подгј	руппам потреб	ителей с учето	ом максималы	ной мощности	ſ
	энергопринимающих устро	l		1	1	1		1	1	
3.2.4.	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:		
	менее 150 кВт									
3.3.	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		<u> </u>		1	1	1	1	1	
	стоимости мощности									
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
3.3.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устро		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	ам потребите.	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		-	-	-	-	-	-	
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	=
4.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергопр	инимающих
	 ночная зона, дифференцированная по г 	одгруппам потр	ебителей с	учетом маке	имальной мош	іности энепгол	ринимающих	vстройств		
	менее 150 кВт			,		,,r	<u>F</u>	, p		
	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									
4.1.	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				ı	ı				
	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				l.	l.		l .		
	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
4.1.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребите.	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-

	- дневная зона (пиковая и п устройств:	олупиковая), диф	фференциров	анная по подгр	руппам потреб	бителей с учет	ом максималы	ной мощности	энергоприним	ающих
	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									
4.2.	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
	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
121	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
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-

- <Î> 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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт)			1 пол	іугодие			2 полу	угодие	
	(группы потребителей с	Единица		Диапазонь	напряжения			Диапазоны	напряжения	
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тариф	ы указываются (без НДС)							
1.	Расходы на реализацию (сб потребителей с учетом мак					ноставочного	тарифа и дифо	ференцировани	ные по подгр	уппам
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	150 D (70 D-		0.10517	0.10517	0.10517	0.10517	0.22615	0.22615	0.22615	0.22615
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 (сб. потребителей с учетом мако					ехставочного	гарифа и дифф	реренцированн	ные по подгруг	ппам
2.1.	Расходы на реализацию (сб. энергопринимающих уст 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 (сб. энергопринимающих устро электрической расчетной м	йств, применяем	ные к ставке	средневзвен				учетом максим	иальной мощн	ности
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 (сб. мощности энергопринимаю		ой энергии, ди	фференциро	ванные по тре	м зонам суто	к и подгруппа	ам потребител	ей с учетом м	аксимальной
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по по	дгруппам потреб	бителей с учет	ом максимал	пьной мощно	сти энергопри	нимающих уст	гройств		
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 п	одгруппам потр	ебителей с у	четом макс	симальной моц	цности энергог	принимающих	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 п	одгруппам потр	ебителей с у	четом макс	симальной моц	цности энергог	принимающих	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 (сб. мощности энергопринимаю		ой энергии, ди	фференциро	ванные по дву	м зонам суток	и подгруппам	потребителе	й с учетом маг	ксимальной
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с у	четом макс	симальной моц	цности энерго	принимающих	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
				 				 	-	

4.1.4.	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 п устройств:	олупиковая), диф	ференцирова	нная по подг	руппам потре	бителей с уче	гом максималь	ьной мощности	и энергоприни	мающих
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

<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.

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).

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч	иетом максимальной	і мошности энерг	опринимающих
	устройств	четом максимальной	і мощности энерг	опринимающих
	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			
1.	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
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	0,00275
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потреб	ителей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	i	-
1.3.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	i i	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учустройств	етом максимальной	мощности энерго	опринимающих
	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
2.	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)	13		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной		492 22006	510 20004
2.1	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
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирован максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзве трехставочного тарифа			максимальноі ческой энергиі
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
2.3.1.	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	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвен			максимальной ской расчетной
	мощности трехставочного тарифа менее 150 кВт	руб./ кВт∙мес.	-	-
2.3.2.	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 подг мощности энергопринимающих устройств <2>	* *	тей с учетом	максимально
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь менее 150 кВт	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,81969	0,88373
	от 150 кВт до 670 кВт	T		T
3.1.	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
2 1 1	мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,77269 0,72033	0,80882 0,76067
3.1.1.	 			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255	0,76067
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255	0,76067 0,76067 0,00275
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255	0,76067 0,76067 0,00275
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч группам потребите	0,72033 0,72033 0,00255 лей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч группам потребите	0,72033 0,72033 0,00255 лей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч ггруппам потребите руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 лей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275 максимально
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч пруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275 максимально
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь менее 150 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч пруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275 максимально
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч пруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275 максимально
3.1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч пруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом - - -	0,76067 0,76067 0,00275 максимальной стройств:
3.1.3.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч пруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом - - -	0,76067 0,76067 0,00275 максимально стройств:

				1
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	1,61513	1,69803
	не менее 10 МВт			l
	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
3.2.1.	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 по мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	лей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.3.	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 максимал менее 150 кВт	ьной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
	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
3.3.1.	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 по мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	лей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
3.3.3.	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 помощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	дгруппам потребите.	пей с учетом	максимальной
	 ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал 	ьной мощности энерг	опринимающих у	стройств
	менее 150 кВт			T
	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
111	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт-ч	0,72033	0,76067
4.1.1.	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 помощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	лей с учетом	максимальной
	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	-	-
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгру энергопринимающих устройств:	ппам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности
	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			
4.2.	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
	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
7.2.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по п мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.3.	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	-	-

- <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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт)	_	Цена (т	гариф)				
№ п/п	(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 расч по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергоприни		тарифа и диффе	ренцированные				
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 расче по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринима		арифа и дифферен	нцированные				
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные г максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые единицы электрической энергии трехставочного тарифа	по подгруппам потр к ставке среднен						
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 максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ста 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 п учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	о трем зонам суток	и подгруппам п	отребителей с
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энс	ергопринимающих устр	оойств	
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 у	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 максималы	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
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 п учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	о двум зонам суток	и подгруппам по	гребителей с
4.1.	 - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальна 	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств
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 подгрупп энергопринимающих устройств:	ам потребителей с	учетом максималі	ьной мощности
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).

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).

	Показатель (группы потребителей с			1 пол	угодие			2 полу	угодие	
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения	
	дифференциацией по зонам суток)	нэмерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарис	ры указываются (без НДС)							
	Одноставочный тариф, диф	ференцированны	ий по подгруг	пам потребит	елей с учетом	максимальной	і мощности эн	ергопринимаю	ощих устройст	В
	менее 150 кВт	T						T	T	
	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									
1.	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 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
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	Í
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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, диф	ференцированны	й по подгруп	пам потребите	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	щих устройст	3
	менее 150 кВт									

авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5> авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 6> авка стоимости иницы ектрической энергии с 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергии иницы ектрической энергии с 5>, <4> авка стоимости иницы ектрической энергинеской энергинеской объема объема стоимости иницы ектрической объема с тоимости иницы ектрической объема с тоимости иницы ектрической объема объема объема с тоимости иницы ектрической объема объ	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес.	548,18859 752,98275 1,08032 547,19225 752,98275 1,07884	548,18859 662,26501 1,19970 547,19225 662,26501 1,19822	548,18859 1 415,90943 1,34013 547,19225 1 415,90943 1,33865	548,18859 1 241,81916 1,69751 547,19225 1 241,81916	591,00295 863,18839 0,93522 585,22609 863,18839	591,00295 752,15471 0,99435 585,22609	591,00295 1 514,49168 1,13500 585,22609	591,00295 1 459,80004 1,55471 585,22609			
иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической щности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической от о	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·мес	1,08032 547,19225 752,98275 1,07884	1,19970 547,19225 662,26501	1,34013 547,19225 1 415,90943	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471			
авка стоимости иницы ектрической энергии > 150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·мес. руб./кВт·мес. руб./кВт·ч	547,19225 752,98275 1,07884	547,19225 662,26501	547,19225 1 415,90943	547,19225	585,22609	585,22609		,			
150 кВт до 670 кВт авка стоимости иницы ектрической вщности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической ощности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943			,	585,22609	585,22609			
иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической идности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической идности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943			,	585,22609	585,22609			
иницы ектрической щности <6> авка стоимости иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической щности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической иницы ектрической	руб./кВт·ч	1,07884	,		1 241,81916	863,18839						
иницы ектрической энергии > 670 кВт до 10 МВт авка стоимости иницы ектрической ищности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической			1,19822	1.33865			752,15471	1 514,49168	1 459,80004			
авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт∙мес.	535 26587		3,00000	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610			
иницы ектрической ищности <5>, <4> авка стоимости иницы ектрической	руб./кВт∙мес.	535 26587										
иницы ектрической		333,20387	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083			
ощности <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004			
авка стоимости иницы ектрической энергии >	руб./кВт∙ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108			
не менее 10 MBт ставка стоимости												
авка стоимости иницы ектрической ощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525			
авка стоимости иницы ектрической ицности <6>	руб./кВт∙мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004			
авка стоимости иницы ектрической энергии >	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980			
едневзвешенная стоимос	гь электрической	і энергии (мо	щности)					•				
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической счетной мошности	руб./ кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094			
ельная стоимость ощности оптового инка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094			
авка едневзвешенной оимости единицы ектрической ергии	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067			
ельная стоимость ектрической ергии оптового рынка >	руб./кВт∙ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067			
	ческой энергии ((мощности)										
луги по передаче электри	руб./кВт∙мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004			
иная ставка на держание ектрических сетей <6>		0,26063	0,38001	0,52044	0,87782	0,05149	0,11062	0,25127	0,67098			
иная ставка на держание	руб./кВт∙ч							L				
ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед ед е	пиневзвешенная стоимостовка пиневзвешенной имости единицы ктрической нетной мощности планая стоимость цности оптового кака <3> зака пиневзвешенной имости единицы ктрической регии потового рынка стоимость прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии оптового рынка прической регии по передаче электри ная ставка на ержание	дневзвешенная стоимость электрической зка диневзвешенной молости оптового каз «З» руб./кВт-мес. каз «З» руб./кВт-ч ктрической уги по передаче электрической энергии оптового рынка руб./кВт-ч уги по передаче электрической энергии оптового рынка руб./кВт-мес. ктрических сетей «б» руб./кВт-мес. ктрической энергии оптового рынка руб./кВт-мес. ктрических сетей «б» руб.	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мо зка дневзвешенной мимости единицы ктрической етной мощности пыная стоимость дности оптового кка < 3> ка дневзвешенной мимости единицы руб./кВт·мес. 483,23006 кта < 3> ка дневзвешенной мимости единицы руб./кВт·ч 0,72033 ктрической ргии оптового рынка тоимость ктрической ргии оптового рынка тоимость ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 ктрической ргии оптового рынка руб./кВт·мес. 752,98275 ктрических сетей <6> ктрического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной мимости единицы ктрической нетной мощности планая стоимость дности оптового ктрической руб./кВт·мес. 483,23006 483,2300	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной милости единицы ктрической нетной мощности пльная стоимость дности оптового диа за за ка дневзвешенной милости единицы руб./кВт·мес. 483,23006 483,23	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной милости единицы ктрической нетной мощности оптового дности оптового дности оптового дности единицы ктрической нетной мощности оптового дности единицы дная старической доги оптового руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 одини оптового рынка руб./кВт·мес. 752,98275 662,26501 1 415,90943 1 241,81916 ктрических сетей <6> ктрических сетей <6> ктрического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной мости единицы ктрической нетной мощности пьная стоимость дности оптового ктрической руб./кВт·че привезвешенной мости единицы каз стоимость дности оптового ктрической руб./кВт·че привезвешенной мости единицы ктрической руб./кВт·че при	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной момости единицы ктрической исты мощности руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 мка <3> вка дневзвешенной мощности птового ка <3> вка цневзвешенной мощности оптового ка <3> вка цневзвешенной мошто диницы ктрической руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 мка <3> вка цневзвешенной мости единицы ктрической ргии по передаче электрической ргии оптового рынка руб./кВт·ч 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,72033 0,76067 0,76067 муги по передаче электрической энергии (мощности) мая ставка на ержание ктрических сетей <6> руб./кВт·мес. 752,98275 662,26501 1415,90943 1241,81916 863,18839 752,15471 мяя ставка на оплату нологического кода (потерь) руб./кВт·ч 0,26063 0,38001 0,52044 0,87782 0,05149 0,11062	дневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) вка дневзвешенной имости единицы кгрической руб./ кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,29094 510,29094 510,29094 гороч и плая стоимость дности оптового ка <3> руб./кВт·мес. 483,23006 483,23006 483,23006 510,29094 510,2909			

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощности	Ī			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.4.1.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	ı			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	·			
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				м максималы	ной мощности	ſ			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	1	-	-	-	-	-	-	1			
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙мес.	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по трем з	онам суток и і	юдгруппам по	отребителей с	учетом максим	иальной мощн	эсти энергопрі	инимающих			
	- ночная зона, дифференцированная по по	одгруппам потреб	бителей с уче	том максимал	ьной мощнос	ги энергоприн	имающих устр	ойств					
	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	•											
3.1.	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			
3.1.1.	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			
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	ощности				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по	подгруппам потр	ебителей с	учетом максі	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:					

	менее 150 кВт									
	ставка стоимости			1	I	I		I	I	
	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
	сбытовая надбавка гарант		авщика, ди	фференцирова	нная по подгј	руппам потреб	ителей с учето	ом максималы	ной мощности	ſ
	энергопринимающих устро	l		1	1	1		1	1	
3.2.4.	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:		
	менее 150 кВт									
3.3.	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		<u> </u>		1	1	1	1	1	
	стоимости мощности									
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
3.3.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устро		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	ам потребите.	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		-	-	-	-	-	-	
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	=
4.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергопр	инимающих
	 ночная зона, дифференцированная по г 	одгруппам потр	ебителей с	учетом маке	имальной мош	іности энепгол	ринимающих	vстройств		
	менее 150 кВт			,		,,r	<u>F</u>	, p		
	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									
4.1.	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				ı	ı				
	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				l.	l.		l .		
	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
4.1.1.	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
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребите.	пей с учетом м	аксимальной м	иощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-

	- 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												
4.2.	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			
	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			
121	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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
4.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-			

- <Î> 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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт)		1 полугодие					2 полугодие				
	(группы потребителей с	Единица		Диапазонь	напряжения	Диапазоны напряжения						
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Прочие потребители (тариф	ы 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	150 D (70 D-		0.10517	0.10517	0.10517	0.10517	0.22615	0.22615	0.22615	0.22615		
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 (сб. потребителей с учетом мако					ехставочного	гарифа и дифф	реренцированн	ные по подгруг	ппам		
2.1.	Расходы на реализацию (сб. энергопринимающих уст 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 (сб. энергопринимающих устро электрической расчетной м	йств, применяем	ные к ставке	средневзвен				учетом максим	иальной мощн	ности		
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 (сб. мощности энергопринимаю		ой энергии, ди	фференциро	ванные по тре	м зонам суто	к и подгруппа	ам потребител	ей с учетом м	аксимальной		
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 п	одгруппам потр	ебителей с у	четом макс	симальной моц	цности энергог	принимающих	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 п	одгруппам потр	ебителей с у	четом макс	симальной моц	цности энергог	принимающих	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 (сб. мощности энергопринимаю		ой энергии, ди	фференциро	ванные по дву	м зонам суток	и подгруппам	потребителе	й с учетом маг	ксимальной		
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		
				 				 	-			

4.1.4.	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

<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.

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	Единица измерении	1 полугодие	2 полугодие			
11/11	по зонам суток)	измерении	полугодие	полугодие			
1	The course transfer to the course of the cou	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгрупг	там потрабиталай	с учетом максим	ан ной монности			
1.	энергопринимающих устройств	там потреоителей	с учетом максим	альной мощности			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,43711	1,58525			
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по ед сети	диной национально	ой (общероссийской	і́) электрической			
1.2.	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, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-			
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств						
	менее 150 кВт						
	ставка стоимости единицы электрической мощности <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			
2.	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			
L	A A	1.7		*			

ред. инфинаnce об положение санимым электрической расменной руб. иВт мес. 483.23006 510.29994 узасымая столмость общиности оптового разная <		средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)						
удельная стоимость мощность отногого рызика <>> pp6 / кВт мес.		средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094			
энергия удельная стимость электрической энергии отгового рыпза 3. руб./вВт-ч	2.1.	<u> </u>	руб./ кВт·мес.	483,23006	510,29094			
удельная стоимость электрической энергии (потового рынка < > № 196 / кВт чес		1	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067			
		^	nyō /κΒτ⋅μ	0.72033	0.76067			
2.2. ставка на соцержащие объектом экестроестевного холяйствов, аможетия и същную пыциональную (общероссийскую) заектрическую руб./кВт че. 134,58917 144,68652 ставка на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,00275 0,00275 1,002678 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,00275 0,00275 1,00288 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,00275 1,00288 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,00275 1,00288 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0,00255 0,00275 1,00288 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0 0,00255 1,00288 на опату нормативных технологических потерь руб./кВт ч 0 0,00255 1,00288 на объект предоставника, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности эпергопринимощих устройств. применяемая к ставке средневавешенной стоимости от от 50 кВт до 670 кВт то 10 кВт то 10 кВт до 670		услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е,		,				
	2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652			
2.4. обытовая наябвака гарантирующего поставщика, дифференцированная по подруппам потребителей с учетом максимальной монности энергопринимающих устройств методов и выстоя в подгруппам потребителей с учетом максимальной монности энергопринимающих устройств методов и в			руб./кВт·ч	1,78455	1,91839			
	2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275			
ажисимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневяещенной стоимости одници электрической энергии трехставочного тарифа руб./кВт-ч	2.4.		ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
2.4.1. от 150 кВт до 670 кВт от 160 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 10 МВт обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подтруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости ставки экспрической расчетной мощности трехставочного тарьфа менее 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт пе менее 10 МВт дологавочные тарьфы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств дераченного тарьфа дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств дерачеваещенная стоимость электроэнертии (мощности) от средневаещенная стоимость электроэнертии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сести ставка на содержание объектов электросстевого хозяйства, какодицих в сдиную национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт-ч 0,72033 0,76067 ставка на содержание объектов электросстевого хозяйства, какодицих в сдиную национальную (общероссийскую) электрическую остав на объектов электростевого хозяйства, какодицих в сдиную национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости						
от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 670 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт от 150 кВт от 10 кВт от 670 кВт до 10 кВт от 670 кВт до 10 кВт от 150 кВт от 10 кВт от 150 кВт от 10 КВт от 150 кВт от 10 КВт от 150 кВт от 150 кВт от 150 кВт от 10 КВт	241	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
не менее 10 МВт Сытовая надбавка гарантирующего поставшика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневавешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа менее 150 кВт от 670 кВт до 670 кВт пе менее 10 МВт доб / кВт-мес. Одноставочные тарифы, дифференцированнае по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств задерованная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств задерованная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств задерованная стоимость электроэнергии (мощности) <-2 руб / кВт-мес. 1. ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств задеранная стоимость электроэнергии (мощности) <-2 руб / кВт-ч 0,77871 0,84093 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) отгового рынка <-3 руб / кВт-ч 0,77871 0,84093 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть <-> ставка на оодержание объектов электроэнергом охояйства, вкодящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб / кВт-мес. 134,58917 144,68652 сеть <-> руб / кВт-ч 0,00255 0,00275 0,00275 оставка на оодержание объектов электроэнергом от	∠.→.1.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
сбытовая надбавка гарантирующего поставшика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности эпергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневыешенной стоимости ддинийы эмектрической расчетной мощности трехствяючного тарифа кетавке средневыешенной стоимости ддинийы эмектрической расчетной мощности трехствяючного тарифа кетавке средневыешенной стоимости от 150 кВт до 10 МВт руб / кВт-мес		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-			
максимальной мощности электрической расчетной мощности трехставочного тарифа менее 150 кВт от 670 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт до 670 кВт менее 10 МВт до 670 кВт до 10 МВт до 670 кВт до 670 кВт до 10 мВт до 770					-			
2.4.2. от 150 кВт до 670 кВт		максимальной мощности энергопринимающих устройств, при	меняемая к	1 2	,			
от 150 кВт.до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт додоставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств дородней додоставления стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 0,77871 0,84093 3.1.1 удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт-ч 0,72033 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети стака на содержание объектов электроестевого хозяйства, входящих в сдиную национальную (общероссийскую) электрическую сеть съб- сеть <6> така 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 обътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч	2.4.2	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	-	-			
не менее 10 МВт руб. кВт-мес	2.4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт-мес.	-	-			
 Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подтруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств средневзвешения стоимость электроэнергии (мощности) онтового рынка <3> руб /кВт ч 0,77871 0,84093 0,76067 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб /кВт ч 0,72033 0,76067 0,76067 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на содержание объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб /кВт ч 1,78455 1,91839 зал.3. инфраструктурные платежи <1> руб /кВт ч 0,00255 0,00275 сбатовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт по 150 кВт до 670 кВт по 10 МВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт до 10 МВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт до 10 МВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт до 10 МВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по 10 мВт руб /кВт ч - сток об 70 кВт по передаче единицы электроэнергии (мощности) оптового рынка <3 руб /кВт ч 1,37873 1,50499 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеты ставка на оодержание объектов электроетего то хозийства, руб /кВт мес. 134,58917 144,68652 ставка на		от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт-мес.	-	-			
 3.1. мощности энергопринимающих устройств 3.1. лифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств удельная стоимость электроэнергии (мощности) 3.1.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 0,72033 0,76067 3.1.2. гаяка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрической сеть 3.1.2. гаяка на плату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 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 до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч толупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с средневяещенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,43711 1,58525 3.2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеть сб> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·че. 134,58917 144,68652 		не менее 10 МВт	руб./ кВт-мес.	-	-			
3.1. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств по деятельная стоимость электроэнергии (мощности) дублютел по деятельная деятельная по деятельная дея	3.		подгруппам потр	ребителей с учето	м максимальной			
3.1.1. Удельная стоимость электроэнертии (мощности) оптового рынка <3 руб /кВт·ч 0,72033 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 3.1.2. В тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб / кВт·ч 1,78455 1,91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 0,00255 0,00275 1.91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 0,00255 0,00275 1.91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 0,00255 0,00275 1.91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,78455 1.91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1 1,78455 1.91839 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь при нимающих устройств: 1.1.4. В такка на содержания по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 1.1.4. В такка на содержание объектов электроэнергии (мощности) (4> руб / кВт·ч 1,43711 1,58525 1,50499 1.1.4. В такка на содержание объектов электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1.1.4. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,38917 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В такка на оплату нормативных технологических потерь в руб / кВт·ч 1,3855 1.91839 1.1. В	3.1.	,	симальной мощнос	сти энергоприниман	ощих устройств			
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 0,72033 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 3.1.2. Тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> павка 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 Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч от 150 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч пот 150 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 3.2. полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 3.2. толупиковая зона, устройств зона на стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,43711 1,58525 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 3.2. тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт·че. 134,58917 144,68652 ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839	311	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,77871	0,84093			
3.1.2. сети ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 3.1.3. инфраструктурные платежи <1> 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 руб./кВт·ч	3.1.1.			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-,			
3.1.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 3.1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 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: руб./кВт·ч - - 3.1.4. 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 - - - 3.2. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: - - 3.2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 1,43711 1,58525 3.2.2. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической ств <6> руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ств <6> <td< td=""><td></td><td>сети</td><td>ной национальной</td><td>і (общероссийской)</td><td>электрической</td></td<>		сети	ной национальной	і (общероссийской)	электрической			
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 руб./кВт·ч	3.1.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт·мес.	134,58917	144,68652			
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - 3.1.4. 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 - - 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 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 руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839			
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч	3.1.3.	11 13 31	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275			
3.1.4. от 150 кВт до 670 кВт			ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
не менее 10 MBT 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 3.2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 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	3.1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
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 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> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 1,78455 1,91839		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-			
3.2. 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 3.2.1. услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 3.2.2. 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		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-			
3.2.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 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 руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 сеть <6> руб./кВт·мес. 1,78455 1,91839	3.2.							
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,37873 1,50499 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	3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,43711	1,58525			
Сети		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,37873	1,50499			
3.2.2. 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								
	3.2.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./кВт∙мес.	руб./кВт∙мес. 134,58917 14				
3.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275		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			

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
3.2.4.	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	-	-			
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:						
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,31498	2,71945			
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети						
3.3.2.	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			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
3.3.4.	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 мощности энергопринимающих устройств <2><4>	и подгруппам потр	ребителей с учето	м максимальной			
4.1.	 - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак 	симальной мощнос	сти энергоприниман	ощих устройств			
¥.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			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети						
4.1.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт-мес.	134,58917	144,68652			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839			
1.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ованная по подг	руппам потребит	елей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-			
1.1.4.	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	-	-			
4.2.	- дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по подг энергопринимающих устройств:	руппам потребител	вей с учетом максим	иальной мощности			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,76631	1,95741			
+.∠.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,37873	1,50499			
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети						
4.2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт-мес.	134,58917	144,68652			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839			
1.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:		руппам потребит	i i			
			_	_			
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	_				
4.2.4.	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	-	-			
1.2.4.			-	-			

- <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 определение 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) OOO «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.

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 передачи электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (без учета НДС).

	T										
No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией	Единица	1	2							
п/п	по зонам суток)	измерении	полугодие	полугодие							
1	2	3	4	5							
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгрупп энергопринимающих устройств	пам потребителей (с учетом максим	альной мощности							
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,70735	1,84645							
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,45380	1,54004							
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по е, сети	диной национально	ой (общероссийской	і́) электрической							
1.2.	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, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	селей с учетом							
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-							
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-							
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-							
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <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			1							
	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							
2.	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.	-	-							
1	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт∙ч									

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	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 единицы электрической энергии (мощности) по е, сети		,	, and the second second
2.2.	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, дифференциром максимальной мощности энергопринимающих устройств	рванная по подг	руппам потребит	елей с учетом
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической энергии трехставочного тарифа		руппам потребит ставке средневзвеш	,
2.4.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
2.4.1.	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	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциром максимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	именяемая к	руппам потребит ставке средневзвен	,
2.4.2	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	-	-
2.4.2.	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 но трем зонам суток и мощности энергопринимающих устройств <2>	подгруппам потр	ребителей с учето	м максимальной
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак	симальной мощно	сти энергопринимак	ощих устройств
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,87404	0,95263
J.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	0,72033	0,76067
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по еди сети	иной национальной	і (общероссийской)	электрической
3.1.2.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциромаксимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.1.4.	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	-	-
3.2.	 полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом мак 	симальной мощно	сти энергопринимак	ощих устройств:
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,70735	1,84645
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,4538	1,54004
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по едети		•	1
3.2.2.	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
	1			i

Serice 150 kBr 150 kB		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференциро максимальной мощности энергопринимающих устройств:	ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом
15 / 15 / 15 / 15 / 15 / 15 / 15 / 15		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
по менее 10 MBт	3.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3. диференцирования или подрушвая потребителей с учетом массимальной мощности энергопривимающих устройств: дерачемающей в социасть энектроэнергии (мощности) от долго вышистванной (общероссийской) энектрической дерачимающих в самую национальной (общероссийской) энектрической дера дера дера дера дера дера дера дера		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.1 дифоренцирования по подгрупиям потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимаемиих устройств:		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
удельная стоимость электроэнергии (мощиости) отгового рывка <>> руб / кВт-ч	3.3.		симальной мощнос	сти энергопринимак	ощих устройств:
удельная стоимость элесгроэнергии (мощности) от одного разика 3 руб. /кВт ч 1,45380 1,54004 удень по предваче шаниция электрической электрической электрической за подату по при должной нашиональной (общероссийской) электрической сегь со- сегь с	221	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	3,01628	3,10460
сети	3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,45380	1,54004
3.3.5.2 жодиших в одиную национальную (общероссийскую) электрическую ставка на одлату нормативных технологических потерь. руб./кВт-ч 1.34,58917 144,6862 3.3.3. инфраструктурные палекам «I» руб./кВт-ч 1.78455 1.91839 3.3.4. инфраструктурные палекам «I» руб./кВт-ч 0.00255 0.00275 «мене Е10 мВт руб./кВт-ч - - - «мене С10 мВт руб./кВт-ч - - - «мене С10 мВт отоставочные тарифы, дифференцированнае по двум зонам суток и подтрупнам потребителей с учетом максимальной мощности энегтопринимающих устройсти. - - «мене С10 мВт отостава из отомути по предене учетом учетобы и подтрупнам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройсти. - - - - - - - - - - - - - - - - - -		сети	диной национально	ой (общероссийской	і) электрической
3.3.3. шфрасгруктурные 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 у от 150 кВт до 10 МВт руб./кВт ч	3.3.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт·мес.	`	144,68652
сбътовая назбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопривимающих устройств.		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: 3.3.4	3.3.3.	11 17 11	1.7	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-,
3.3.4. от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт ч			ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом
от 670 кВт до 10 мВт	224	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
свыше 10 МВт руб./кВт-ч - - 4. Мощности энертопринимающих устройств «2>«4> - - - 4.1. Долоставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учегом максимальной мощности энертопринимающих устройств «2>«4> - 4.1.1. дифференцированныя по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энертопринимающих устройств услуги по церсдаче сдиницы электрочертии (мощности) отгового рынка <3> руб./кВт-ч 0,72033 0,76067 0,76067 4.1.2. дельная стоимость электроочертии (мощности) отгового рынка <3> руб./кВт-ч 0,72033 0,76067 0,76067 4.1.2. дельная стоимость электроочертии (мощности) по сдиной национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в сдиную национальную (общероссийскую) электрическую ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, инфраструктурные платежи <1> руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 1,91839 4.1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт-ч 0,00255 0,00275 0,00255 0,00275 4.1.4. от боле вт до боле	5.5.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зомам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств 4.1. - ночиная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 0,87404 0,95263 0,76067 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) от слиной национальной (общероссийской) электрической сети 4.1.2. тавка на содержание объектов электроэнергии (мощности) по слиной национальной (общероссийской) электрической сеть <6> ставка на одату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 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 от 150 кВт до 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч - ставка на содержание объектов электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч - ставка на содержание объектов электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч - ставка на содержание объектов электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч - ставка на содержание объектов электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 1,4538 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <4> руб./кВт-ч 1,4538 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической энергии (мощности) ставка на содержание объектов электроетелелох озяйства, водицих в единую национальную (общероссийскую) электрическую руб./кВт-ч 1,4538 1,54004 услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) от единой национальной (общероссийской) электрической ставка на содержание объектов электроетелелох озяйства, пратежений по единой национальной (общероссийской) электрической энергии (мощности) ставка на полату		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-
 4.1. мощности энергопринимающих устройств 		свыше 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-
 4.1. дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств сеги среднезваещенная стоимость электроонергии (мощности) онтового рынка <3> руб./кВт·ч 0,72033 0,76067 4.1.1. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сеги ставка на содержание объектов электростевого хозяйства, вкодящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую стака на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·че. 134,58917 144,68652 сеть <6> добътовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - стабу кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - стабу кВт·ч - ст	4.	мощности энергопринимающих устройств <2><4>	и подгруппам потр	ребителей с учето	м максимальной
4.1.1. удельная стоимость электроэнертии (мощности) оптового рынка <3> руб /кВт-ч 0.72033 0.76067 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 руб /кВт-че. 134,58917 144,68652 4.1.2. ставка на оплату нормативных технологических потерь руб /кВт-че. 134,58917 144,68652 4.1.3. инфраструктурные платежи <1> руб /кВт-ч 0.00255 0.00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб /кВт-ч - 4.1.4. от 150 кВт до 670 кВт руб /кВт-ч - - 4.2.1. завенная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности - - 4.2.1. средневзвещенная стоимость электроэнертии (мощности) <4> руб /кВт-ч 2,1527 - 4.2.1. средневзвещенная стоимость электроэнертии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети - - - - - - - - - - - - - - - -	4.1.		симальной мощнос	сти энергопринимак	ощих устройств
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 4.1.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт-ч 1,78455 1,91839 4.1.3. инфраструктурные платежи <1> обытовая 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	4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	0,87404	0,95263
4.1.2. водящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>			1.0	- ,	-,
входящих в единую национальную (вощеросснискую) электрическую руб./кВт-ч 1.784.55 1.91839 4.1.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт-ч 0.00255 0.00275 сбытовая налбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт 0 fo 70 кВт риб./кВт-ч	412	сети	динои национально	ои (оощероссииской	1) электрической
4.1.3. инфраструктурные платежи <i> руб./кВт·ч 0.00255 0.00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - 4.1.4. от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт руб./кВт·ч - 4.2. -дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 2,15896 2,21527 2,21527 4.2.1. удольная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,4538 1,54004 1,54004 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 сети руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 4.2.3. инфраструктурные платежи <i> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч</i></i>	4.1.2.			`	·
4.1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.1.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - - 4.2. 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: средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) отгового рынка <3> руб./кВт·ч 2,15896 2,21527 4.2.1. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 1,4538 1,54004 4.2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 670 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - -		ставка на оплату нормативных технологических потерь		· ·	•
4.1.4. максимальной мощности эпергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч - от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - не менее 10 МВт руб./кВт·ч - 4.2. -дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: 4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> руб./кВт·ч 2,15896 2,21527 удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,4538 1,54004 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·ч 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - 4.7 от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч -	4.1.3.	11 17 11		*	*
4.1.4. от 150 кВт до 670 кВт то 670 кВт то 670 кВт то 670 кВт до 10 МВт тим менее 150 кВт тим менее 150 кВ		максимальной мощности энергопринимающих устройств:	· •	руппам потребит	елей с учетом
от 150 кВт до 10 МВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт не менее 10 МВт 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 Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 4.2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./кВт·мес. 134,58917 144,68652 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт тот 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч	414	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
не менее 10 МВт	4.1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	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 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> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб/кВт·ч 1,78455 1,91839 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб/кВт·ч 0,00255 0,00275 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб/кВт·ч 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб/кВт·ч - от 670 кВт до 10 МВт руб/кВт·ч -		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.1 энергопринимающих устройств: 4.2.1. средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,4538 1,54004 услуги по передаче единицы электроэнергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети 4.2.2. тавка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> 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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -				-	-
4.2.1. 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 4.2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./ кВт·мес. 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -	4.2.	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	руппам потребител	ей с учетом максим	пальной мощности
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> руб./кВт·ч 1,4538 1,54004 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> ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -	4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,15896	2,21527
4.2.2. ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую ставка на оплату нормативных технологических потерь руб./кВт·ч 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <td< td=""><td></td><td></td><td>1.5</td><td><i>'</i></td><td>,</td></td<>			1.5	<i>'</i>	,
4.2.2. входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> руб./ кВт·мес. 134,58917 144,68652 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 1,78455 1,91839 4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -		сети	диной национально	ой (общероссийской	і) электрической
4.2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч 0,00255 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам максимальной мощности энергопринимающих устройств: пот руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт то 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -	4.2.2.	входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую	руб./ кВт∙мес.	134,58917	144,68652
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -		ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	1,78455	1,91839
максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт·ч - - 4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -	4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
4.2.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч - - от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч - -			ванная по подг	руппам потребит	елей с учетом
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч		менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	4.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
10MD		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
не менее 10 МВт		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

- <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 определение 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 измерении	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, приг дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимал			чного тарифа и устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференц максимальной мощности энергопринимающих устройств, пригединицы электрической энергии трехставочного тарифа			ителей с учетом ченной стоимости			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	0,09533	0,11170			
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференц максимальной мощности энергопринимающих устройств, при единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	іменяемые к	одгруппам потребо ставке средневзвен	*			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт∙мес.	63,96219	74,93515			
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференциров	анные по трем зон	нам 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 «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.

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).

	Показатель (группы потребителей			1	полугодие			2 п	олугодие	
№ п/п	с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапаз	воны напряжени	ІЯ	,	Диапазоі	ны напряжения	I
11/11	дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указыва									
	Одноставочный тариф, дифференцир устройств	ованный по под	групг	ам потр	ебителей с учет	гом макс	шмальной	мощнос	ги энергоприни	імающих
	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									
1.	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	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1	1,37873	-	-	-	1,50499	-
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт-ч	-	-	1,37873	-	-	-	1,50499	1
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	-
	сбытовая надбавка гарантирующего мощности энергопринимающих устр		дифо	реренци	рованная по п	одгруппа	ам потреби	телей с	учетом максим	иальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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, дифференциро устройств	ванный по под	групп	ам потр	ебителей с учет	ом макс	имальной 1	мощност	и энергоприни	мающих
	менее 150 кВт									
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-

1.514,49168 - 1.514,49168 - 1.514,49168 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.50170 - 1.59495 - 1.59495		ставка стоимости единицы									
ансетрической эксприя «		электрической мощности <6>	руб./кВт∙мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
Санка стоимости единицы 1514,49168			руб./кВт∙ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
месерической мощности «5» са руб./кВт мес		от 150 кВт до 670 кВт									
рос. № 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1			руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
акстрической энергии «\$> руб./кВт мес. 1415.99943			руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	1	-	-	1 514,49168	-
Тавая стоимости единица достроменной мощности сущента достроменной денегорической денегорическ			руб./кВт∙ч	-	-	1,30170	-	-	-	1,09495	-
Засктрической мощности 55 (ж) ВРО/жВТ-чес" - 485,2006 1 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 111,49168 - 11,49168 -		от 670 кВт до 10 МВт									
арасктрической мощности - 65 руб./кВт-мес - 1 1415,00943 1 1514,49168 - 1,00495			руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
локтрической энертии			руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
тавка стоимости единицы доктрической мощности <->			руб./кВт·ч	-	-	1,30170	1	-	-	1,09495	-
руб./кВт-чес		не менее 10 МВт									
ставка стоимости единицы			руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
руб./кВт-ч - 1,301/0 - 1 - 1,09495		ставка стоимости единицы	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
2.1. ставка средневзвешенной стоимости диницы электрической кВт-мес. - 483,23006 510,29094 - 310,29094 310,29094			руб./кВт·ч	_	_	1,30170	_	-	_	1,09495	-
2.1. стоимости единицы электрической кВт-мес 483,23006 510,29094 - 101,000 м м м м м м м м м м м м м м м м м м		средневзвешенная стоимость электри	ческой энергии	(мош	ности)						
2.1. оптового рынка <3> руб./кВт-мес. - 483,23006 - - 510,29094 - ставка оредневзвешенной стоимости адиницы электрической энертии руб./кВт-ч - 0,72033 - - 0,76067 - услуги по передаче электрической энертии (мощности) услуги по передаче электрической энертии (мощности) - 1415,90943 - - 1514,49168 - 2.2. электрических сетей <6> руб./кВт- мес. - 1415,90943 - - 1514,49168 - 2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт- мес. - 1415,90943 - - 1514,49168 - 2.4. обытовая надбавка гараитирующего 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 - <td></td> <td>стоимости единицы электрической</td> <td></td> <td>-</td> <td>-</td> <td>483,23006</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>510,29094</td> <td>-</td>		стоимости единицы электрической		-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
стоимости единицы электрической руб./кВт-ч - 0,072033 0,76067 - энергии удельная стоимость электрической руб./кВт-ч - 0,72033 0,76067 - услуги по передаче электрической энергии (мощности) 2.2. — Услуги по передаче электрической энергии (мощности) — Сдиная ставка на содержание электрический соста соста приблем ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч - 0,52044 0,25127 - электроэнергии 2.3. — Инфраструктурные платежи <-> руб./кВт-ч - 0,00255 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275	2.1.		руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
услуги по передаче электрической энергии (мощности) 2.2. — диная ставка на содержание электрических сетей <6> руб./кВт-мес 1415,90943 1514,49168 - 21514,491		стоимости единицы электрической	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-
2.2. единая ставка на содержание электрических сетей <6> руб./кВт·мес 1415,90943 1514,49168 - 1514,4		3	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	1	-	-	0,76067	-
2.2. электрических сетей <6> руб./кВт·мес 1415.90943 1514.49168 - 1514		услуги по передаче электрической эн	ергии (мощност	ги)							
технологического расхода (потерь) руб./кВт-ч 0,52044 0,25127 - 0,25127 - 0,25127 - 0,25127 - 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275 0,00275	2.2.		руб./кВт-мес.	-	-	1415,90943	-	-	-	1514,49168	-
2.4. 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		технологического расхода (потерь)	руб./кВт∙ч	-	-	0,52044	-	-	-	0,25127	-
2.4.1. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч	2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	1	-	i	0,00275	-
мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы менее 150 кВт руб./кВт·ч	2.4.			дифо	ференци	рованная по по	одгрупп	ам потреби	телей с	учетом максим	альной
Mehee 150 кВт руб./кВт·ч - - - - - - - - -		мощности энергопринимающих устр	ойств, применя	дифо яемая	ференци к ставі	рованная по по	одгрупп пенной	ам потреби стоимости	телей с	учетом максим цы	альной
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт·ч		1 1 1	1 1	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт руб./кВт·ч	2.4.1.	от 150 кВт до 670 кВт	17	-	-	-	-	-	-	-	-
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 2.4.2. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·мес		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа 2.4.2. менее 150 кВт руб./кВт·мес		не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·мес		мощности энергопринимающих устр	ойств, применя	яемая	к став						иальной
от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·мес	2.4.2.	менее 150 кВт	руб./кВт-мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт 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, дифференци энергопринимающих устройств <2>	рованные по тр	ем зо	нам сут	ок и подгруппам	и потреб	бителей с у	четом ма	аксимальной м	ощности		
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам	потребителей с	учето	ом макс	имальной мощ	ности э	нергоприни	мающих	к 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											
3.1.	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	-		
	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	-		
3.1.1.	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	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам	и потребителей	су	четом	максимальной м	иощност	и энергопр	инимаю	щих 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			•		•	•		•	•		
3.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-		
	от 670 кВт до 10 МВт		l			1	<u> </u>	I	l .	I.		
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт-ч	-	-	4,31733	-	-	-	4,49018	-		
	свыше 10 МВт		I.	1		1	1	1	ı	1		
	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	-		

	сбытовая надбавка гарантирующего мощности энергопринимающих устр		диф	ференци	рованная по по	одгрупп	ам потреби	телей с	учетом максил	мальной		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам	и потребителей	іс у	четом	максимальной м	ющност	и энергопр	инимаю	щих 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			1	T							
3.3.	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					ı	ı	I				
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-	5,19520	-	-	-	5,62438	-		
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч	-	-	2,25660	-	-	-	2,63919	-		
3.3.1.	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	-		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Одноставочные тарифы, дифференци энергопринимающих устройств <2>	рованные по дв	зум зо	нам сут	ок и подгруппам	и потре	бителей с у	четом м	аксимальной м	ющности		
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам	и потребителей	ісу	четом	максимальной м	ющност	и энергопр	инимаю	щих 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						ı					
4.1.	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	-		
	не менее 10 МВт		ı	ı	I	1	<u>I</u>	<u> </u>	I	<u> </u>		
	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	-		
	сбытовая надбавка гарантирующего г мощности энергопринимающих уст		ффере	нцирова	анная по подгр	уппам п	отребителе	ей с учет	ом максималы	ной		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1	-	-	-		
4.1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	1	-	1	-	-	-		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
	- дневная зона (пиковая и полупикова энергопринимающих устройств:	я), дифференци	іроваі	ная по	подгруппам поз	гребител	іей с учето	м макси	мальной мощн	ости		
	менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,64653	-	1	-	4,86234	-		
	от 150 кВт до 670 кВт											
4.2.	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					•						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,64653	-	-	-	4,86234	-		
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-		1,70793	-	-		1,87715	-		
4.2.1.	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	-		
	сбытовая надбавка гарантирующего мощности энергопринимающих устр		дифо	ференци	рованная по по	одгрупп	ам потреби	телей с	учетом максил	иальной		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		

- <I>> 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 «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.

Приложение № 16 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» (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 (без учета НДС).

	Показатель (группы потребителей			1 п	олугодие		2 полугодие				
№ п/п	с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения	Į	Циапазо	ны напряжения)	Циапа:	воны напряжен	ния	
11/11	дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	CH -I	CH-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указыва										
	Одноставочный тариф, дифференцир энергопринимающих устройств	ованный по под	группа	м потреб	бителей с учето	м макс	сималы	ной мо	ощности		
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,59061	-	-	-	4,76882	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,58757	-	-	-	4,75138	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт-ч	-	-	4,55118	-	ī	-	4,68047	1	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-	4,49441	-	-	-	4,61714	-	
	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.	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	-	
	сбытовая надбавка гарантирующего максимальной мощности энергопри			ренциро	ванная по под	группа	ам потр	ребите	лей с учетом		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
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, дифференциро энергопринимающих устройств	ованный по под	группам	потреб	ителей с учетом	и макс	имальн	ой мо	щности		
	менее 150 кВт										

	ставка стоимости единицы									
2.	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	-	ı	-	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 электри	ической энергии	(мощно	ости)						
	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	ı	-	0,72033	-	ı	-	0,76067	-
	услуги по передаче электрической эн	ергии (мощност	ти)							
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 максимальной мощности энергопри	о поставщика,		ренциро	ванная по под	групп	ам потр	ребите	елей с учетом	
	сбытовая надбавка гарантирующего	1		ренциро	ванная по под	групп	ам потр	ребите	елей с учетом	
	максимальной мощности энергопри единицы	нимающих устр	ойств,	примен	яемая к ставке	сред	невзвеі	шенно	й стоимости	
	электрической энергии трехставочно менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	сбытовая надбавка гарантирующего максимальной мощности энергопри единицы электрической расчетной мощности за правительной мощности за правительно	нимающих устр	ойств,							
2.4.2.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-		-
	I	l	<u> </u>	l	l	l	L	1	<u> </u>	

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙мес.	-	-	-	_	-	_	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференци		ем зона	м суток	и подгруппам п	потреб	бителей	с уче	том максимал	ьной
	мощности энергопринимающих устроночная зона,									
	дифференцированная по подгруппам	потребителей с	учетом	максим	альной мощно	сти эн	ергопр	инима	ающих устрой	СТВ
	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					l	<u>I</u>			
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,75426	-	-	-	3,85756	-
	от 670 кВт до 10 МВт					ı	T			
	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	-
3.1.1.	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	1	2,87767	-	-	-	2,90218	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	-	-	-	0,00275	-
	сбытовая надбавка гарантирующего и максимальной мощности энергоприн			ирован	ная по подгруп	пам п	отреби	телей	с учетом	
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4.	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	1	ı	-	-	-	1	=	-
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппа	и потребителей	с уче	гом ма	ксимальной мог	цност	и энерг	оприн	имающих уст	ройств:
	менее 150 кВт		Ī	Ī		ı	ı		Т	
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-	4,59061	-	-	-	4,76882	-
	от 150 кВт до 670 кВт							1		
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					1	1		ı	
	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>				0.00255			1	0.00275			
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего	руб./кВт·ч		-	0,00255	-	-	- -		-		
	максимальной мощности энергоприн			ренцирс	ванная по под	групп	ам потр	реоите	шей с учетом			
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	_	-		
3.2.4.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	_	-	-	-	_	_	-	-		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	- 6,14427 - 6,11339 - 5,98780 - 5,87563 - 2,72765 - 1,54004 - 2,90218 - 0,00275 пей с учетом	-		
	 пиковая зона, дифференцированная по подгруппам 	и потребителей	іс уче	том ма	 	цност	и энері	гоприн	I нимающих уст	ройств:		
	менее 150 кВт											
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-	5,70189	-	-	-	6,14427	-		
3.3.	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	-		
	не менее 10 МВт											
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,54098	-	-	-	5,87563	-		
221	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	2,43175	-	-	-	2,72765	-		
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	-	-	1,47756	-	-	-	1,54004	-		
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	-		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Одноставочные тарифы, дифференци мощности энергопринимающих устро - ночная зона, дифференцированная по подгруппам	ойств <2>										
	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											
4.1.	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	-		
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	-	-	-	0,76067	-		
4.1.1.		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	-
	сбытовая надбавка гарантирующего и максимальной мощности энергоприн			цирован	ная по подгруг	пам п	отреби	телей	с учетом	
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- дневная зона (пиковая и полупикова мощности энергопринимающих устр		ированн	ая по по	дгруппам потр	ебите	пей с уч	етом	максимальной	
	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									
4.2.	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									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	4,88687	-	-	-	5,03009	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,82053	-	-	-	1,92973	-
4.2.1.	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	-
	сбытовая надбавка гарантирующего максимальной мощности энергопри			ренциро	ванная по под	групп	ам потр	ебите	елей с учетом	
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	_	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	·	·	·			_	_	_	·	_

- <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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт)			1 г	полугодие			2 полугодие				
№ п/п	(группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазо	ны напряжения			Диапазоны напряжения				
	дифференциацией по зонам суток)		ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	CH-I	CH-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		

	Прочие потребители (тарифы указываются	ся без НДС)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электриче потребителей с учетом максимальной мо					тарифа	и диф	ференцир	ованные по под	группа	
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) электриче потребителей с учетом максимальной мог					тарифа	и дифф	ференциро	ованные по подг	руппам	
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электриче мощности энергопринимающих устрой трехставочного тарифа									ергии	
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	-	1	0,07755	-	-	-	0,07668	-	
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1	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) электриче максимальной мощности энергопринима		ференциро	ванные п	о трем зонам сут	ок и по	дгруппа	ам потре	бителей с учетом	í	
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам пот	ребителей с учетом	максимал	іьной мо	ощности энергопри	инимаю	щих ус	гройств			
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	-	1	0,09533	-	-	-	0,11170	-	
3.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1	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 по	отребителей с уче	том макс	симальної	й мощности энерго	оприним	ающих	устройст	TB:		
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	-	1	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 по	отребителей с уче	том макс	симальної	й мощности энерго	оприним	ающих	устройст	TB:		
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) электриче максимальной мощности энергопринима		реренциро	ванные п	о двум зонам суто	к и поді	группам	и потреби	ителей с учетом		
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам по	отребителей с уче	том макс	имальної	й мощности энерго	оприним	ающих	х устройст	ГВ		

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	- 1	1	0,07755	1	-	1	0,07668	- 1
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	0,04981	-	-	-	0,04540	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), д энергопринимающих устройств:	цифференцированна	ая по поді	группам і	потребителей с уче	гом маі	ссималь	ьной мощ	ности	
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	- 1	1	0,19883	1	-	1	0,19453	- 1
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1	1	0,12774	1	-	1	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.

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).

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения	ариф)							
п/п	дифференциацией по зонам суток)	, , , ,	Полугодие 3	2 полугодие						
1	2	3	•	5						
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч устройств	четом максимальной	і́ мощности энерг	опринимающих						
	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									
1.	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			T						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181						
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972						
1111	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972						
1.2.	инфраструктурные платежи <1>		*	0,00275						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	i	-						
1.3.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	i	-						
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	ı	-						
	не менее 10 МВт		ı	-						
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с уч устройств	ветом максимальной	мощности энерго	опринимающих						
	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						
2.	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							
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	русл кыт мес.		71							
	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							
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275							
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирова максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвитрехставочного тарифа			максимально ческой энерги							
	менее 150 кВт	руб./кВт-ч	-	-							
2.3.1.	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	-	-							
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвен мощности трехставочного тарифа			максимально еской расчетно							
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-							
2.3.2.	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 под мощности энергопринимающих устройств <2>		лей с учетом	максимально							
	- 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										
٠.	The state of the s										
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276							
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276							
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222	0,77276 0,77276							
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт		<u> </u>	<u> </u>							
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости		<u> </u>	<u> </u>							
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,73222	0,77276							
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222	0,77276							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067 0,00275							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по,	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067 0,00275							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 влей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067 0,00275							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч группам потребите	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 влей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067 0,00275							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч группам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 влей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,76067 0,00275 максимально							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 слей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,00275 максимально							
3.1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона,	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 слей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,00275 максимально							
3.1.1. 3.1.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималя	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 слей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,00275 максимально							
3.1.1. 3.1.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по, мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимали менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 влей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,00275 максимально							
3.1.1. 3.1.2. 3.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимали менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,73222 0,73222 0,72033 0,72033 0,00255 влей с учетом	0,77276 0,77276 0,76067 0,00275 максимально							

N	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт∙ч	1 27542	
н	иощности <4>	pyo./kb1 4	1,27543	1,62181
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт·ч	1,27543	1,62181
3.2.1. c	редневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
	/дельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,26354	1,60972
3.2.2. и	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под иощности энергопринимающих устройств:	дгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
N	иенее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.3. o	рт 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
С	ут 670 кВт до 10 MBт	руб./кВт∙ч	-	-
F	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
Д	пиковая зона, цифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь иенее 150 кВт	ьной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт·ч	1,99971	2,91559
-	рт 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт∙ч	1,99971	2,91559
c	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
c	редневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,98782	2,90350
3.3.1. y	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1,26354	1,60972
3.3.2. и	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
C	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под иощности энергопринимающих устройств:	цгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
N	иенее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.3. o	рт 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
С	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
F	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и под иощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	группам потребите.	лей с учетом	максимальной
	ночная зона, цифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь	ьной мощности энерг	опринимающих у	стройств
N	иенее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
С	рт 150 кВт до 670 кВт	•		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
С	рт 670 кВт до 10 МВт	•		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости иощности <4>	руб./кВт∙ч	0,73222	0,77276
F	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости имости <4>	руб./кВт·ч	0,73222	0,77276
4 1 1 C	редневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.1. y	/дельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
4.1.2. и	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по под иощности энергопринимающих устройств:	цгруппам потребите	лей с учетом	максимальной
N	иенее 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	-	-
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгру энергопринимающих устройств:	уппам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности
	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			
4.2.	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
	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
4.2.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по г мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.3.	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	-	-

- <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).

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).

	Показатель (группы потребителей с разбивкой				1 полугодие				2 полугодие				
No	тарифа по	Единица		Диа	пазоны напряж	сения		Диа	пазоны напрях	кения			
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	СН-І	СН-ІІ	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	-	-	4,55697	4,88418	-	-	4,71334	5,01604			
	от 150 кВт до 670 кВт												
1.	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	-	-	-	-	-	-	-	-			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	1	1,54004	1,54004			
1.1.	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			
	сбытовая надбавка гарантирук мощности энергопринимающих	ощего постави устройств:	цика,	диффер	енцированная	по подгруппа	м потре	ебителей	і с учетом ман	симальной			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
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, дифферен устройств менее 150 кВт	нцированный п	о подг	руппам	потребителей с	учетом макси	мально	й мощн	ости энергопр	инимающих			

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	-	-	-	-	-	-	-	-
	средневзвешенная стоимость эл	ектрической эне	ергии (мощно	сти)					
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт∙мес.	-	-	483,23006	483,23006	-	-	510,29094	510,29094
2.1.	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
	услуги по передаче электрическ	ой энергии (мог	цности	и)						
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	1 415,90943	1 608,86311	-	-	1 514,49168	1 459,80004
2.2.	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт∙ч	-	-	0,52044	0,87782	-	-	0,25127	0,67098
	* *						1			
2.3.	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
2.3.	инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирук мощности энергопринимающих	ощего постави	-	- диффеј			- м потре	- ебителе	·	
	<1> сбытовая надбавка гарантирун	ощего постави с устройств ощего постави с устройств, при	шка,	диффер	I ренцированная ренцированная	по подгруппан	м потре	ебителе	и с учетом мак й с учетом мак	ссимальной
2.4.	<1> сбытовая надбавка гарантирую мощности энергопринимающих сбытовая надбавка гарантирую мощности энергопринимающих	ощего постави с устройств ощего постави с устройств, при	шка,	диффер	I ренцированная ренцированная	по подгруппан	м потре	ебителе	и с учетом мак й с учетом мак	ссимальной
	<1> сбытовая надбавка гарантирую мощности энергопринимающих сбытовая надбавка гарантирую мощности энергопринимающих электрической энергии трехстав	ощего постави с устройств ощего постави с устройств, при сочного тарифа	шка,	диффер	I ренцированная ренцированная	по подгруппан по подгруппан взвешенной с	м потре	ебителе	и с учетом мак й с учетом мак	ссимальной

	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
	сбытовая надбавка гарантирук мощности энергопринимающих	устройств, пр	именя	емая к						ксимальной			
	электрической расчетной мощно менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	ного т	арифа Г	_	_				_			
2.4.2.			-	-	-	-	-	-	-	-			
2.4.2.	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, диффер энергопринимающих устройств		по тре	м зонам	и суток и подгру	лпам потреби	телей	с учетом	и максимально	ой мощности			
	- 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												
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	3,72062	-	-	-	3,80208	-			
	от 670 кВт до 10 МВт		1	1	1		1	1	1	1			
	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	-	-	-	-	-	-	-	-			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067			
3.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067			
3.1.2.	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			
	сбытовая надбавка гарантирующ мощности энергопринимающих		а, диф	ференц	ированная по т	подгруппам по	требит	елей с у	четом максим	альной			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-			
	- полупиковая зона, дифференцированная по подгр	уппам потреби	телей	с учет	гом максималь	ной мощности	энерго	приним	ающих устрой	і́ств:			
	менее 150 кВт												
3.2.	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	-			

3.2.1. 3		от 670 кВт до 10 МВт									
ставка стоимости сдиницы электрической элертии с учетом стоимости одиницы электрической элертии с учетом стоимости мощности (4)		электрической энергии с учетом	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
руб./кВт-ч - 1.45380 1.45380 - 1.54004 1.5400 дельная стоимость мощности обращения дельность эксктроэнергии (мощности) руб./кВт-ч - 1.45380 1.45380 - 1.54004 1.5400 3.2.1. удельная стоимость эксктроэнергии (мощность) руб./кВт-ч - 1.45380 1.45380 - 1.54004 1.5400 3.2.1. удельная стоимость эксктроэнергии (мощность) руб./кВт-ч - 2.87767 3.20488 - 2.90218 3.2048 3.2.2. застранестранестрания руб./кВт-ч - 0.00255 0.00255 - 0.00275 0.0027 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимально мощности эксртоприинывающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч		свыше 10 МВт									
3.2.1. удельная стоимость должент удельная стоимость мощности) руб./кВт-ч - 1,45380 1,45380 - 1,54004 1,5400 1,5400 (мощности) оптового рынка субтронергии (мощности) оптового рынка субтронергии (мощности) оптового рынка субтронергия (мощности) должетрической энергии руб./кВт-ч - 2,87767 3,20488 - 2,90218 3,2048 (мощности) событовая надбавка гарантирующего поставшика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимально мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч		электрической энергии с учетом	руб./кВт∙ч	-	-	ı	-	-	1	-	-
3.2.1 3.2.2.			руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
3.2.2 электрической энергии руб./кВт-ч - 2,87767 3,20488 - 2,90218 3,2048 3.2.3 (мощности) инфраструктурные платежи руб./кВт-ч - 0,00255 0,00255 - 0,00275 0,00275 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт руб./кВт-ч - - - - - - - - от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт-ч - - - - - - - - -	3.2.1.	электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
3.2.3.	3.2.2.	электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	3.2.3.	<1>		-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
3.2.4. менее 150 кВт				цика,	диффер	енцированная	по подгруппа	м потре	ебителей	й с учетом маг	ксимальной
от 670 кВт до 10 МВт руб./кВт-ч				-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт руб./кВт·ч	3.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	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 6,3914 от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч 5,66317 6,05791 6,05791		от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом от 670 кВт до 10 МВт ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт-ч		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		/	уппам потреби	телей	с учет	ом максималь	ной мощности	энерго	приним	ающих устрой	і́ств:
электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 6,08879		менее 150 кВт									
3.3. ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч 5,66317 6,05791 - 6,05791 - 6,05791 6,05791 6,05791 6,05791		электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	5,66825	5,99546	-	-	6,08879	6,39149
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч	3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом	руб./кВт·ч	-	-	5,66317	-	-	-	6,05791	-
электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		от 670 кВт до 10 МВт			•			-			
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> руб./кВт·ч		электрической энергии с учетом	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
электрической энергии с руб./кВт·ч		не менее 10 МВт									
		электрической энергии с учетом	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) руб./кВт·ч 2,43175 2,72765 2,7276			руб./кВт·ч	-	-	2,43175	2,43175	-	-	2,72765	2,72765
3.3.1. удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка руб./кВт·ч 1,45380 1,45380 1,54004 1,5	3.3.1.	электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-	1,45380	1,45380	-	-	1,54004	1,54004
3.3.2. услуги по передаче единицы электрической энергии руб./кВт·ч 2,87767 3,20488 2,90218 3,2048	3.3.2.	электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
инфраструктури на пратажи	3.3.3.	инфраструктурные платежи	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:		сбытовая надбавка гарантируюц		а, диф	ференц	ированная по	подгруппам по	требит	елей с у	четом максим	альной
менее 150 кВт руб./кВт·ч	22:			-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4. от 150 кВт до 670 кВт руб./кВт·ч	3.3.4.	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	-	_	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, диффер энергопринимающих устройств		по дву	м зона	и м суток и подгру	и уппам потребл	ителей	с учетог	и максимально	и ой мощности
	- ночная зона, дифференцированная по подгр		телей	с учет	гом максималь	ной мощности	энерго	приним	ающих устрої	і́ств
	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									
4.1.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч		-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
4.1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	-	-	0,72033	0,72033	-	-	0,76067	0,76067
4.1.2. 4.1.3.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт∙ч	-	-	2,87767	3,20488	-	-	2,90218	3,20488
	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	0,00255	0,00255	-	-	0,00275	0,00275
	сбытовая надбавка гарантируюц мощности энергопринимающих	цего поставщик	а, диф	ференц	ированная по п	подгруппам по	требит	елей с у	четом максим	альной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	l	_	_	_	_	_	_	_
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- дневная зона (пиковая и полуп энергопринимающих устройств		ренцир	ованна	я по подгруппа	м потребителе	ей с уч	етом ман	ссимальной мо	ощности
	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									
4.2.	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	-	-	-,	-	-	-	-	-
	modification (1)		l .	1	1	1			İ	1

	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	1,82053	1,82053	1	-	1,92973	1,92973		
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт∙ч	1	-	1,45380	1,45380	1	-	1,54004	1,54004		
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1	2,87767	3,20488	1	-	2,90218	3,20488		
4.2.3.	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:											
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	ı	-	-	1		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
	не менее 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		

- <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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Елиница			полугодие оны напряжен	ия	2 полугодие Диапазоны напряжения					
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	CH-I	СН-ІІ	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Прочие потребители (тарифы ук	сазываются без Н	ІДС)									
1.	Расходы на реализацию (сбыт) з подгруппам потребителей с уче							а и дифф	еренцированн	ые по		
1.1.	менее 150 кВт руб./кВт·ч 0,19821 0,24359 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	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа											
2.1.1	менее 150 кВт	руб./кВт-ч	-	-	0,09681	0,09681	-	-	0,12031	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа											
2.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	64,95853	64,95853	-	-	80,71201	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.	-	-	-	-	-	-	-	-		

2.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Расходы на реализацию (сбыт) з максимальной мощности энерго			фференци	прованные по т	грем зонам су	ток и по	одгруппам	и потребителе	й с учетом	
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгру	ппам потребител	ей с учет	ом макси!	мальной мощ	ности энергоп	ринимак	ощих устр	ойств		
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 подгр 	уппам потребит	елей с у	четом ма	аксимальной м	ощности энер	гоприни	мающих у	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	-1	-	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.											
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) з максимальной мощности энерго			фференці	рованные по д	цвум зонам су	гок и под	группам	потребителей	с учетом	
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгр			четом ма	аксимальной м	ющности энер	гоприни	мающих у	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 полуп энергопринимающих устройств		енцирова	нная по п	одгруппам поз	гребителей с у	четом ма	ксималы	ной мощности		
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	i	-	0,24440	-	-	1	0,28338	1	
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.

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).

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)						
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	1	2						
1		2	полугодие	полугодие						
1	2 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учустройств	ветом максимальной	і мощности энерг	5 опринимающих						
	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			,						
1.	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						
	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						
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-						
1.3.	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 уч устройств	етом максимальной	мощности энерго	опринимающих						
	менее 150 кВт	T .		T						
	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						
2.	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						

	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт-мес.	X	X
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (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
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275
2.3.		ванная по подгрупі	пам потребител	ей с учетом
	максимальной мощности энергопринимающих устройств сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по п мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке среднев трехставочного тарифа	звешенной стоимости		максимальной ческой энергии
2.3.1.	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 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по п	руб./кВт·ч	-	-
	мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзе мощности трехставочного тарифа			
2.3.2.	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 по мощности энергопринимающих устройств <2>	одгруппам потреоител	пеи с учетом	максимальной
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима менее 150 кВт	льной мощности энерг	483,23006 483,23006 0,72033 0,72033 0,00255 Оппам потребителе ителей с учетом и единицы электриче	стройств
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,81969	1,29869
	от 150 кВт до 670 кВт		Т	T
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,81821	1,29008
	от 670 кВт до 10 МВт		T	T
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,80043	1,25506
	не менее 10 МВт	<u> </u>	T	I
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,77269	1,22378
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
J.1.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по п мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
2.1.2		одгруппам потребите руб./кВт·ч	елей с учетом	максимальной
3.1.3.	мощности энергопринимающих устройств:			T
3.1.3.	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	руб./кВт·ч		T
3.1.3.	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 руб./кВт∙ч		T
3.1.3.	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч		
3.1.3.	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- - - - опринимающих у	
	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- - - - опринимающих у	- - - - стройств:
3.1.3.	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- - - опринимающих у	- - - - стройств:
	мощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- - - опринимающих у	- - - стройств:

	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
J.2.1.	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 п мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потребите	лей с учетом	максимальной
2 2 2	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.3.	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 максима менее 150 кВт	льной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	2,96553	3,47293
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	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
2.2.4	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч	2,63144	2,62379
3.3.1.	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 поставщика энергопринимающих устройств:	подгруппам потребите	лей с учетом	максимально
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-
3.3.3.	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 помощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	одгруппам потребител	іей с учетом	максимально
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима	льной мощности энерго	опринимающих у	стройств
	менее 150 кВт			1
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	0,81969	1,29869
	от 150 кВт до 670 кВт			I.
4.1.	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	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		T
	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по п мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потребите	лей с учетом	максимально
4.1.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	150 P (70 P-	руб./кВт∙ч	_	l _
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВ1 1		

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгрупп энергопринимающих устройств:	ам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности
	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			
4.2.	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
	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
7.2.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подмощности энергопринимающих устройств:	группам потребите	елей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.3.	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	-	-

- <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.

No	Размер расходов на реализацию (сбыт)	Единица	Цена (гариф)				
п/п	(группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения	1	2				
	дифференциацией по зонам суток)	•	полугодие	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 дифференцированны 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 расче по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринима		арифа и дифферен	нцированные				
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные и максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые единицы электрической энергии трехставочного тарифа	по подгруппам потр к ставке среднев						
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 максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ст 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 г учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	ю трем зонам сутов	и подгруппам п	отребителей с
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности эн	ергопринимающих устр	оойств	
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	знергопринимающих	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 максималь	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
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 г учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств	о двум зонам суток	и подгруппам по	требителей с
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максималь	ной мощности энерг	опринимающих у	стройств
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 подгрупп энергопринимающих устройств:	ам потребителей с	учетом максимал	ьной мощност
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
1.2.4.	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).

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).

	Показатель (группы потребителей с			1 пол	угодие			2 полу	угодие				
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения				
	дифференциацией по зонам суток)	нэмерения	ВН	СН-І	CH-II	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарио	ры указываются (без НДС)										
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств												
	менее 150 кВт	T						T	T				
	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												
1.	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			
	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			
1.1.	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			
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	уппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	I			
	менее 150 кВт	руб./кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-			
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, диф	ференцированны	й по подгруп	пам потребит	елей с учетом	максимальной	мощности эне	ергопринимаю	щих устройст	3			
	менее 150 кВт												

	ставка стоимости	T		1		1					
2.	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	1 459,8000	
	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	585,2260	
	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	1 459,800	
	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	561,7308	
	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	1 459,800	
	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	540,7452	
	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	1 459,8000	
	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	
	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	510,2909	
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,2909	
	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	
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1415,90943	1241,81916	863,18839	752,15471	1514,49168	1459,8000	
2.2.			1	1							
2.2.	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	

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					м максималы	ной мощності	í	
ļ	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.1.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
ļ	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
ļ	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
ļ	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по трем з	вонам суток и	подгруппам по	отребителей с	учетом максим	иальной мощн	ости энергопр	инимающи	
	- 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	
	<4> от 150 кВт до 670 кВт										
3.1.	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	
ļ	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	1		•	•		•	•	•		
	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	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
3.1.1.	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	
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгрупп	ам потребител	пей с учетом м	аксимальной м	иощности		
ļ	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-		-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	OT 070 KBT AO TO WIBT										

-	менее 150 кВт									1
	ставка стоимости			<u> </u>				<u> </u>	<u> </u>	
	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
	сбытовая надбавка гарант		авщика, ди	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	ſ
	энергопринимающих устро			1	1	1		1	1	
3.2.4.	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	 пиковая зона, дифференцированная по п 	одгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мощ	ности энергоп	ринимающих	устройств:		
	менее 150 кВт									
3.3.	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			<u> </u>	1	1	1		1	1		
	стоимости мощности											
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		
3.3.1.	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		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устро		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребител	іей с учетом м	аксимальной м	иощности			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		-	-	-	-	-	-	-		
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Одноставочные тарифы, ди устройств <2>	ифференцировани	ные по двум з	вонам суток и	подгруппам п	отребителей с	учетом макси	мальной мощн	ости энергопр	инимающих		
	- ночная зона, дифференцированная по г	подгруппам потр	ебителей с	учетом макс	имальной мош	цности энергоп	ринимающих	устройств				
	менее 150 кВт			-		•	•					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	2,12246	2,30225	3,69736	4,02457	2,67685	2,79388	4,20087	4,50357		
	<4> от 150 кВт до 670 кВт											
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт∙ч	2,12098	2,30077	3,69588	4,02309	2,66824	2,78527	4,19226	4,49496		
	<4> 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				ı	ı				I		
	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		
4.1.1.	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		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	я по подгрупг	пам потребител	пей с учетом м	аксимальной м	иощности			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.1.4.	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	-	-	-	_	-	-	-	_		

	- 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											
4.2.	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		
	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		
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по подгр	руппам потреб	ителей с учето	м максималы	ной мощности	ſ		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		

Примечание.

- <1>Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.
- 42> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.
 43> 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.

	Размер расходов на реализацию (сбыт)			1 полу	/годие			2 полугодие			
	(группы потребителей с	Б	Диапазоны напряжения					Диапазон	ы напряжения		
№ п/г	разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	СН-І	СН-ІІ	нн	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тариф	ы указываются	без НДС)								
1.	Расуолы на реализацию (сбыт) электрической энергии, примендемые при расчете одноставочного тарифа и лифференцированные, по							е по			
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 (сб подгруппам потребителей с							ра и диффер	ренцированные	е по
2.1.	Расходы на реализацию (сб мощности энергопринимаю энергии трехставочного тар	ощих устройст							етом максима цы электриче	
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 (сб мощности энергоприниман электрической расчетной м	ощих устройств,	применяем	ые к ставке					етом максимал	І ЬНОЙ
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 (сб максимальной мощности эн				ірованные п	о трем зона	м суток и	подгруппам	потребителей	с учетом
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по по	дгруппам потреб	бителей с уч	етом максим	мальной мо	ощности эне	ргопринима	ющих устро	йств	
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 п	одгруппам потр	ебителей с	учетом ма	аксимальноі	й мощности	энергоприн	имающих ус	стройств:	
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 п	одгруппам потр	ебителей с	учетом ма	аксимальноі	й мощности	энергоприн	имающих ус	стройств:	
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 (сб максимальной мощности эн				прованные п	о двум зона	м суток и по	одгруппам г	тотребителей с	учетом
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом ма	аксимальної	й мощности	энергоприн	имающих ус	стройств	
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
<u> </u>		l .	i	i	<u> </u>	i	I	I	l	i

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.	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).

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	1	2
1	2	3	полугодие 4	полугодие 5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с у устройств	четом максимальной	і мощности энерг	опринимающих
	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	1,39888	1,38666
	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
1.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потреб	ителей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	i	-
1.3.	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 уч устройств	нетом максимальной	мощности энерго	опринимающих
	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.	-	-
2.	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					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	-1		I					
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной	руб./ кВт∙мес.	483,23006	510,29094					
2.1.	мощности	1.	-						
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					
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	0,00275					
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцирова максимальной мощности энергопринимающих устройств			ей с учетом					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзв трехставочного тарифа	дгруппам потребите ешенной стоимости	лей с учетом единицы электри	максимальной ческой энергии					
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-					
2.3.1.	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	_	_					
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по		елей с учетом	максимальной					
	мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзве мощности трехставочного тарифа			еской расчетной					
	менее 150 кВт	руб./ кВт-мес.	_	_					
2.3.2.	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 под мощности энергопринимающих устройств <2>		пей с учетом	максимальной					
	- ночная зона,								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт								
	1 11 11	T		Т					
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости								
	мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-					
	мощности <4> от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-					
3.1.		руб./кВт·ч	-	-					
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости		-	-					
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>		0,72288	0,76342					
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимость	руб./кВт·ч	0,72288	0,76342					
3.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,72288	0,76342					
	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт∙ч	0,72288	0,76342					
	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч	-	-					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033	0,76067					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255	0,76067 0,76067 0,00275					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по по	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255	0,76067 0,76067 0,00275					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) ифраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств:	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	0,76067 0,76067 0,00275					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) ифраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч дгруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч	0,72033 0,72033 0,00255 глей с учетом	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной					
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) ифраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч - 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом - -	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной - - -						
3.1.1.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона,	руб./кВт·ч - 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом - -	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной - - -						
3.1.1. 3.1.2. 3.1.3.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал	руб./кВт·ч - 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом - -	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной - -						
3.1.1. 3.1.1. 3.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 670 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч дгруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом - -	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной - -					
3.1.1. 3.1.2. 3.1.3.	от 150 кВт до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> инфраструктурные платежи <1> сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по помощности энергопринимающих устройств: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимал менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч дгруппам потребите руб./кВт·ч руб./кВт·ч руб./кВт·ч	- 0,72033 0,72033 0,00255 элей с учетом - -	- 0,76067 0,76067 0,00275 максимальной - -					

1	ATOLIMOSTI ATHIUMI ATOMETHIMOSMOŬ ANODENI A MISTOM STOUMOSTI			1
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	1,39888	1,38666
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт∙ч	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт∙ч	1,39633	1,38391
3.2.1.	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 п мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	_
3.2.3.	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 максима менее 150 кВт	льной мощности энерг	опринимающих у	стройств:
	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	руб./кВт∙ч	2,30021	2,33636
	мощности <4> не менее 10 MBт			
	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
0.0.11	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 п мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потреоите	елеи с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.3.	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	ı	=
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и по мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>	одгруппам потребите:	лей с учетом	максимальной
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максима	льной мощности энерг	опринимающих у	етройств
	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			1
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	0,72288	0,76342
	не менее 10 МВт			T
	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
т.1.1.	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 п мощности энергопринимающих устройств:	одгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
	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	-	-
	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгру энергопринимающих устройств:	уппам потребителей с	учетом максимал	ьной мощности
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт-ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.2.	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
4.2.1.	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
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по г мощности энергопринимающих устройств:	подгруппам потребите	елей с учетом	максимальной
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.3.	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 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ОСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, 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).

	Показатель (группы потребителей с			1 полу	тодие			2 пол	іугодие			
№ п/п	разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения		Диапазоны	напряжения			Диапазонь	і напряжения	I		
	дифференциацией по зонам суток)		ВН	СН-І	СН-ІІ	НН	ВН	СН-І	CH-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Прочие потребители (тарис	ры указываются	без НДС)									
	Одноставочный тариф, диф	ференцированн	ый по подгруг	пам потреби	телей с учето	м максимал	ьной мощности	и энергопри	инимающих у	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	-	-	-		
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	ı	-	-	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 гаран энергопринимающих устро		гавщика, дис	фференцирова	анная по под	группам по	требителей с уч	нетом макс	симальной м	ощности		
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
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, диф менее 150 кВт	ференцированнь	ій по подгруп	пам потребит	гелей с учетом	и максималь	ьной мощности	энергопри	нимающих у	стройств		

		1	1		T	ı	1		T	1
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт∙мес.	-	1	-	-	-	1	-	1
	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.	-	-	-	-	-	-	-	1
	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	1	-	-	0,81491	ı	-	ı
	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 стоимос	ть электрической	і энергии (мо	щности)						
	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 электри	ческой энергии	(мощности)							
2.2.	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 гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по поді	группам пот	ребителей с уч	етом макс	симальной м	ощности

	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической энергии тре	ойств, применяем	иая к ставке					нетом макс	имальной м	ощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.1.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	
	сбытовая надбавка гаран энергопринимающих устро электрической расчетной м	ойств, применяем	иая к ставке	средневзвеш				нетом макс	имальной м	ощности	
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.2.	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, ди энергопринимающих устро		ные по трем з	онам суток и і	подгруппам	потребителе	й с учетом мак	симальной	мощности		
	- ночная зона, дифференцированная по по		бителей с уче	том максимал	ьной мощно	ости энергоп	ринимающих у	устройств			
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
3.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<4> or 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,02565	-	-	-	2,14158	-	-	-	
	не менее 10 MBт										
	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	-	-	-	
3.1.1.	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	-	-	-	
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	ренцированная	по подгруг	пам потреб	ителей с учето	м максимал	ьной мощно	сти	
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по т				_						

	Mayron 150 - D-									
	менее 150 кВт ставка стоимости		Τ		Π	I	T	l	T	T
	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	-	-	-
3.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	ı	-	-	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:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пиковая зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом максі	имальной мог	цности энер	гопринимающ	их устройс	тв:	
	менее 150 кВт									
3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт ставка стоимости		I		I	I	I	I	I	I
	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				1					

	с учетом стоимости мощности											
3.3.1.	<4> средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,29766	-	-	-	2,33361	-	-	-		
3.3.1.	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	-	-	-		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:											
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.3.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Одноставочные тарифы, ди энергопринимающих устро	фференцировані йств <2>	ные по двум з	онам суток и і	подгруппам і	потребителе	й с учетом маг	ссимальной	і мощности			
	- ночная зона, дифференцированная по п	одгруппам потр	ебителей с	учетом максі	імальной мог	цности энер	гопринимающ	их устройс	тв			
	менее 150 кВт	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	<u>I</u>	I				I	I	I	I		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	2,02565	-	-	-	2,14158	-	-	-		
	не менее 10 МВт	<u>I</u>	I				I	I	I	I		
	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	-	-	-		
4.1.1.	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	-		-		
	сбытовая надбавка гаранти энергопринимающих устр		цика, диффер	оенцированная	по подгруп	пам потреби	ителей с учето	м максимал	іьной мощно	сти		
	менее 150 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-		

	- 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										
4.2.	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	-	-	-	
	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	-	-	-	
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,39633	-	-	-	1,38391	-	-	-	
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,30277	-	-	-	1,37816	-	-	-	
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00255	-	-	-	0,00275	-	-	-	
	сбытовая надбавка гарант энергопринимающих устро		авщика, дис	фференцирова	нная по поді	группам пот	ребителей с уч	нетом макс	симальной м	ощности	
4.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт∙ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	

Примечание.

- <1>Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.
 - <2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной 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».