



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14.08.2013

№ 134-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год

В целях приведения нормативного правового акта управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области в соответствие с действующим законодательством, на основании решения Правления управления от 14.08.2013 № 126-13/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 15 августа 2013 года по 31 декабря 2013 года, тарифы согласно приложению.

2. Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 26.12.2012 № 230-пр/э «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 2013 год.» (в редакции приказов от 01.03.2013 № 30-пр/э, от 26.06.2013 № 104-пр/э) признать утратившим силу с 15 августа 2013 года.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение №1
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 14.08.2013 № 134-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующими поставщиками ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Оборонэнергосбыт», энергосбытовыми организациями ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», 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 измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,51842
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
1.3.	инфраструктурные платежи <1>			
		руб./кВт·ч	-	0,00245
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22584
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,20947
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,14401
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,08515
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	575,41220
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,92444
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	570,01357
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,91660
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	548,41907
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,88527
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	528,98403

	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,85707
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,002448
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	74,50102
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	69,10239
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	47,50789
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	28,07285
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073
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	-	1,51842
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706

3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22584
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,20947
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,14401
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,08515
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	2,72465
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,40524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,37587
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,25841
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,15270
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,91421
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,28470
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,26407
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,18155
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,10728

Примечание.

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

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

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

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

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

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

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29.12.2009 № 552-э/2 (в ред. Приказов ФСТ России от 28.12.2010 № 486-э/3, от 13.04.2011 № 74-э/7, от 05.05.2011 № 94-э/1, от 06.12.2011 № 325-э/1, от 21.05.2012 № 114-э/2) на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке, согласно Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2012 г. №160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27.09.2012 №224-э/1, от 25.10.2012 №249-э/1, 29.11.2012 № 312-э/1, от 28.06.2013 № 124-э/2).

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

Приложение №2
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 14.08.2013 № 134-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующими поставщиками ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания», ООО «Районные электрические сети», ОАО «Оборонэнергосбыт», энергосбытовыми организациями ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,74671
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,73034
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,66488
1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,60602
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,51842
1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>			
	руб./кВт·ч	-	1,51842	
1.3.	инфраструктурные платежи <1>			
	руб./кВт·ч			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	руб./кВт·ч	-	0,22584	
2.	от 150 кВт до 670 кВт			
	руб./кВт·ч	-	0,20947	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	руб./кВт·ч	-	0,14401	
	не менее 10 МВт			
	руб./кВт·ч	-	0,08515	
	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.	-	575,41220
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,83738
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.	-	570,01357	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,82955	
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.	-	548,41907	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,79821	

	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	528,98403
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,77001
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	X	X
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	74,50102
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	69,10239
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	47,50789
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	28,07285
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,83738
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,82955
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,79821
не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,77001
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,74671
	от 150 кВт до 670 кВт			

	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,73034
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,66488
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,60602
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,51842
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,22584
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,20947
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,14401
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,08515
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,13234
	от 150 кВт до 670 кВт			
3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	3,10297
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,98551
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,87980
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	2,72465
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,40524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,37587
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,25841
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,15270
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,83738
	от 150 кВт до 670 кВт			
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,82955
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,79821
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,77001
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245

4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10810	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,06893	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,04073	
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,04283	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	2,02220	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,93968	
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,86541	
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)		руб./кВт·ч	-	1,75568
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>		руб./кВт·ч	-	1,51842
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>		руб./кВт·ч	-	0,00245
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,28470	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,26407	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,18155	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,10728	

Примечание.

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

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

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

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

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

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

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

2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	575,41220	575,41220	575,41220	575,41220	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	760,58864	786,54046	1622,67503	1585,55719	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,08612	1,21739	1,35782	1,71520	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	570,01357	570,01357	570,01357	570,01357	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	760,58864	786,54046	1622,67503	1585,55719	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,07829	1,20956	1,34999	1,70737	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	548,41907	548,41907	548,41907	548,41907	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	760,58864	786,54046	1622,67503	1585,55719	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,04695	1,17822	1,31865	1,67603	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	528,98403	528,98403	528,98403	528,98403	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	760,58864	786,54046	1622,67503	1585,55719		
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,01875	1,15002	1,29045	1,64783		
средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)											
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	500,91118	500,91118	500,91118	500,91118	
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	500,91118	500,91118	500,91118	500,91118	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683	
услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	760,58864	786,54046	1622,67503	1585,55719	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,24874	0,38001	0,52044	0,87782	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10810	0,10810	0,10810	0,10810	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10027	0,10027	0,10027	0,10027	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,06893	0,06893	0,06893	0,06893	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,04073	0,04073	0,04073	0,04073	
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа										
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	74,50102	74,50102	74,50102	74,50102	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	69,10239	69,10239	69,10239	69,10239	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	47,50789	47,50789	47,50789	47,50789	

	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	28,07285	28,07285	28,07285	28,07285	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>										
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,14015	2,31994	3,71505	4,04226	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,13232	2,31211	3,70722	4,03443	
	от 670 кВт до 10 МВт										
3.1.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,07278	2,25257	3,64768	3,97489	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683	
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	от 150 кВт до 670 кВт										
	от 670 кВт до 10 МВт										
	не менее 10 МВт										
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,04948	3,22927	4,62438	4,95159	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,03311	3,21290	4,60801	4,93522	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,96765	3,14744	4,54255	4,86976	
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,90879	3,08858	4,48369	4,81090	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842	
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	

	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,22584	0,22584	0,22584	0,22584
3.2.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,20947	0,20947	0,20947	0,20947
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,14401	0,14401	0,14401	0,14401
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,08515	0,08515	0,08515	0,08515
	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
3.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,43511	4,61490	6,01001	6,33722
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,40574	4,58553	5,98064	6,30785
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,28828	4,46807	5,86318	6,19039
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,18257	4,36236	5,75747	6,08468
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,72465	2,72465	2,72465	2,72465
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,40524	0,40524	0,40524	0,40524
3.3.4.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,37587	0,37587	0,37587	0,37587
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,25841	0,25841	0,25841	0,25841
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,15270	0,15270	0,15270	0,15270
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,14015	2,31994	3,71505	4,04226
	от 150 кВт до 670 кВт									
4.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,13232	2,31211	3,70722	4,03443
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,10098	2,28077	3,67588	4,00309
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,07278	2,25257	3,64768	3,97489
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,72683	0,72683	0,72683	0,72683	
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10810	0,10810	0,10810	0,10810	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10027	0,10027	0,10027	0,10027	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,06893	0,06893	0,06893	0,06893	
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,50413	3,68392	5,07903	5,40624	
	от 150 кВт до 670 кВт										
4.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,48350	3,66329	5,05840	5,38561	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,40098	3,58077	4,97588	5,30309	
	не менее 10 МВт										
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,91421	1,91421	1,91421	1,91421	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842	
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,30277	1,48256	2,87767	3,20488	
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	0,00245	
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,28470	0,28470	0,28470	0,28470	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,26407	0,26407	0,26407	0,26407	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,18155	0,18155	0,18155	0,18155	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10728	0,10728	0,10728	0,10728	

Примечание.

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

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

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

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

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

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

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

Приложение №4
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 14.08.2013 № 134-пр/э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,38114
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38114
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
1.3.	инфраструктурные платежи <1>			
		руб./кВт·ч	-	0,04323
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,85711
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,85711
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,85711
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,85711

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,38114
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38114
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	2,37820
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38114
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,7083
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,38114
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией

потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

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

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

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

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

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29.12.2009 № 552-э/2 (в ред. Приказов ФСТ России от 28.12.2010 № 486-э/3, от 13.04.2011 № 74-э/7, от 05.05.2011 № 94-э/1, от 06.12.2011 № 325-э/1, от 21.05.2012 № 114-э/2) на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке, согласно Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2012 г. №160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27.09.2012 №224-э/1, от 25.10.2012 №249-э/1, 29.11.2012 № 312-э/1, от 28.06.2013 № 124-э/2).

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

Приложение №5
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 14.08.2013 № 134-пр/э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,73754
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	575,41220
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,96521
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	570,01357
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,95738
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	548,41907
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,92605
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	528,98403
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	0,89785

	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
2.1.	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	-	500,91118
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,72683
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,83172
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	1,73754
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	3,11783
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2><4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	0,83172
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	-	2,19044
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.	-	134,96406
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <7>	руб./кВт·ч	-	0,08706
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,04323
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-

Примечание.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией

потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

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

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

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа	руб./кВт·ч	-	0,21912
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	-	0,10810
2.1.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,10027
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.	-	74,50102
2.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	69,10239
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	0,10489
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	0,21912
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	0,39318
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	0,10489
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	0,27623

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

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

<7> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29.12.2009 № 552-э/2 (в ред. Приказов ФСТ России от 28.12.2010 № 486-э/3, от 13.04.2011 № 74-э/7, от 05.05.2011 № 94-э/1, от 06.12.2011 № 325-э/1, от 21.05.2012 № 114-э/2) на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке, согласно Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2013 год, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2012 г. №160-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 27.09.2012 №224-э/1, от 25.10.2012 №249-э/1, 29.11.2012 № 312-э/1, от 28.06.2013 № 124-э/2).

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

	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.	-	-	-	-	-	-	500,91118	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,29050	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	500,91118	-	
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	500,91118	-	
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-	
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-	
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,52044	-	
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-	
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа										
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>										

3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,64773	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полуночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,30204	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
свыше 10 МВт										
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,38114	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,38114	-
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	5,29910	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,37820	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,38114	-
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,64773	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-

4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-	
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,62920	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,7083	-	
4.2.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,38114	-	
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-	
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-	
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	от 150 кВт до 670 кВт	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, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

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

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

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

Приложение №7
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 14.08.2013 № 134-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).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
1.	Однотарифный 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	-	-	-	-	-	-	4,66516	-	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,64879	-	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,5833	-	
1.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,52447	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,51842	-	
1.2.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,51842	-	
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	2,87767	-	
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-	
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	575.41220	-	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622.67503	-	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,39860	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	570,01357	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,39076	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	548,41907	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,35943	-
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	528,98403	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,33123	-
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	500,91118	-
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	500,91118	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,72683	-
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1622,67503	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,52044	-
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
2.4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									

4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,11981	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
4.2.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,09918	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,01665	-
4.2.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,94238	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,91421	-
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,51842	-
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	2,87767	-
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	0,04323	-
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

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

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

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

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

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
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	-	-	-	-	-	-	-	0,22584	-

4.1.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,06893	-
4.1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,04073	-
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	-	-	-	-	-	-	0,28470	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,26407	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,18155	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,10728	-

<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».