



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

П Р И К А З

12.08.2013

№ 131-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 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», 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 12.08.2013 № 122-13/э

п р и к а з ы в а ю:

Установить и ввести в действие с 1 сентября 2013 года, сроком действия по 31 декабря 2013 года включительно, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Амурской области согласно приложениям №№1-7 к настоящему приказу.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение №1
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 12.08.2013 № 131 -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 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	-	1,51842
	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 отношении 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 12.08.2013 № 131 -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
1.1.	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	1,51842
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	0,00245
1.3.	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 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
3.1.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	0,77001
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	0,72683
	инфраструктурные платежи <1>			
3.1.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	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
4.2.1.	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	1,86541
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,75568
4.2.1.	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».

Приложение №3
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 12.08.2013 № 131 -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 энергоснабжения (без учета НДС).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,14067	3,33305	4,82582	5,17593
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,12430	3,31668	4,80945	5,15956
	от 670 кВт до 10 МВт									
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,0588	3,2512	4,7440	5,0941	
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,99998	3,19236	4,68513	5,03524	
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	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	0,22584	0,22584	0,22584	
	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		
	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	575,41220	575,41220	575,41220	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	813,82984	853,64606	1741,62238	1721,48353	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,13093	1,24399	1,39425	1,77665	
	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.	-	-	-	-	813,82984	853,64606	1741,62238	1721,48353	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,12310	1,23616	1,38642	1,76881	
	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.	-	-	-	-	813,82984	853,64606	1741,62238	1721,48353	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,09177	1,20482	1,35508	1,73748	
	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.	-	-	-	-	813,82984	853,64606	1741,62238	1721,48353	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,06357	1,17662	1,32688	1,70928	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)										
	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	
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	813,82984	853,64606	1741,62238	1721,48353	
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,29355	0,40661	0,55687	0,93927	
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	-	-	-	-	2,23134	2,42372	3,91649	4,26660	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,22351	2,41589	3,90866	4,25877	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,19217	2,38455	3,87732	4,22743	
3.1.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,16397	2,35635	3,84912	4,19923	
	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	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
	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		руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,10810	0,10810	0,10810	0,10810	
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	
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	-	-	-	-	3,14067	3,33305	4,82582	5,17593	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,12430	3,31668	4,80945	5,15956	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,05884	3,25122	4,74399	5,09410	
3.2.1.	свыше 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,99998	3,19236	4,68513	5,03524	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,51842	1,51842	1,51842	1,51842	
	3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
	3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	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	0,22584	0,22584	0,22584
	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
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,52630	4,71868	6,21145	6,56156
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,49693	4,68931	6,18208	6,53219
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,37947	4,57185	6,06462	6,41473
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	4,27376	4,46614	5,95891	6,30902
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	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,00245	0,00245	0,00245	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	0,40524	0,40524	0,40524
	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>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,23134	2,42372	3,91649	4,26660
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,22351	2,41589	3,90866	4,25877
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,19217	2,38455	3,87732	4,22743
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	2,16397	2,35635	3,84912	4,19923	
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	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
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
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	0,04073	0,04073	0,04073	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	-	-	-	-	3,59532	3,78770	5,28047	5,63058
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,57469	3,76707	5,25984	5,60995
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	3,49217	3,68455	5,17732	5,52743
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>										
руб./кВт·ч										
-										
-										
-										
-										
3,41790										
3,61028										
5,10305										
5,45316										
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	-	-	-	-	1,39396	1,58634	3,07911	3,42922
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 12.08.2013 № 131 -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 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	-	1,38114
	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 нолупиковая), 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 12.08.2013 № 131-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
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.2.	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
	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».

Приложение №6
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 12.08.2013 № 131-пр/э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	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	-	-	-	-	-	-	-	4,50348	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,50348	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
1.1.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,50348	-
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,50348	-
1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,38114	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,38114	-
1.3.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	3,07911	-
1.4.	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										
от 670 кВт до 10 МВт											
не менее 10 МВт											
2.	Трехтарифный 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.	-	-	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,32693	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,32693	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,32693	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,32693	-
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
2.1.	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	-
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,55687	-
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>									

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	5,50054	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	5,50054	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	5,50054	-
3.3.1.	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	5,50054	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	2,37820	-	
3.3.2.	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	-	-	-	-	-	3,07911	-	
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	-	-	-	-	-	-	3,84917	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,84917	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,84917	-
4.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	3,84917	-	
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	0,72683	-	
4.1.2.	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	-	-	-	-	-	3,07911	-	

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	-	-	-	-	-	-	-	4,83064	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,83064	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,83064	-
4.2.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,83064	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,7083	-
4.2.2.	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	-	-	-	-	-	-	-	3,07911	-
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./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 12.08.2013 № 131-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	-	-	-	-	-	-	-	4,86660	-
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,85023	-
	от 670 кВт до 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,7848	-	
1.1.	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,72591	-
1.2.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,51842	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	1,51842	-
1.3.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	3,07911	-
1.4.	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.	Трехтарифный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	575,41220	-
ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-	

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,43503	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,42719	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,39586	-
	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.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	1,36766	-
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
2.1.	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	-
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	1741,62238	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	0,55687	-
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>									

3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,95727	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,94943	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,91810	-
3.1.1.	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3,88990	-
	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	-	-	-	-	-	3,07911	-
	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										
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	-	-	-	-	-	-	4,86660	-
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,85023	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,78477	-
3.2.1.	свыше 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4,72591	-
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	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)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	3,07911	-
	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										

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:											
	менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,32125	-
	от 150 кВт до 670 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,30062	-
	от 670 кВт до 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,21809	-
	не менее 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,14382	-	
4.2.1.	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	-	-	-	-	-	-	-	3,07911	-	
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				
			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».

