



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

**П Р И К А З**

24.12.2014

№ 199-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») другим гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, функционирующим на территории Амурской области, на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 24.12.2014 № 184-14/э

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») гарантирующему поставщику ООО «Районные электрические сети» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2015 год, с календарной разбивкой

согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ЗАО «ННК-Энерго» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.

\* Одноставочный и трехставочный тариф покупки не дифференцируется по категориям потребителей на одноставочный и трехставочный тариф покупки в целях поставки (строка 3 и строка 4), в связи с тем, что условия данного приказа распространяются на отношения между гарантирующим поставщиком, отпускающим электрическую энергию (мощность) другому гарантирующему поставщику.

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)  
энергосбытовой организации ОАО «Оборонэнергосбыт»  
на 2015 год (без учета НДС).

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения <4>				Диапазоны напряжения <4>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	4,46778	4,46778	4,46778	4,46778	4,60991	4,60991	4,60991	4,60991
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,17135	1,29073	1,43116	1,78854	1,03477	1,09390	1,23455	1,65426
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1415,90943	1241,81916	863,18839	752,15471	1514,49168	1459,80004
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	1,87863	1,87863	1,87863	1,87863	2,08920	2,08920	2,08920	2,08920
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,95733	3,13712	4,53223	4,85944	3,16454	3,28157	4,68856	4,99126
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,95429	3,13408	4,52919	4,85640	3,14710	3,26413	4,67112	4,97382
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,91790	3,09769	4,49280	4,82001	3,07619	3,19322	4,60021	4,90291
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.<5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,08032	1,19970	1,34013	1,69751	0,93522	0,99435	1,13500	1,55471
		руб./кВт·мес.	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859	591,00295	591,00295	591,00295	591,00295
		руб./кВт·мес.<5>	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,07884	1,19822	1,33865	1,69603	0,92661	0,98574	1,12639	1,54610
		руб./кВт·мес.	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225	585,22609	585,22609	585,22609	585,22609
		руб./кВт·мес.<5>	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,06106	1,18044	1,32087	1,67825	0,89159	0,95072	1,09137	1,51108
		руб./кВт·мес.	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587	561,73083	561,73083	561,73083	561,73083
		руб./кВт·мес.	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004

		<5>								
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,03332	1,15270	1,29313	1,65051	0,86031	0,91944	1,06009	1,47980
		руб./кВт·мес.	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135	540,74525	540,74525	540,74525	540,74525
		руб./кВт·мес.<5>	752,98275	662,26501	1 415,90943	1 241,81916	863,18839	752,15471	1 514,49168	1 459,80004

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.



Приложение № 4  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации  
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2015 год (без учета НДС).

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения <4>				Диапазоны напряжения <4>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Приобретение электрической энергии для потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (по договорам купли-продажи)</b>										
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	1,55834	-	-	-	1,63473	-	-	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	-	-	-	510,29094	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	0,82487	-	-	-	0,85536	-	-	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,55834	-	-	-	1,63473	-	-	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,77269	-	-	-	0,80882	-	-	-
		руб./кВт·мес.	516,66135	-	-	-	540,74525	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Приобретение электрической энергии для прочих потребителей (по договорам энергоснабжения)</b>										

1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	3,13408	4,52919	-	-	3,26413	4,67112	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	-	483,23006	483,23006	-	-	510,29094	510,29094	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	-	1,29804	1,43847	-	-	1,10019	1,24084	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	662,26501	1415,90943	-	-	752,15471	1514,49168	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	3,13712	4,53223	-	-	3,28157	4,68856	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	3,13408	4,52919	-	-	3,26413	4,67112	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,09769	4,49280	-	-	3,19322	4,60021	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,04092	4,43603	-	-	3,12989	4,53688	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	1,19970	1,34013	-	-	0,99435	1,13500	-
		руб./кВт·мес.	-	548,18859	548,18859	-	-	591,00295	591,00295	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	662,26501	1 415,90943	-	-	752,15471	1 514,49168	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	1,19822	1,33865	-	-	0,98574	1,12639	-
		руб./кВт·мес.	-	547,19225	547,19225	-	-	585,22609	585,22609	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	662,26501	1 415,90943	-	-	752,15471	1 514,49168	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,18044	1,32087	-	-	0,95072	1,09137	-
		руб./кВт·мес.	-	535,26587	535,26587	-	-	561,73083	561,73083	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	662,26501	1 415,90943	-	-	752,15471	1 514,49168	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,15270	1,29313	-	-	0,91944	1,06009	-
		руб./кВт·мес.	-	516,66135	516,66135	-	-	540,74525	540,74525	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	662,26501	1 415,90943	-	-	752,15471	1 514,49168	-

**Примечание.**

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в **пункте 29** Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> **Строка 2.3** для договоров энергоснабжения.

Приложение № 5  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)  
энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» на 2015 год (без учета НДС).

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения <4>				Диапазоны напряжения <4>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Приобретение электрической энергии для потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть</b>										
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	1,92206	-	1,92206	-	2,09891	-	2,09891	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	-	483,23006	-	510,29094	-	510,29094	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	1,01717	-	1,01717	-	1,10459	-	1,10459	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	134,58917	-	134,58917	-	144,68652	-	144,68652	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,92206	-	1,92206	-	2,09891	-	2,09891	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,91733	-	0,91733	-	0,99014	-	0,99014	-
		руб./кВт·мес.	547,19225	-	547,19225	-	585,22609	-	585,22609	-
		руб./кВт·мес. <5>	134,58917	-	134,58917	-	144,68652	-	144,68652	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Приобретение электрической энергии для прочих потребителей</b>										
1.	Одноставочный	руб./кВт·ч	-	-	4,51100	-	-	-	4,63580	-

	тариф покупки									
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	510,29094	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,89895	-	-	-	0,95516	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	-	1415,90943	-	-	-	1514,49168	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	4,53223	-	-	-	4,68856	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	4,52919	-	-	-	4,67112	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	4,49280	-	-	-	4,60021	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	4,43603	-	-	-	4,53688	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	1,34013	-	-	-	1,13500	-
		руб./кВт·мес.	-	-	548,18859	-	-	-	591,00295	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	1,33865	-	-	-	1,12639	-
		руб./кВт·мес.	-	-	547,19225	-	-	-	585,22609	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	1,32087	-	-	-	1,09137	-
		руб./кВт·мес.	-	-	535,26587	-	-	-	561,73083	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	1,29313	-	-	-	1,06009	-
		руб./кВт·мес.	-	-	516,66135	-	-	-	540,74525	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 415,90943	-	-	-	1 514,49168	-

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в пункте 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> Строка 2.3 для договоров энергоснабжения.

<6> 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 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 2015 год, утвержденного приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 (в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 N 276-э/1).



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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.

<3> 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.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.

