



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

**П Р И К А З**

25.12.2013

№ 291-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 2014 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 25.12.2013 № 286-13/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 «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» на 2014 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») гарантирующему поставщику ООО «Районные электрические сети» на 2014 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») гарантирующему поставщику ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2014 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 «Русэнергосбыт» на 2014 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 «Русэнергоресурс» на 2014 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 ООО «Транснефтьэнерго» на 2014 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ЗАО «Альянс-Энерго» на 2014 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 7 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.



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.



	от 150 кВт до 670 кВт	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	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-

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 № 4  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 25.12.2013 № 291-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2014 год (без учета НДС).

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I 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	1,56389	1,56389	1,56389	1,56389	1,57999	1,57999	1,57999	1,57999
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,80666	0,80666	0,80666	0,80666	0,82579	0,82579	0,82579	0,82579
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению *	руб./кВт·ч	1,57277	1,57277	1,57277	1,57277	1,59178	1,59178	1,59178	1,59178
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	1,56839	1,56839	1,56839	1,56839	1,60488	1,60488	1,60488	1,60488
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,63383	1,63383	1,63383	1,63383	1,67527	1,67527	1,67527	1,67527
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,64625	1,64625	1,64625	1,64625	1,67223	1,67223	1,67223	1,67223
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,60260	1,60260	1,60260	1,60260	1,63584	1,63584	1,63584	1,63584
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,56317	1,56317	1,56317	1,56317	1,57907	1,57907	1,57907	1,57907
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	0,79777	0,79777	0,79777	0,79777	0,81969	0,81969	0,81969	0,81969
		руб./кВт·мес.	533,53613	533,53613	533,53613	533,53613	548,18859	548,18859	548,18859	548,18859
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,80382	0,80382	0,80382	0,80382	0,81821	0,81821	0,81821	0,81821
		руб./кВт·мес.	537,59833	537,59833	537,59833	537,59833	547,19225	547,19225	547,19225	547,19225
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,78254	0,78254	0,78254	0,78254	0,80043	0,80043	0,80043	0,80043
		руб./кВт·мес.	523,32281	523,32281	523,32281	523,32281	535,26587	535,26587	535,26587	535,26587
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.		руб./кВт·ч	0,76332	0,76332	0,76332	0,76332	0,77269	0,77269	0,77269	0,77269
		руб./кВт·мес.	510,42720	510,42720	510,42720	510,42720	516,66135	516,66135	516,66135	516,66135

	не менее 10 МВт	с.								
		руб./кВт·мес.<5>	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

\* Тариф на электрическую энергию, поставляемую населению на территории Амурской области, указан в размере рассчитанном без учета особого порядка ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением, предусмотренного пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178. При установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, применяется понижающий коэффициент 0,7 согласно решению Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 10.12.2012 № 180-12/э. При установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применяется понижающий коэффициент 0,7 согласно решению Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 12.08.2013 № 119 -13/э.

<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 25.12.2013 № 291-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации  
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2014 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				Диапазоны напряжения			
			<4>				<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.	Однотарифный тариф покупки	руб./кВт·ч	1,84371	3,12881	4,52392	-	1,87979	3,15479	4,54990	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	-	483,23006	483,23006	483,23006	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	0,90231	1,26903	1,40946	-	0,92355	1,29804	1,43847	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	134,96406	797,80006	1627,68447	-	147,68120	797,80006	1627,68447	-
3.	Однотарифный 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	-	3,11639	4,51150	-	-	3,15783	4,55294	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	3,12881	4,52392	-	-	3,15479	4,54990	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,08516	4,48027	-	-	3,11840	4,51351	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,84371	3,04573	4,44084	-	1,87979	3,06163	4,45674	-
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	-	1,17778	1,31821	-	-	1,19970	1,34013	-
		руб./кВт·мес.	-	533,53613	533,53613	-	-	548,18859	548,18859	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	1,18383	1,32426	-	-	1,19822	1,33865	-
		руб./кВт·мес.	-	537,59833	537,59833	-	-	547,19225	547,19225	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,16255	1,30298	-	-	1,18044	1,32087	-
		руб./кВт·мес.	-	523,32281	523,32281	-	-	535,26587	535,26587	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,76332	1,14333	1,28376	-	0,77269	1,15270	1,29313	-
		руб./кВт·мес.	510,42720	510,42720	510,42720	-	516,66135	516,66135	516,66135	-
		руб./кВт·мес. <5>	134,96406	797,80006	1 627,68447	-	147,68120	797,80006	1 627,68447	-

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 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 2014 год, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2013 № 123-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 26.09.2013 N 176-э/1, от 30.09.2013 N 1236-э, от 30.10.2013 N 194-э/1, от 28.11.2013 N 220-э/1 )



Приобретение электрической энергии для прочих потребителей										
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	-	4,50089	-	-	-	4,53081	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	-	-	483,23006	-	-	-	483,23006	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	0,86599	-	-	-	0,89895	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	-	1627,68447	-	-	-	1627,68447	-
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	-	-	4,5115	-	-	-	4,55294	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	4,52392	-	-	-	4,54990	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	4,48027	-	-	-	4,51351	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	4,44084	-	-	-	4,45674	-
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	-	-	1,31821	-	-	-	1,34013	-
		руб./кВт·мес.	-	-	533,53613	-	-	-	548,18859	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	1,32426	-	-	-	1,33865	-
		руб./кВт·мес.	-	-	537,59833	-	-	-	547,19225	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	1,30298	-	-	-	1,32087	-
		руб./кВт·мес.	-	-	523,32281	-	-	-	535,26587	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	1,28376	-	-	-	1,29313	-
		руб./кВт·мес.	-	-	510,42720	-	-	-	516,66135	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	1 627,68447	-	-	-	1 627,68447	-

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 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



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.