

Приложение
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2015 года № 213-11э/15

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ОАО «Янтарьэнергосбыт» энергосбытовой организации ЗАО «Агропродукт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2016 год с календарной разбивкой (тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№	Тарифы с разбивкой по составляющим	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	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Трехставочный тариф покупки										
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт.мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт.мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:										
3.1.	для компенсации потерь	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
3.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,67924	-	1,67924	-	1,75370	-	1,75370	-	-

3.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,66837	-	1,66837	-	1,74232	-	1,74232	-
3.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,62609	-	1,62609	-	1,69808	-	1,69808	-
3.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,59124	-	1,59124	-	1,66162	-	1,66162	-
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	1,06477	-	1,06477	-	1,08820	-	1,08820	-
		руб./кВт.мес.	378,55850	-	378,5585	-	414,87804	-	414,87804	-
		руб./кВт.мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,05796	-	1,05796	-	1,08108	-	1,08108	-
		руб./кВт.мес.	376,04333	-	376,04333	-	412,24627	-	412,24627	-
		руб./кВт.мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,03147	-	1,03147	-	1,05336	-	1,05336	-
		руб./кВт.мес.	366,26163	-	366,26163	-	402,01114	-	402,01114	-
		руб./кВт.мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт.мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт.мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

Сведения о составляющих тарифов, предусмотренных в Таблице 1:

Таблица 2

№	Показатель группы потребителей с указанием составляющих тарифа	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 указаны без НДС)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,54846	-	1,54846	-	1,61660	-	1,61660	-
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	-	1,51550	-	1,58787	-	1,58787	-
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,86276	-	1,20999	-	0,93956	-	1,36889	-
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	-	0,00296	-	0,00335	-	0,00335	-
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,12782	-	0,12782	-	0,13375	-	0,13375	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,11695	-	0,11695	-	0,12237	-	0,12237	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,07467	-	0,07467	-	0,07813	-	0,07813	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	348,98553	-	348,98553	-	383,93419	-	383,93419	-
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт.мес.	331,67678	-	331,67678	-	368,46671	-	368,46671	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	0,98173	-	0,98173	-	1,00106	-	1,00106	-
	удельная стоимость	руб./кВт.ч	0,97688	-	0,97688	-	0,99713	-	0,99713	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	электрической энергии оптового рынка <3>									
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт.мес.	521,23692	-	670,66813	-	560,63722		711,35086	-
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,08735	-	0,19635	-	0,09037	-	0,20120	-
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	-	0,00296	-	0,00335	-	0,00335	
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	0,08008	-	0,08008		0,08379	-	0,08379	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,07327	-	0,07327		0,07667	-	0,07667	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04678	-	0,04678		0,04895	-	0,04895	
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<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 [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, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<4> Инфраструктурными платежами следует считать платежи за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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