

**ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 27 декабря 2012 г. N 128-13э/12**

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ЗАО "Агропродукт" покупателям, за исключением
электрической энергии (мощности), поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год**

(в ред. Приказов службы по государственному регулированию цен
и тарифов Калининградской области от 27.02.2013 N 16-07э/13,
от 30.05.2013 N 43-06э/13)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 9 октября 2012 года N 228-э/1 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2013 год", Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года N 20-э/2, [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года N 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)", [Постановлением](#) Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года N 189 "О службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области" и на основании Решения правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 27 декабря 2012 года N 128/12

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить:

1) [цены \(тарифы\)](#) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО "Агропродукт" покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2013 год согласно приложению N 1;

2) [цены \(тарифы\)](#) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ЗАО "Агропродукт" покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2013 год согласно приложению N 2.

(п. 1 в ред. [Приказа](#) службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 27.02.2013 N 16-07э/13)

2. Приказ вступает в силу с 1 января 2013 года.

Руководитель (директор) Службы
по государственному регулированию

Приложение N 1
к Приказу
Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2012 г. N 128-13э/12

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ЗАО "Агропродукт" покупателям, за исключением электрической
энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным
к нему категориям потребителей, по договорам
купли-продажи на 2013 год**

(в ред. Приказа службы по государственному регулированию цен
и тарифов Калининградской области от 30.05.2013 N 43-06э/13)

Таблица

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1411,46	1535,84
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1406,46	1531,99
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1387,00	1517,05
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1370,95	1504,73
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1350,12	1487,92
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
1.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	58,84	45,19
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	53,84	41,34
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	34,38	26,40
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	18,33	14,08
2.	Двухставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	310821,15	318789,92
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	306153,41	310358,85
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./МВт.ч	816,21	931,84
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./МВт.ч	800,43	910,45
2.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии двухставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	36,16	27,77
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	33,08	25,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	21,12	16,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	11,26	8,65
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности двухставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	13794,32	10592,69
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	12621,12	9691,78
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	8058,44	6188,09
	не менее 10 МВт	руб./МВт.мес.	4297,44	3300,01

3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <*>:			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	857,26	964,22
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	853,97	961,69
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	841,18	951,87
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	830,64	943,78
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	816,10	931,80
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
3.1.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	38,66	29,69
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	35,37	27,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	22,58	17,34
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	12,04	9,25
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1411,45	1535,82
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1406,44	1531,97
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1386,98	1517,03
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1370,93	1504,71
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1350,10	1487,90
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
3.2.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	58,85	45,19
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	53,84	41,34
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	34,38	26,40
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	18,33	14,08
3.3.	– пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	4515,74	4768,54
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3185,65	3313,90
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	3140,52	3279,24
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	3103,31	3250,67
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	3058,30	3215,30
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
3.3.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	136,46	104,78
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	124,85	95,87
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	79,72	61,21
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	42,51	32,64
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <*>:			
4.1.	– ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	857,26	964,22
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	853,97	961,69
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	841,18	951,87
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	830,64	943,78
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	816,10	931,80

	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
4.1.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	38,66	29,69
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	35,37	27,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	22,58	17,34
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	12,04	9,25
4.2.	– дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2031,49	2155,79
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2024,04	2150,07
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1995,07	2127,82
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1971,19	2109,48
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	1448,46
4.2.2.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	2,73
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	87,59	67,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	80,14	61,54
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	51,17	39,29
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	27,29	20,95

 <*> 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.

<*> Тарифные ставки по зонам суток применяются при наличии у потребителя прибора учета электрической энергии (многотарифного счетчика), принятого к учету энергоснабжающей организацией. Интервалы тарифных зон суток по месяцам установлены на 2013 год Приказом

Федеральной службы по тарифам от 4 декабря 2012 года N 323-э/3 "Об интервалах тарифных зон суток для потребителей на 2013 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий)".

Приложение N 2
к Приказу
Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2012 г. N 128-13э/12

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ЗАО "Агропродукт" покупателям, за исключением электрической
энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным
к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
на 2013 год**

(в ред. [Приказа](#) службы по государственному регулированию цен
и тарифов Калининградской области от 30.05.2013 N 43-06э/13)

Таблица

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1-е полугодие				2-е 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.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2195,26	-	2504,53	3540,90	2345,81	-	2653,97	3715,01
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2190,26	-	2499,53	3535,90	2341,96	-	2650,12	3711,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2170,80	-	2480,07	3516,44	2327,02	-	2635,18	3696,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2154,75	-	2464,02	3500,39	2314,70	-	2622,86	3683,90
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1350,12	-	1350,12	1350,12	1487,92	-	1487,92	1487,92
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17

1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	58,84	-	58,84	58,84	45,19	-	45,19	45,19
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	53,84	-	53,84	53,84	41,34	-	41,34	41,34
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	34,38	-	34,38	34,38	26,40	-	26,40	26,40
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	18,33	-	18,33	18,33	14,08	-	14,08	14,08
2.	Двухставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./МВт.мес.	310821,15	-	310821,15	310821,15	318789,92	-	318789,92	318789,92
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./МВт.мес.	306153,41	-	306153,41	306153,41	310358,85	-	310358,85	310358,85
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	816,21	-	816,21	816,21	931,84	-	931,84	931,84
	удельная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч	800,43	-	800,43	800,43	910,45	-	910,45	910,45

	оптового рынка									
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	244978,83	-	393474,75	854534,31	267026,92	-	440691,72	957078,43
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВт.ч	502,78	-	600,61	1003,18	502,78	-	619,19	1041,30
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии двухставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	36,16	-	36,16	36,16	27,77	-	27,77	27,77
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	33,08	-	33,08	33,08	25,40	-	25,40	25,40
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	21,12	-	21,12	21,12	16,22	-	16,22	16,22
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	11,26	-	11,26	11,26	8,65	-	8,65	8,65
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности двухставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./МВт.мес.	13794,32	-	13794,32	13794,32	10592,69	-	10592,69	10592,69
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.мес.	12621,12	-	12621,12	12621,12	9691,78	-	9691,78	9691,78
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес.	8058,44	-	8058,44	8058,44	6188,09	-	6188,09	6188,09

	не менее 10 МВт	руб./ МВт.мес.	4297,44	-	4297,44	4297,44	3300,01	-	3300,01	3300,01
3.	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <*>:									
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1641,06	-	1950,33	2986,70	1774,19	-	2082,35	3143,39
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1637,77	-	1947,04	2983,41	1771,66	-	2079,82	3140,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1624,98	-	1934,25	2970,62	1761,84	-	2070,00	3131,04
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1614,44	-	1923,71	2960,08	1753,75	-	2061,91	3122,95
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	816,10	-	816,10	816,10	931,80	-	931,80	931,80
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	38,66	-	38,66	38,66	29,69	-	29,69	29,69

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	35,37	-	35,37	35,37	27,16	-	27,16	27,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	22,58	-	22,58	22,58	17,34	-	17,34	17,34
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	12,04	-	12,04	12,04	9,25	-	9,25	9,25
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2195,25	-	2504,52	3540,89	2345,79	-	2653,95	3714,99
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2190,24	-	2499,51	3535,88	2341,94	-	2650,10	3711,14
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2170,78	-	2480,05	3516,42	2327,00	-	2635,16	3696,20
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2154,73	-	2464,00	3500,37	2314,68	-	2622,84	3683,88
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1350,10	-	1350,10	1350,10	1487,90	-	1487,90	1487,90
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	58,85	-	58,85	58,85	45,19	-	45,19	45,19
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	53,84	-	53,84	53,84	41,34	-	41,34	41,34
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	34,38	-	34,38	34,38	26,40	-	26,40	26,40
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	18,33	-	18,33	18,33	14,08	-	14,08	14,08
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	3981,06	-	4290,33	5326,70	4132,78	-	4440,94	5501,98
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	3969,45	-	4278,72	5315,09	4123,87	-	4432,03	5493,07
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	3924,32	-	4233,59	5269,96	4089,21	-	4397,37	5458,41
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	3887,11	-	4196,38	5232,75	4060,64	-	4368,80	5429,84
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	3058,30	-	3058,30	3058,30	3215,30	-	3215,30	3215,30
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом									

	максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	136,46	-	136,46	136,46	104,78	-	104,78	104,78
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	124,85	-	124,85	124,85	95,87	-	95,87	95,87
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	79,72	-	79,72	79,72	61,21	-	61,21	61,21
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	42,51	-	42,51	42,51	32,64	-	32,64	32,64
4.	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <*>:									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1641,06	-	1950,33	2986,70	1774,19	-	2082,35	3143,39
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	1637,77	-	1947,04	2983,41	1771,66	-	2079,82	3140,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	1624,98	-	1934,25	2970,62	1761,84	-	2070,00	3131,04
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	1614,44	-	1923,71	2960,08	1753,75	-	2061,91	3122,95
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	816,10	-	816,10	816,10	931,80	-	931,80	931,80
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17

4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	38,66	-	38,66	38,66	29,69	-	29,69	29,69
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	35,37	-	35,37	35,37	27,16	-	27,16	27,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	22,58	-	22,58	22,58	17,34	-	17,34	17,34
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	12,04	-	12,04	12,04	9,25	-	9,25	9,25
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	2815,29	-	3124,56	4160,93	2965,76	-	3273,92	4334,96
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	2807,84	-	3117,11	4153,48	2960,04	-	3268,20	4329,24
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	2778,87	-	3088,14	4124,51	2937,79	-	3245,95	4306,99
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	2754,99	-	3064,26	4100,63	2919,45	-	3227,61	4288,65
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1941,40	-	1941,40	1941,40	2085,80	-	2085,80	2085,80
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./МВт.ч	1320,98	-	1320,98	1320,98	1448,46	-	1448,46	1448,46
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии	руб./МВт.ч	783,80	-	1093,07	2129,44	809,97	-	1118,13	2179,17

	(мощности)									
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./МВт.ч	2,50	-	2,50	2,50	2,73	-	2,73	2,73
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./МВт.ч	87,59	-	87,59	87,59	67,26	-	67,26	67,26
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт.ч	80,14	-	80,14	80,14	61,54	-	61,54	61,54
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.ч	51,17	-	51,17	51,17	39,29	-	39,29	39,29
	не менее 10 МВт	руб./МВт.ч	27,29	-	27,29	27,29	20,95	-	20,95	20,95

<*> 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.

<***> Тарифные ставки по зонам суток применяются при наличии у потребителя прибора учета электрической энергии (многотарифного счетчика), принятого к учету энергоснабжающей организацией. [Интервалы](#) тарифных зон суток по месяцам установлены на 2013 год Приказом Федеральной службы по тарифам от 4 декабря 2012 года N 323-э/3 "Об интервалах тарифных зон суток для потребителей на 2013 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий)".

Приложение N 3
к Приказу
Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2012 г. N 128-13э/12

ТАРИФЫ
на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
ЗАО "Агропродукт", за исключением электрической энергии
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года

Утратили силу. - [Приказ](#) службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 27.02.2013 N 16-07э/13.

Приложение N 4
к Приказу
Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2012 г. N 128-13э/12

ТАРИФЫ
на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
ЗАО "Агропродукт", за исключением электрической энергии
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года

Утратили силу. - [Приказ](#) службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 27.02.2013 N 16-07э/13.
