

Приложение
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2015 года № 213-16э/15

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ОАО «Янтарьэнергосбыт» энергосбытовой организации ООО «Агроимпульс» на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, в целях поставки группе «прочие потребители», с календарной разбивкой на 2016 год (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 | 378,55850 | - | - | 414,87804 | 414,87804 |
| | | руб./кВт.мес. <5> | - | - | 521,23692 | 521,23692 | - | - | 560,63722 | 560,63722 |
| 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 <6> | руб./кВт.ч | - | - | 1,51550 | 1,51550 | - | - | 1,58787 | 1,58787 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) <5> | руб./кВт.ч | - | - | 1,20999 | 2,30356 | - | - | 1,36889 | 2,06098 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи <4> | 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 <6> | 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 <6> | | | | | | | | | |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| | единая ставка на содержание электрических сетей <3>, <5> | руб./кВт.мес. | - | - | 670,66813 | 1 034,61651 | - | | 711,35086 | 1 112,21275 |
| | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | - | - | 0,19635 | 0,74650 | - | - | 0,20120 | 0,74977 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи <4> | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | руб./кВт | - | - | 29,57297 | 29,57297 | - | - | 30,94385 | 30,94385 |
| | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт | - | - | 27,05780 | 27,05780 | - | - | 28,31208 | 28,31208 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт | - | - | 17,27610 | 17,27610 | - | - | 18,07695 | 18,07695 |
| | не менее 10 МВт | руб./кВт | - | - | - | - | - | - | - | - |

<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.

<6> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.