Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФОВ И ЦЕН

ПРИКАЗ

от 21 декабря 2023 г. N 47/8-п

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ", ПРИОБРЕТАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ) У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ПАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ

ОБЛАСТИ НА 2024 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=466346) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=317728) Правительства Российской Федерации от 17.05.2016 N 433 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=458951) ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", [Положением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW426&n=84982&dst=3) о департаменте тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 N 321-пп, на основании решения Правления департамента тарифов и цен правительства области от 21.12.2023 N 47/8-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года [цены](#P41) (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи для энергосбытовой организации ООО "Русэнергосбыт", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" на территории Еврейской автономной области, согласно приложению N 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года [цены](#P218) (тарифы) тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения для энергосбытовой организации ООО "Русэнергосбыт", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" на территории Еврейской автономной области, согласно приложению N 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года [цены](#P759) (тарифы) тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть для энергосбытовой организации ООО "Русэнергосбыт", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" на территории Еврейской автономной области, согласно приложению N 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Начальник департамента

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу департамента

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 21.12.2023 N 47/8-п

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ

В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ

КУПЛИ-ПРОДАЖИ ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ", ПРИОБРЕТАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ) У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ПАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

НА 2024 ГОД

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего

поставщика)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | |
|  | менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=328), предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=348), предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=501), предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) . | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 818,07 | 818,07 |
| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт-ч |  |  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 529,96 | 529,96 |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 272,69 | 272,69 |
| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт-ч |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | |
| 4.1 | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 4.2 | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
|  | менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  |  | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |

Приложение N 2

к приказу департамента

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 21.12.2023 N 47/8-п

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ

В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ

ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ", ПРИОБРЕТАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ) У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ПАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

НА 2024 ГОД

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего

поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | | | | Единица измерения | | | | Цена (тариф) | | | | | | | | | | | | | | | |
| I полугодие | | | | | | | | | | II полугодие | | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| ВН | | | СН-1 | | | СН-2 | | | НН | ВН | | СН-1 | | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | 4 | | | 5 | | | 6 | | | 7 | 8 | | 9 | | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=328), предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=348), предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007) , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=501), предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007) , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" | | руб./МВт-ч | | | | 818,07 | | | | | | | | | | | | 818,07 | | | | | |
| Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения | | руб./МВт-ч | | | | 2287,03 | | | 2436,11 | | | 3101,21 | | | 3041,85 | | | 2474,00 | | 2655,36 | | 3365,16 | 3403,22 |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100022) Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100023) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100024) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100025) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100026) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100027) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100028) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100029) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной [пунктом 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100030) Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | | руб./МВт-ч | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |  |  |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" | | | | | | | | | | | | руб./МВт-ч | | | | 529,96 | | | | | 529,96 | | |
|  | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" | | | | | | | | | | | | руб./МВт-ч | | | | 272,69 | | | 272,69 | | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения | | | руб./МВт-ч | | | | 42,65 | | | 254,10 | | | 315,78 | | | 937,92 | | 46,49 | | 276,95 | | 344,18 | 1022,25 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения | руб./МВт-мес. | | | | 1471500,00 | | | 1052743,56 | | | | 1170983,58 | | | | 799582,73 | | 1567000,35 | | 1156660,90 | | 1312090,99 | 959031,34 |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100022) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100023) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 3](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100024) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100025) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100026) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 6](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100027) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 7](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100028) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
|  | Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 8](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100029) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
| Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных [пунктом 9](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=402009&dst=100030) Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=451216) "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа | руб./МВт-мес. | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | |  | |  | |  |  |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Приложение N 3

к приказу департамента

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 21.12.2023 N 47/8-п

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ

НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",

ПРИОБРЕТАЮЩЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ПАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" НА ТЕРРИТОРИИ

ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

НА 2024 ГОД

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего

поставщика)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=348), предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по [формуле](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=501), предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).  Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тпот\_ЕНЭС), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) . | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 818,07 | 818,07 |
| Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт-ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 529,96 | 529,96 |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" | руб./МВт-ч | 272,69 | 272,69 |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | |
|  | | | |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод\_ЕНЭС) | руб./МВт-мес. | 256086,62 | 282975,72 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| менее 670 кВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
|  | | | |
| не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=450851&dst=315) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
|  | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | |
|  | | | |