

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 (приложение к форме принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

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

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) Единица измерения 1 полугодие 2 полугодие 1 2 3 4 5

Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)

1.

Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

1.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка³

руб./кВт ч

1.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁶

руб. /кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁶

руб./кВт ч

1.3.

инфраструктурные платежи ¹

руб./кВт ч

1.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

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)

средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности⁵

руб./кВт мес.

удельная стоимость мощности оптового рынка³

руб./кВт мес.

ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии

руб./кВт ч

удельная стоимость электрической энергии оптового рынка³

руб./кВт ч

2.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть⁶

руб./кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь⁶

руб./кВт ч

2.3.

инфраструктурные платежи¹

руб./кВт ч

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

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

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 мес.

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт мес.

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт мес.

не менее 10 МВт

руб./кВт мес.

3.

Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²

3.1.

- ночная зона,

дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

3.1.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³

руб./кВт ч

3.1.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁶

руб./кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁶

руб./кВт ч

3.1.3.

инфраструктурные платежи¹

руб./кВт ч

3.1.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

не менее 10 МВт

руб./кВт ч

3.2.

- полупиковая зона,

дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

3.2.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка³

руб./кВт ч

3.2.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁶

руб./кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁶

руб./кВт ч

3.2.3.

инфраструктурные платежи ¹

руб./кВт ч

3.2.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

не менее 10 МВт

руб./кВт ч

3.3.

- пиковая зона,

дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности

энергопринимающих устройств:

3.3.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка³

руб./кВт ч

3.3.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть⁶

руб./кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь⁶

руб./кВт ч

3.3.3.

инфраструктурные платежи¹

руб./кВт ч

3.3.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

свыше 10 МВт

руб./кВт ч

4.

Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств ²⁴

4.1.

- ночная зона,

дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

4.1.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³

руб./кВт ч

4.1.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁶

руб./ кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁶

руб./кВт ч

4.1.3.

инфраструктурные платежи ¹

руб./кВт ч

4.1.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

не менее 10 МВт

руб. /кВт ч

4.2.

- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

4.2.1.

средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) ⁴

руб./кВт ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³

руб./кВт ч

4.2.2.

услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети

ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ⁶

руб./ кВт мес.

ставка на оплату нормативных технологических потерь ⁶

руб./кВт ч

4.2.3.

инфраструктурные платежи ¹

руб./кВт ч

4.2.4.

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт ч

не менее 10 МВт

руб./кВт ч

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

1 Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

2 Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

3 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 N 364-э/4.

4 При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт ч.

5 Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

6 Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Источник - Приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (с изменениями и дополнениями на 2014 год)

Сохраните в закладки наш сайт: Blank-Образец.Ru

Прямая ссылка на документ:

https://blank-obrazets.ru/ceny_tarify_na_elektricheskuyu_energiyu_moshhnost_postavlyaemuyu_po_dogovoram_energосnabzheniya