



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 24 ноября 2022 года № № 115-Э

г. Южно-Сахалинск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ» на 2023 год и долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании обращения акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от 27 апреля 2022 года №1/1257 приказываю:

1. Установить на 2023 год тарифы на электрическую энергию для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ» согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы согласно приложению 6.

4. Определить необходимую валовую выручку акционерного общества «Охинская ТЭЦ» от реализации электрической энергии (мощности) на 2023 год в размере 956 512,953 тыс. руб.

5. Определить величину недополученных доходов акционерного общества «Охинская ТЭЦ» в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2023 год в размере 28 263,377 тыс. руб.

6. Признать утратившими силу тарифы на 2022 год, установленные приложениями 1-5 к приказу региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 28 декабря 2021 года № 98-э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Охинская ТЭЦ» на 2022 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 декабря 2022 года.

8. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе акционерного общества «Охинская ТЭЦ», за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | |
|--------|---|-------------------|----------------------------|------|-----------|-------|
| | | | Цена (тариф) | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 7,14 | 9,20 |
| 1.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 1.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 4,13 | 5,59 | 7,65 |
| 1.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 7,14 | 9,20 |
| 1.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | 7,01 | 8,47 | 10,52 |
| 1.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 1.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 3,61 | 5,08 | 7,13 |
| 1.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | 6,56 | 8,03 | 10,08 |
| 5 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) | | | | | |
| 5.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 6,27 | - |
| 5.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 5.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 4,13 | 4,91 | - |
| 5.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 6,27 | - |
| 5.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | 7,01 | 7,44 | - |
| 5.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 5.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 3,61 | 4,46 | - |
| 5.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | 6,56 | 7,05 | - |
| 5.4. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 6 123,384 | 0 |
| 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) | | | | | |
| 6.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | - | - | 7,39 |
| 6.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 6.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | - | 6,14 |
| 6.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | - | 7,39 |
| 6.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | - | 8,46 |

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | |
|--------|---|-------------------|----------------------------|------|-----------|------------|
| | | | Цена (тариф) | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 6.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 6.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | - | 5,73 |
| 6.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | - | - | 8,10 |
| 6.4. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 13 364,070 |
| 7 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) | | | | | |
| 7.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | - | 6,48 | 7,82 |
| 7.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 7.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | 5,07 | 6,50 |
| 7.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | 6,48 | 7,82 |
| 7.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | 7,68 | 8,95 |
| 7.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 7.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | 4,60 | 6,06 |
| 7.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | - | 7,28 | 8,58 |
| 7.4. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 2 524,976 | 2 580,469 |
| 8 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) | | | | | |
| 8.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 6,48 | 7,82 |
| 8.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 8.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 4,13 | 5,07 | 6,50 |
| 8.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | 5,68 | 6,48 | 7,82 |
| 8.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | 7,01 | 7,68 | 8,95 |
| 8.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 8.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | 3,61 | 4,60 | 6,06 |
| 8.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | 6,56 | 7,28 | 8,58 |
| 8.4. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 2 423,951 | 245,392 |
| 9 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) | | | | | |
| 9.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | - | 6,71 | 8,29 |
| 9.2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | |
| 9.2.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | 5,25 | 6,89 |
| 9.2.2. | полупиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | 6,71 | 8,29 |
| 9.2.3. | пиковая зона | руб./кВт*ч | - | - | 7,95 | 9,49 |
| 9.3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | |
| 9.3.1. | ночная зона | руб./кВт*ч | - | - | 4,77 | 6,43 |
| 9.3.2. | дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт*ч | - | - | 7,54 | 9,09 |
| 9.4. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 711,551 | 289,584 |

Примечание:

1. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе акционерного общества «Охинская ТЭЦ», за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, имеющих право на льготы, в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций»

| № п/п | Показатель (группы потребителей) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | | | |
|-------|---|-------------------|----------------------------|------|--------|---------|
| | | | Цена (тариф) | | | |
| | | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих производство продукции из мяса убойных животных и мяса птицы, производство молочной продукции, производство хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения (удельный вес производства хлеба формового из муки первого и высшего сорта и хлеба формового ржано-пшеничного в общем объеме производства должен составлять не менее 50%), производство готовых пищевых продуктов и блюд (выпуск стерилизованных под давлением и герметически упакованных первых и вторых блюд) | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | - | - | 5,80 | 5,80 |
| 1.2. | Сумма субсидии | тыс. руб. | 0 | 0 | 89,300 | 146,280 |

Примечание:

1. Тарифы, установленные приложением 2, применяются в расчетах с потребителями электрической энергии, включенными в Список потребителей, имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию на 2023 год, утвержденный Правительством Сахалинской области, в пределах установленных лимитов.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи

| № п/п | Показатель | Единица измерения | Цена (тариф) указываются без НДС |
|----------|---------------------|----------------------|--|
| | | | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 4,55 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год
(тарифы указываются без НДС)

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
|-------|---|-------------------|----------------------------|
| | | | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Прочие потребители | | |
| 1. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | 5,32 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт*ч | 4,43 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт*ч | 0,73 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт*ч | 0,04 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт*ч | 0,12 |
| 2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трём зонам суток | | |
| 2.1. | - ночная зона | руб./кВт*ч | 3,77 |
| 2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт*ч | 5,32 |
| 2.3. | - пиковая зона | руб./кВт*ч | 6,65 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт*ч | 3,25 |
| 3.2. | - дневная зона | руб./кВт*ч | 6,21 |

Примечания:

1. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима портальной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии
акционерного общества «Охинская ТЭЦ», поставляющего электрическую
энергию (мощность) на розничном рынке

| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика | руб./кВт*ч (без НДС) |
|----------|--|---|
| | | Сбытовая надбавка с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | АО «Охинская ТЭЦ» | 0,12 |

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 ноября 2022 года № 115-Э

Долгосрочные параметры регулирования для производителя электрической энергии акционерного общества «Охинская ТЭЦ», поставляющего электрическую энергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе

| № п/п | Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Целевой показатель энергосбережения и энергетической эффективности |
|-------|--------------------------|------|---------------------------------------|--|--|
| | | | | | Удельный расход топлива на производство электрической энергии |
| | | | тыс. руб. | % | г. у. т./кВт*ч |
| 1 | АО "Охинская ТЭЦ" | 2023 | 323938,8 | x | x |
| | | 2024 | x | 1 | x |
| | | 2025 | x | 1 | x |
| | | 2026 | x | 1 | x |
| | | 2027 | x | 1 | x |