|  |
| --- |
|  |
| Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 07.12.2021 N 95-нп(ред. от 29.11.2022)"Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям" |
| Документ предоставлен [**КонсультантПлюсwww.consultant.ru**](https://www.consultant.ru)Дата сохранения: 19.07.2023  |

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ**

**(РСТ ЮГРЫ)**

**ПРИКАЗ**

**от 7 декабря 2021 г. N 95-нп**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 22.11.2022 [N 73-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=268343&date=19.07.2023&dst=100022&field=134), от 22.11.2022 [N 74-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279998&date=19.07.2023&dst=100023&field=134), от 29.11.2022 [N 95-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=416276&date=19.07.2023) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443283&date=19.07.2023) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года [N 163](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=414044&date=19.07.2023) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года [N 760-э](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=421259&date=19.07.2023) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279550&date=19.07.2023) Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 14 апреля 2012 года N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 7 декабря 2021 года N 62 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

(Приложения 1, 3 утратили силу с 1 декабря 2022 года. - Приказы Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2022 [N 73-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=268343&date=19.07.2023&dst=100022&field=134), от 29.11.2022 [N 95-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134))

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.

4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года.

5. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2024 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2022 - 2026 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

**ТАРИФЫ**

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ**

**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

Утратили силу с 1 декабря 2022 года. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 29.11.2022 N 95-нп.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

**ТАРИФЫ**

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ**

**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 22.11.2022 [N 74-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279998&date=19.07.2023&dst=100023&field=134), от 29.11.2022 [N 95-нп](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134)) |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1 - 1.1.7. | Утратили силу с 1 декабря 2022 года. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 29.11.2022 N 95-нп |
| 2 - 2.1.3. | Утратили силу с 1 декабря 2022 года. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279998&date=19.07.2023&dst=100023&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2022 N 74-нп |

--------------------------------

<\*> Сноска утратила силу с 1 декабря 2022 года. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=279657&date=19.07.2023&dst=100030&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 29.11.2022 N 95-нп.

Приложение 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

**ТАРИФЫ**

**НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ**

**С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

Утратили силу с 1 декабря 2022 года. - [Приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW926&n=268343&date=19.07.2023&dst=100022&field=134) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 22.11.2022 N 73-нп.

Приложение 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

**(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

**УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2022 - 2024 ГОДЫ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Советский Тепловодоканал" на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 1.1. |  | 2022 | 153 044,43 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры |
| 2.1. |  | 2022 | 11 982,10 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443283&date=19.07.2023&dst=100283&field=134) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия "Советский Тепловодоканал" на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,82 | 92,82 | 92,82 |
| КПД энергетического оборудования (щепа) | % | 77,50 | 77,50 | 77,50 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 76,49 | 76,49 | 76,49 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на 1 Гкал | 157,37 | 157,37 | 157,37 |
| Удельный расход условного топлива (щепа) | кг.у.т. на 1 Гкал | 188,48 | 188,48 | 188,48 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на 1 Гкал | 190,96 | 190,96 | 190,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 24,17 | 24,17 | 24,17 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания "РуссНефть" на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа - Югры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,39 | 91,39 | 91,39 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,18 | 159,18 | 159,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,12 | 18,12 | 18,12 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 7 декабря 2021 года N 95-нп

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД**

**РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ**

**(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ**

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СУРГУТСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"**

**ПОТРЕБИТЕЛЯМ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

**УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА 2022 - 2026 ГОДЫ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли <1> | Уровень надежности теплоснабжения <\*> | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <2> <\*\*> | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика изменения расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 |
| 1.1. |  | 2022 | 4 741,41 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2024 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.5. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |

--------------------------------

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=443283&date=19.07.2023&dst=100283&field=134) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<1> Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

<2> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети" на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |