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

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 27 ноября 2018 г. N 65-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 09.09.2019 N 65-нп, от 26.11.2019 N 97-нп, от 03.12.2019 N 104-нп,от 03.12.2019 N 107-нп, от 10.12.2019 N 132-нп, от 16.06.2020 N 34-нп,от 24.11.2020 N 65-нп) |

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", Постановлением 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 "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 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", постановлением 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 27 ноября 2018 года N 56 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно [приложениям 1](#P35), [2](#P156) к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P35), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. [Тарифы](#P156), установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Установить на 2019 - 2023 годы долгосрочные [параметры](#P1097) регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 27 ноября 2018 года N 65-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 09.09.2019 N 65-нп) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственное объединение "Талинка" <\*\*> |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского района |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1694,09 | 1727,93 |
| 1.1.2. |  | Население |
| 1.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1694,09 | 1727,93 |
| 2 - 2.1.3. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 09.09.2019 N 65-нп |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "Росна" |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1240,53 | 1297,59 |
| 4. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной по ул. Долгопрудная, д. 5 |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1377,24 | 1404,77 |
| 4.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 4.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1652,69 | 1685,72 |
| 4.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а |
| 4.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1576,01 | 1607,38 |
| 4.2.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 4.2.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1891,21 | 1928,86 |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Светловское коммунально-эксплуатационное управление" |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1054,86 | 1075,95 |
| 5.1.2. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 5.1.3. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1265,83 | 1291,14 |

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

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 27 ноября 2018 года N 65-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 26.11.2019 N 97-нп, от 03.12.2019 N 104-нп, от 03.12.2019 N 107-нп,от 10.12.2019 N 132-нп, от 16.06.2020 N 34-нп, от 24.11.2020 N 65-нп) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 5444,28 | 5678,15 |
| 1.1.2. |  | 2020 | 5678,15 | 6085,03 |
| 1.1.3. |  | 2021 | 6085,03 | 6457,65 |
| 1.1.4. |  | 2022 | 6455,01 | 6455,01 |
| 1.1.5. |  | 2023 | 6455,01 | 6929,08 |
| (п. 1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского района |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 949,38 | 968,36 |
| 2.1.2. |  | 2020 | 968,36 | 1002,22 |
| 2.1.3. |  | 2021 | 1002,22 | 1038,26 |
| 2.1.4. |  | 2022 | 1038,26 | 1075,60 |
| 2.1.5. |  | 2023 | 1075,60 | 1114,30 |
| (п. 2 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 3. | Акционерное общество "Аэропорт Белоярский" |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2215,73 | 2304,34 |
| 3.1.2. |  | 2020 | 1633,50 | 1633,50 |
| 3.1.3. |  | 2021 | 1633,50 | 2513,57 |
| 3.1.4. |  | 2022 | 2092,78 | 2092,78 |
| 3.1.5. |  | 2023 | 2092,78 | 2203,29 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 N 97-нп, от 24.11.2020 N 65-нп) |
| 4. | Унитарное предприятие "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1160,15 | 1183,32 |
| 4.1.2. |  | 2020 | 1161,02 | 1161,02 |
| 4.1.3. |  | 2021 | 1161,02 | 1202,82 |
| 4.1.4. |  | 2022 | 1202,82 | 1245,82 |
| 4.1.5. |  | 2023 | 1245,69 | 1245,69 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 4.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 4.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1392,18 | 1419,98 |
| 4.1.8. |  | 2020 | 1393,22 | 1393,22 |
| 4.1.9. |  | 2021 | 1393,22 | 1443,38 |
| 4.1.10. |  | 2022 | 1443,38 | 1494,98 |
| 4.1.11. |  | 2023 | 1494,83 | 1494,83 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 962,31 | 1003,69 |
| 5.1.2 - 5.1.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 16.06.2020 N 34-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 16.06.2020 N 34-нп) |
| (п. 5 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 6. | Акционерное общество "Негуснефть" |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1231,39 | 1231,39 |
| 6.1.2. |  | 2020 | 1231,39 | 1281,86 |
| 6.1.3. |  | 2021 | 1241,98 | 1241,98 |
| 6.1.4. |  | 2022 | 1134,88 | 1134,88 |
| 6.1.5. |  | 2023 | 1134,88 | 1180,23 |
| (п. 6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 7. | Закрытое акционерное общество "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1205,58 | 1210,48 |
| 7.1.2. |  | 2020 | 1206,82 | 1206,82 |
| 7.1.3. |  | 2021 | 1206,82 | 1250,24 |
| 7.1.4. |  | 2022 | 1250,24 | 1283,25 |
| 7.1.5. |  | 2023 | 1283,25 | 1310,55 |
| 7.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 7.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1446,70 | 1452,58 |
| 7.1.8. |  | 2020 | 1448,18 | 1448,18 |
| 7.1.9. |  | 2021 | 1448,18 | 1500,29 |
| 7.1.10. |  | 2022 | 1500,29 | 1539,90 |
| 7.1.11. |  | 2023 | 1539,90 | 1572,66 |
| (п. 7 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 8. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности: |
| 8.1. | филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" - "Нижневартовский газоперерабатывающий завод" |
| 8.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска |
| 8.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 822,37 | 822,37 |
| 8.1.3. |  | 2020 | 822,37 | 888,30 |
| 8.1.4. |  | 2021 | 867,53 | 867,53 |
| 8.1.5. |  | 2022 | 867,53 | 915,80 |
| 8.1.6. |  | 2023 | 915,80 | 919,32 |
| 8.2. | филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" - "Белозерный газоперерабатывающий завод" |
| 8.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный и Нижневартовского района |
| 8.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1136,40 | 1136,40 |
| 8.2.3. |  | 2020 | 1110,62 | 1110,62 |
| 8.2.4. |  | 2021 | 1104,77 | 1104,77 |
| 8.2.5. |  | 2022 | 1104,77 | 1164,23 |
| 8.2.6. |  | 2023 | 1164,23 | 1174,05 |
| (п. 8 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1280,81 | 1286,73 |
| 9.1.2. |  | 2020 | 1178,52 | 1178,52 |
| 9.1.3. |  | 2021 | 1178,52 | 1256,79 |
| 9.1.4. |  | 2022 | 1248,69 | 1248,69 |
| 9.1.5. |  | 2023 | 1248,69 | 1341,44 |
| (п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2305,50 | 2351,44 |
| 10.1.2. |  | 2020 | 2351,44 | 2433,73 |
| 10.1.3. |  | 2021 | 2433,73 | 2521,33 |
| 10.1.4. |  | 2022 | 2521,33 | 2612,10 |
| 10.1.5. |  | 2023 | 2612,10 | 2706,11 |
| 10.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 10.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2766,60 | 2821,73 |
| 10.1.8. |  | 2020 | 2821,73 | 2920,48 |
| 10.1.9. |  | 2021 | 2920,48 | 3025,60 |
| 10.1.10. |  | 2022 | 3025,60 | 3134,52 |
| 10.1.11. |  | 2023 | 3134,52 | 3247,33 |
| (п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 11. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" <\*\*> |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Яха |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1161,61 | 1184,81 |
| 11.1.2. |  | 2020 | 1184,81 | 1226,25 |
| 11.1.3. |  | 2021 | 1226,25 | 1270,36 |
| 11.1.4. |  | 2022 | 1270,36 | 1316,07 |
| 11.1.5. |  | 2023 | 1316,07 | 1363,42 |
| 11.1.6. |  | Население |
| 11.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1161,61 | 1184,81 |
| 11.1.8. |  | 2020 | 1184,81 | 1226,25 |
| 11.1.9. |  | 2021 | 1226,25 | 1270,36 |
| 11.1.10. |  | 2022 | 1270,36 | 1316,07 |
| 11.1.11. |  | 2023 | 1316,07 | 1363,42 |
| (п. 11 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Яха |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1653,69 | 1653,69 |
| 12.1.2. |  | 2020 | 1653,69 | 1711,52 |
| 12.1.3. |  | 2021 | 1711,52 | 1773,13 |
| 12.1.4. |  | 2022 | 1773,13 | 1836,94 |
| 12.1.5. |  | 2023 | 1836,94 | 1879,37 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 12.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 12.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1984,43 | 1984,43 |
| 12.1.8. |  | 2020 | 1984,43 | 2053,82 |
| 12.1.9. |  | 2021 | 2053,82 | 2127,76 |
| 12.1.10. |  | 2022 | 2127,76 | 2204,33 |
| 12.1.11. |  | 2023 | 2204,33 | 2255,24 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 13. | Акционерное общество "Няганские энергетические ресурсы" |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягани |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1937,25 | 1937,25 |
| 13.1.2 - 13.1.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп |  |
| (в ред. приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп) |
| 13.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 13.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2324,70 | 2324,70 |
| 13.1.8 - 13.1.11. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп |  |
| (в ред. приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп) |
| 14. | Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары <\*\*> |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 9726,30 | 9920,52 |
| 14.1.2. |  | 2020 | 9920,52 | 10267,71 |
| 14.1.3. |  | 2021 | 10267,71 | 10616,76 |
| 14.1.4. |  | 2022 | 10616,76 | 10998,92 |
| 14.1.5. |  | 2023 | 10998,92 | 11394,84 |
| 14.1.6. |  | Население |
| 14.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 9726,30 | 9920,52 |
| 14.1.8. |  | 2020 | 9920,52 | 10267,71 |
| 14.1.9. |  | 2021 | 10267,71 | 10616,76 |
| 14.1.10. |  | 2022 | 10616,76 | 10998,92 |
| 14.1.11. |  | 2023 | 10998,92 | 11394,84 |
| (п. 14 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2020 N 65-нп) |
| 15. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2989,27 | 3049,05 |
| 15.1.2. |  | 2020 | 3049,05 | 3147,63 |
| 15.1.3. |  | 2021 | 3147,63 | 3254,63 |
| 15.1.4. |  | 2022 | 3254,63 | 3325,30 |
| 15.1.5. |  | 2023 | 3325,30 | 3445,01 |
| 15.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 15.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3587,12 | 3658,86 |
| 15.1.8. |  | 2020 | 3658,86 | 3777,16 |
| 15.1.9. |  | 2021 | 3777,16 | 3905,56 |
| 15.1.10. |  | 2022 | 3905,56 | 3990,36 |
| 15.1.11. |  | 2023 | 3990,36 | 4134,01 |
| (п. 15 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2020 N 65-нп) |
| 16. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы <\*\*> |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 4983,87 | 5083,47 |
| 16.1.2. |  | 2020 | 5083,47 | 5261,35 |
| 16.1.3. |  | 2021 | 5261,35 | 5440,23 |
| 16.1.4. |  | 2022 | 5440,23 | 5549,30 |
| 16.1.5. |  | 2023 | 5549,30 | 5749,06 |
| 16.1.6. |  | Население |
| 16.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 4983,87 | 5083,47 |
| 16.1.8. |  | 2020 | 5083,47 | 5261,35 |
| 16.1.9. |  | 2021 | 5261,35 | 5440,23 |
| 16.1.10. |  | 2022 | 5440,23 | 5549,30 |
| 16.1.11. |  | 2023 | 5549,30 | 5749,06 |
| (п. 16 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2020 N 65-нп) |
| 17. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым, за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 9986,86 | 10186,58 |
| 17.1.2. |  | 2020 | 10186,58 | 10543,07 |
| 17.1.3. |  | 2021 | 10543,07 | 10730,37 |
| 17.1.4. |  | 2022 | 10730,37 | 11065,84 |
| 17.1.5. |  | 2023 | 11065,84 | 11317,65 |
| 17.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 17.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 11984,23 | 12223,90 |
| 17.1.8. |  | 2020 | 12223,90 | 12651,68 |
| 17.1.9. |  | 2021 | 12651,68 | 12876,44 |
| 17.1.10. |  | 2022 | 12876,44 | 13279,01 |
| 17.1.11. |  | 2023 | 13279,01 | 13581,18 |
| 17.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большой Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а |
| 17.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 5525,59 | 5636,05 |
| 17.2.2. |  | 2020 | 5636,05 | 5833,29 |
| 17.2.3. |  | 2021 | 5833,29 | 8395,16 |
| 17.2.4. |  | 2022 | 6839,23 | 6839,23 |
| 17.2.5. |  | 2023 | 6839,23 | 7030,93 |
| (п. 17 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2020 N 65-нп) |
| 18. | Муниципальное многопрофильное предприятие "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное <\*\*> |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 7038,09 | 7178,81 |
| 18.1.2. |  | 2020 | 7178,81 | 7429,82 |
| 18.1.3. |  | 2021 | 7429,82 | 7682,38 |
| 18.1.4. |  | 2022 | 7682,38 | 7958,65 |
| 18.1.5. |  | 2023 | 7958,65 | 8245,10 |
| 18.1.6. |  | Население |
| 18.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 7038,09 | 7178,81 |
| 18.1.8. |  | 2020 | 7178,81 | 7429,82 |
| 18.1.9. |  | 2021 | 7429,82 | 7682,38 |
| 18.1.10. |  | 2022 | 7682,38 | 7958,65 |
| 18.1.11. |  | 2023 | 7958,65 | 8245,10 |
| (п. 18 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 24.11.2020 N 65-нп) |

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

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

<\*\*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 3

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 27 ноября 2018 года N 65-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 2019 - 2023 ГОДЫ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 03.12.2019 N 104-нп, от 16.06.2020 N 34-нп) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь |
| 1.1. |  | 2019 | 4311,86 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского района |
| 2.1. |  | 2019 | 6089,41 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Акционерное общество "Аэропорт Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района |
| 3.1. |  | 2019 | 3210,54 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Унитарное предприятие "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный |
| 4.1. |  | 2019 | 198368,06 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" на территории города Радужный |
| 5.1. |  | 2019 | 12349,16 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 - 5.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 16.06.2020 N 34-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 16.06.2020 N 34-нп) |
| 6. | Акционерное общество "Негуснефть" на территории города Радужный |
| 6.1. |  | 2019 | 5240,99 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Закрытое акционерное общество "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" на территории города Нижневартовска |
| 7.1. |  | 2019 | 14325,25 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности филиала "Нижневартовский газоперерабатывающий завод" на территории города Нижневартовска |
| 8.1. |  | 2019 | 19659,56 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности филиала "Белозерный газоперерабатывающий завод" на территории города Радужный и Нижневартовского района |
| 9.1. |  | 2019 | 33010,01 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района |
| 10.1. |  | 2019 | 17432,06 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" на территории города Нижневартовска |
| 11.1. |  | 2019 | 6144,85 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Некоммерческая организация "Товарищество собственников жилья "Факел" на территории города Пыть-Яха |
| 12.1. |  | 2019 | 1106,56 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Яха |
| 13.1. |  | 2019 | 235598,53 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Акционерное общество "Няганские энергетические ресурсы" на территории города Нягани |
| 14.1. |  | 2019 | 279537,09 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2 - 14.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп |  |
| (в ред. приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп) |
| 15. | Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района |
| 15.1. |  | 2019 | 5814,91 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16. | Муниципальное предприятие "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а |
| 16.1. |  | 2019 | 57092,71 | - | - | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 16.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района |
| 17.1. |  | 2019 | 6900,92 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым, за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а |
| 18.1. |  | 2019 | 8152,64 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19. | Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большой Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а |
| 19.1. |  | 2019 | 6712,01 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20. | Муниципальное многопрофильное предприятие "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района |
| 20.1. |  | 2019 | 8158,22 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.5. |  | 2023 | - | 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 Основ ценообразования в теплоснабжении, 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 "Березовонефтепродукт" муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 | 82,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 178,43 | 178,43 | 178,43 | 178,43 | 178,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 170,13 | 170,13 | 170,13 | 170,13 | 170,13 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Аэропорт Белоярский" на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,66 | 93,66 | 93,66 | 93,66 | 93,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 154,05 | 154,05 | 154,05 | 154,05 | 154,05 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,28 | 20,28 | 20,28 | 20,28 | 20,28 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Унитарного предприятия "Радужныйтеплосеть" муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа - Югры городской округ город Радужный на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,48 | 90,48 | 90,48 | 90,48 | 90,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 160,17 | 160,17 | 160,17 | 160,17 | 160,17 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,18 | 30,18 | 30,18 | 30,18 | 30,18 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 | 11,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Производственно-бытовое управление" на территории города Радужный:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,78 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 160,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,83 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 27,79 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,03 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,08 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 16.06.2020 N 34-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Негуснефть" на территории города Радужный:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 156,03 | 156,03 | 156,03 | 156,03 | 156,03 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,91 | 17,91 | 17,91 | 17,91 | 17,91 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества "НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ" на территории города Нижневартовска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,65 | 92,65 | 92,65 | 92,65 | 92,65 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 155,21 | 155,21 | 155,21 | 155,21 | 155,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности филиала "Нижневартовский газоперерабатывающий завод" на территории города Нижневартовска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,55 | 92,55 | 92,55 | 92,55 | 92,55 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 | 158,13 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности филиала "Белозерный газоперерабатывающий завод" на территории города Радужный и Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 | 88,05 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 158,37 | 158,37 | 158,37 | 158,37 | 158,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 | 21,73 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "КОММУНАЛЬНИК" на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,45 | 92,45 | 92,45 | 92,45 | 92,45 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 | 166,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "КарьерАвтоСтрой" на территории города Нижневартовска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,68 | 93,68 | 93,68 | 93,68 | 93,68 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 153,18 | 153,18 | 153,18 | 153,18 | 153,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Некоммерческой организации "Товарищество собственников жилья "Факел" на территории города Пыть-Яха:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Управление городского хозяйства" муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Яха:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,47 | 88,47 | 88,47 | 88,47 | 88,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 165,02 | 165,02 | 165,02 | 165,02 | 165,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,09 | 13,09 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Няганские энергетические ресурсы" на территории города Нягани:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 88,60 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 75,00 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг у.т. на 1 Гкал | 164,52 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг у.т. на 1 Гкал | 196,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,04 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,95 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 15,72 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 104-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,53 | 85,53 | 85,53 | 85,53 | 85,53 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 175,33 | 175,33 | 175,33 | 175,33 | 175,33 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,77 | 25,77 | 25,77 | 25,77 | 25,77 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия "Эксплуатационная генерирующая компания" муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных N 4 по улице Крымская, 39а, N 6 по улице Крымская, 12а:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 | 83,76 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 | 174,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 | 30,98 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 | 13,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Шеркальского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 162,34 | 162,34 | 162,34 | 162,34 | 162,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района поселок Комсомольский, поселок Большие Леуши, поселок Заречный, село Малый Атлым, за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 166,37 | 166,37 | 166,37 | 166,37 | 166,37 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 | 18,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района село Большой Атлым, село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 73,75 | 73,75 | 73,75 | 73,75 | 73,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 197,34 | 197,34 | 197,34 | 197,34 | 197,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 12,69 | 12,69 | 12,69 | 12,69 | 12,69 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального многопрофильного предприятия "Миснэ" муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (Дизельное топливо) | % | 92,33 | 92,33 | 92,33 | 92,33 | 92,33 |
| КПД энергетического оборудования (Газ) | % | 89,62 | 89,62 | 89,62 | 89,62 | 89,62 |
| Удельный расход условного топлива (Дизельное топливо) | кг у.т. на 1 Гкал | 171,31 | 171,31 | 171,31 | 171,31 | 171,31 |
| Удельный расход условного топлива (Газ) | кг у.т. на 1 Гкал | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 | 176,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 | 28,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 12,99 | 12,99 | 12,99 | 12,99 | 12,99 |