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

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 4 декабря 2018 г. N 72-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 16.07.2019 N 58-нп, от 12.11.2019 N 80-нп, от 19.11.2019 N 90-нп,от 28.11.2019 N 98-нп, от 10.12.2019 N 132-нп, от 28.01.2020 N 1-нп,от 17.11.2020 N 60-нп, от 01.12.2020 N 70-нп, от 08.12.2020 N 80-нп,от 15.12.2020 N 109-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 4 декабря 2018 года N 59 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно [приложениям 1](#P36), [2](#P92) к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P36), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. [Тарифы](#P92), 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](#P1214) 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 4 декабря 2018 года N 72-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 12.11.2019 N 80-нп) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 январяпо 30 июня | с 1 июляпо 31 декабря |
| 1 - 2.1.1. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 12.11.2019 N 80-нп |
| 3. | Акционерное общество "Генерация" |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского района |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1682,42 | 1716,06 |
|

|  |
| --- |
| КонсультантПлюс: примечание.Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |

 |
| 3.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P78) |
| 3.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2018,90 | 2059,27 |

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

<\*> 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 4 декабря 2018 года N 72-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов(в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 16.07.2019 N 58-нп, от 19.11.2019 N 90-нп, от 28.11.2019 N 98-нп,от 10.12.2019 N 132-нп, от 28.01.2020 N 1-нп, от 17.11.2020 N 60-нп,от 01.12.2020 N 70-нп, от 08.12.2020 N 80-нп, от 15.12.2020 N 109-нп) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| с 1 январяпо 30 июня | с 1 июляпо 31 декабря |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Покур, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2688,75 | 2742,52 |
| 1.1.2. |  | 2020 | 2742,52 | 2838,48 |
| 1.1.3. |  | 2021 | 2838,48 | 2934,88 |
| 1.1.4. |  | 2022 | 2934,88 | 3040,49 |
| 1.1.5. |  | 2023 | 3040,49 | 3149,88 |
| 1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3226,50 | 3291,02 |
| 1.1.8. |  | 2020 | 3291,02 | 3406,18 |
| 1.1.9. |  | 2021 | 3406,18 | 3521,86 |
| 1.1.10. |  | 2022 | 3521,86 | 3648,59 |
| 1.1.11. |  | 2023 | 3648,59 | 3779,86 |
| (п. 1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 2. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1463,79 | 1463,79 |
| 2.1.2. |  | 2020 | 1457,71 | 1457,71 |
| 2.1.3. |  | 2021 | 1457,71 | 1507,27 |
| 2.1.4. |  | 2022 | 1507,27 | 1561,49 |
| 2.1.5. |  | 2023 | 1561,49 | 1587,07 |
| 2.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 2.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1756,55 | 1756,55 |
| 2.1.8. |  | 2020 | 1749,25 | 1749,25 |
| 2.1.9. |  | 2021 | 1749,25 | 1808,72 |
| 2.1.10. |  | 2022 | 1808,72 | 1873,79 |
| 2.1.11. |  | 2023 | 1873,79 | 1904,48 |
| 2.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган |
| 2.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2714,98 | 2769,18 |
| 2.2.2. |  | 2020 | 1619,44 | 1619,44 |
| 2.2.3. |  | 2021 | 1496,60 | 1547,44 |
| 2.2.4. |  | 2022 | 1547,44 | 1584,19 |
| 2.2.5. |  | 2023 | 1584,19 | 1641,20 |
| 2.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 2.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3257,98 | 3323,02 |
| 2.2.8. |  | 2020 | 1943,33 | 1943,33 |
| 2.2.9. |  | 2021 | 1795,92 | 1856,93 |
| 2.2.10. |  | 2022 | 1856,93 | 1901,03 |
| 2.2.11. |  | 2023 | 1901,03 | 1969,44 |
| (п. 2 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 6464,70 | 6762,02 |
| 3.1.2. |  | 2020 | 6762,02 | 7039,26 |
| 3.1.3. |  | 2021 | 7039,26 | 9356,43 |
| 3.1.4. |  | 2022 | 8469,23 | 8469,23 |
| 3.1.5. |  | 2023 | 7564,51 | 7564,51 |
| (п. 3 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 4. | Акционерное общество "Самотлорнефтегаз" |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1525,70 | 1595,83 |
| 4.1.2. |  | 2020 | 1595,83 | 1663,36 |
| 4.1.3. |  | 2021 | 1663,36 | 1721,31 |
| 4.1.4. |  | 2022 | 1721,31 | 1746,25 |
| 4.1.5. |  | 2023 | 1746,25 | 1823,01 |
| (п. 4 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 5. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нефтеюганского района от котельной "ПИМ" |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 3621,10 | 3734,45 |
| 5.1.2 - 5.1.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 19.11.2019 N 90-нп |
| 5.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ" |
| 5.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1861,36 | 1941,40 |
| 5.2.2. |  | 2020 | 1941,40 | 1987,72 |
| 5.2.3. |  | 2021 | 1987,72 | 2057,61 |
| 5.2.4. |  | 2022 | 2038,68 | 2038,68 |
| 5.2.5. |  | 2023 | 2038,68 | 2175,92 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 19.11.2019 N 90-нп, от 17.11.2020 N 60-нп) |
| 6. | Акционерное общество "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1305,87 | 1331,99 |
| 6.1.2. |  | 2020 | 1331,99 | 1337,74 |
| 6.1.3. |  | 2021 | 1337,74 | 1383,21 |
| 6.1.4. |  | 2022 | 1383,21 | 1399,56 |
| 6.1.5. |  | 2023 | 1399,56 | 1415,96 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 6.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 6.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1567,04 | 1598,39 |
| 6.1.8. |  | 2020 | 1598,39 | 1605,29 |
| 6.1.9. |  | 2021 | 1605,29 | 1659,85 |
| 6.1.10. |  | 2022 | 1659,85 | 1679,47 |
| 6.1.11. |  | 2023 | 1679,47 | 1699,15 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| (п. 6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений |
| 7.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 7.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2230,04 | 2325,92 |
| 7.1.3 - 7.1.6. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.01.2020 N 1-нп |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.01.2020 N 1-нп) |
| 8. | Акционерное общество "Аэропорт Сургут" |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1569,95 | 1637,45 |
| 8.1.2. |  | 2020 | 1637,45 | 1901,67 |
| 8.1.3. |  | 2021 | 1901,67 | 1940,61 |
| 8.1.4. |  | 2022 | 1940,61 | 2025,32 |
| 8.1.5. |  | 2023 | 2020,26 | 2020,26 |
| (п. 8 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Технические системы" [<\*\*>](#P1201) |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2165,01 | 2258,04 |
| 9.1.2. |  | 2020 | 2258,04 | 2346,97 |
| 9.1.3. |  | 2021 | 2346,97 | 2382,24 |
| 9.1.4. |  | 2022 | 2382,24 | 2515,64 |
| 9.1.5. |  | 2023 | 2506,10 | 2506,10 |
| (п. 9 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" [<\*\*>](#P1201) |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1622,29 | 1691,99 |
| 10.1.2. |  | 2020 | 1691,99 | 1751,74 |
| 10.1.3. |  | 2021 | 1751,74 | 1755,33 |
| 10.1.4. |  | 2022 | 1755,33 | 1850,76 |
| 10.1.5. |  | 2023 | 1838,36 | 1838,36 |
| (п. 10 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 11. | Акционерное общество "Горремстрой" |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1769,73 | 1845,78 |
| 11.1.2. |  | 2020 | 1845,78 | 3070,44 |
| 11.1.3. |  | 2021 | 2073,06 | 2073,06 |
| 11.1.4. |  | 2022 | 2073,06 | 2230,53 |
| 11.1.5. |  | 2023 | 2198,86 | 2198,86 |
| (п. 11 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2672,02 | 2786,88 |
| 12.1.2. |  | 2020 | 2646,57 | 2646,57 |
| 12.1.3. |  | 2021 | 2646,57 | 2712,98 |
| 12.1.4. |  | 2022 | 2712,98 | 2750,75 |
| 12.1.5. |  | 2023 | 2750,75 | 2923,72 |
| (п. 12 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 13. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Сургутский хлебозавод" |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1525,18 | 1590,76 |
| 13.1.2. |  | 2020 | 1590,76 | 1618,59 |
| 13.1.3. |  | 2021 | 1618,59 | 1822,19 |
| 13.1.4. |  | 2022 | 1763,68 | 1763,68 |
| 13.1.5. |  | 2023 | 1763,68 | 1866,97 |
| (п. 13 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорска |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1606,25 | 1675,31 |
| 14.1.2. |  | 2020 | 1675,31 | 2186,22 |
| 14.1.3. |  | 2021 | 1911,14 | 1911,14 |
| 14.1.4. |  | 2022 | 1911,14 | 2043,59 |
| 14.1.5. |  | 2023 | 2025,74 | 2025,74 |
| (п. 14 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 N 70-нп) |
| 15. | Открытое акционерное общество "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута |
| (пп. 15.1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1262,03 | 1287,25 |
| 15.1.2. |  | 2020 | 1287,25 | 1338,70 |
| 15.1.3. |  | 2021 | 1338,70 | 1392,19 |
| 15.1.4. |  | 2022 | 1392,19 | 1447,84 |
| 15.1.5. |  | 2023 | 1447,84 | 1472,59 |
| (пп. 15.1.1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 15.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| (пп. 15.1.6 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 15.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1514,44 | 1544,70 |
| 15.1.8. |  | 2020 | 1544,70 | 1606,44 |
| 15.1.9. |  | 2021 | 1606,44 | 1670,63 |
| 15.1.10. |  | 2022 | 1670,63 | 1737,41 |
| 15.1.11. |  | 2023 | 1737,41 | 1767,11 |
| (пп. 15.1.7 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 16. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" |
| 16.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского района |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1950,25 | 1989,25 |
| 16.1.2. |  | 2020 | 1989,25 | 1989,25 |
| 16.1.3. |  | 2021 | 1989,25 | 2056,88 |
| 16.1.4. |  | 2022 | 2045,25 | 2045,25 |
| 16.1.5. |  | 2023 | 2045,25 | 2118,86 |
| 16.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 16.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2340,30 | 2387,10 |
| 16.1.8. |  | 2020 | 2387,10 | 2387,10 |
| 16.1.9. |  | 2021 | 2387,10 | 2468,26 |
| 16.1.10. |  | 2022 | 2454,30 | 2454,30 |
| 16.1.11. |  | 2023 | 2454,30 | 2542,63 |
| (п. 16 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 17. | Муниципальное унитарное предприятие "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2248,84 | 3076,37 |
| 17.1.2. |  | 2020 | 2685,05 | 2685,05 |
| 17.1.3. |  | 2021 | 2670,73 | 2670,73 |
| 17.1.4. |  | 2022 | 2629,56 | 2629,56 |
| 17.1.5. |  | 2023 | 2629,56 | 2724,22 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 15.12.2020 N 109-нп) |
| 17.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 17.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2698,61 | 3691,64 |
| 17.1.8. |  | 2020 | 3222,06 | 3222,06 |
| 17.1.9. |  | 2021 | 3204,88 | 3204,88 |
| 17.1.10. |  | 2022 | 3155,47 | 3155,47 |
| 17.1.11. |  | 2023 | 3155,47 | 3269,06 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 15.12.2020 N 109-нп) |
| (п. 17 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп) |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Федоровский Сургутского района |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1521,12 | 1551,48 |
| 18.1.2. |  | 2020 | 1551,48 | 1605,74 |
| 18.1.3. |  | 2021 | 1605,74 | 1660,29 |
| 18.1.4. |  | 2022 | 1660,29 | 1692,12 |
| 18.1.5. |  | 2023 | 1692,12 | 1752,97 |
| 18.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 18.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1825,34 | 1861,78 |
| 18.1.8. |  | 2020 | 1861,78 | 1926,89 |
| 18.1.9. |  | 2021 | 1926,89 | 1992,35 |
| 18.1.10. |  | 2022 | 1992,35 | 2030,54 |
| 18.1.11. |  | 2023 | 2030,54 | 2103,56 |
| (п. 18 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 19. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский |
| 19.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2044,01 | 2044,01 |
| 19.1.2. |  | 2020 | 2044,01 | 2115,54 |
| 19.1.3. |  | 2021 | 2115,54 | 2187,46 |
| 19.1.4. |  | 2022 | 2187,46 | 2266,19 |
| 19.1.5. |  | 2023 | 2266,19 | 2338,75 |
| 19.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P1200) |
| 19.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 2452,81 | 2452,81 |
| 19.1.8. |  | 2020 | 2452,81 | 2538,65 |
| 19.1.9. |  | 2021 | 2538,65 | 2624,95 |
| 19.1.10. |  | 2022 | 2624,95 | 2719,43 |
| 19.1.11. |  | 2023 | 2719,43 | 2806,50 |
| (п. 19 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района |
| 20.1.1. |  | двухставочный | х | х | х |
| 20.1.2. |  | ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | 2019 | 481,68 | 497,21 |
| 20.1.3. |  | 2020 | 497,21 | 517,12 |
| 20.1.4. |  | 2021 | 517,12 | 524,67 |
| 20.1.5. |  | 2022 | 524,67 | 544,69 |
| 20.1.6. |  | 2023 | 544,69 | 562,48 |
| 20.1.7. |  | ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | 2019 | 334,95 | 334,95 |
| 20.1.8. |  | 2020 | 334,95 | 355,91 |
| 20.1.9. |  | 2021 | 355,91 | 357,89 |
| 20.1.10. |  | 2022 | 357,89 | 372,36 |
| 20.1.11. |  | 2023 | 372,36 | 371,62 |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского района |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 985,29 | 985,29 |
| 21.1.2. |  | 2020 | 985,29 | 966,95 |
| 21.1.3. |  | 2021 | 966,95 | 1246,96 |
| 21.1.4. |  | 2022 | 1108,10 | 1108,10 |
| 21.1.5. |  | 2023 | 1108,10 | 1145,08 |
| 21.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района |
| 21.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1664,92 | 1736,49 |
| 21.2.2. |  | 2020 | 1736,49 | 1959,19 |
| 21.2.3. |  | 2021 | 1959,19 | 2049,34 |
| 21.2.4. |  | 2022 | 1952,03 | 1952,03 |
| 21.2.5. |  | 2023 | 1952,03 | 2057,54 |
| (п. 21 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 22. | Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" |
| 22.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута |
| 22.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1937,28 | 2026,39 |
| 22.1.2. |  | 2020 | 2026,39 | 2503,15 |
| 22.1.3. |  | 2021 | 2503,15 | 2588,23 |
| 22.1.4. |  | 2022 | 2588,23 | 2593,36 |
| 22.1.5. |  | 2023 | 2593,36 | 2686,72 |
| (п. 22 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-нп) |
| 23. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" |
| 23.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района |
| 23.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1163,22 | 1216,63 |
| 23.1.2. |  | 2020 | 1216,63 | 1322,70 |
| 23.1.3. |  | 2021 | 1322,70 | 1348,06 |
| 23.1.4. |  | 2022 | 1348,06 | 1397,44 |
| 23.1.5. |  | 2023 | 1397,44 | 1415,14 |
| (п. 23 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 08.12.2020 N 80-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 4 декабря 2018 года N 72-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 16.07.2019 N 58-нп, от 19.11.2019 N 90-нп, от 28.11.2019 N 98-нп,от 10.12.2019 N 132-нп, от 28.01.2020 N 1-нп) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли [<1>](#P2441) | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#P2436) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности [<2>](#P2442) [<\*\*>](#P2437) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#P2437) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#P2438) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района |
| 1.1. |  | 2019 | 63102,46 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск |
| 2.1. |  | 2019 | 45554,45 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 2.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 3. | Акционерное общество "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган |
| 3.1. |  | 2019 | 4571,14 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 3.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 4. | Общество с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" на территории Нижневартовского района |
| 4.1. |  | 2019 | 75316,39 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 4.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 5. | Акционерное общество "Самотлорнефтегаз" на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района |
| 5.1. |  | 2019 | 178351,87 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 5.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 6. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории Нефтеюганского района от котельной "ПИМ" |
| 6.1. |  | 2019 | 11041,85 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2 - 6.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 19.11.2019 N 90-нп |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ" |
| 7.1. |  | 2019 | 290142,43 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 7.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 8. | Акционерное общество "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" на территории города Покачи |
| 8.1. |  | 2019 | 92313,33 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 8.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута |
| 9.1. |  | 2019 | 54994,47 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2 - 9.5. | Утратили силу - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.01.2020 N 1-нп. |  |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.01.2020 N 1-нп) |
| 10. | Открытое акционерное общество "Аэропорт Сургут" на территории города Сургута |
| 10.1. |  | 2019 | 14097,79 | - | - | - | - | - | - |
| 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 "Технические системы" на территории города Сургута |
| 11.1. |  | 2019 | 2156,03 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 11.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" на территории города Сургута |
| 12.1. |  | 2019 | 3522,03 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 12.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Акционерное общество "Горремстрой" на территории города Сургута |
| 13.1. |  | 2019 | 1787,74 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 13.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" на территории города Сургута |
| 14.1. |  | 2019 | 11910,01 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 14.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 15. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие "Сургутский хлебозавод" на территории города Сургута |
| 15.1. |  | 2019 | 8525,58 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 15.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорска |
| 16.1. |  | 2019 | 14227,64 | - | - | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 16.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 17. | Открытое акционерное общество "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" на территории города Сургута |
| 17.1. |  | 2019 | 2576,93 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2 - 17.5. | Утратили силу. - Приказ Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп |
| 18. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" на территории городского поселения Лянтор Сургутского района |
| 18.1. |  | 2019 | 216693,74 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 18.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 19. | Муниципальное унитарное предприятие "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района |
| 19.1. |  | 2019 | 304706,78 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| (п. 19.1 в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югрыот 16.07.2019 N 58-нп) |
| 19.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 19.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20. | Муниципальное унитарное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории городского поселения Федоровский Сургутского района |
| 20.1. |  | 2019 | 85942.20 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 20.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 21. | Муниципальное унитарное предприятие "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района |
| 21.1. |  | 2019 | 88291,52 | - | - | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 21.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" на территории Сургутского района |
| 22.1. |  | 2019 | 317102,77 | - | - | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 22.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 23. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Барсово Сургутского района |
| 23.1. |  | 2019 | 12805,10 | - | - | - | - | - | - |
| 23.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 23.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района |
| 24.1. |  | 2019 | 2713,21 | - | - | - | - | - | - |
| 24.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 24.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 25. | Публичное акционерное общество "Сургутнефтегаз" на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута |
| 25.1. |  | 2019 | 1362239,28 | - | - | - | - | - | - |
| 25.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 25.5. |  | 2023 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 26. | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории городского поселения Советский Советского района |
| 26.1. |  | 2019 | 6224,61 | - | - | - | - | - | - |
| 26.2. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26.3. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 26.4. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 26.5. |  | 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 "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей, сельского поселения Зайцева Речка поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 87,49 | 87,49 | 87,49 | 87,49 | 87,49 |
| КПД энергетического оборудования (электроэнергия) | % | 90,68 | 90,68 | 90,68 | 90,68 | 90,68 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 76,67 | 76,67 | 76,67 | 76,67 | 76,67 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на1 Гкал | 156,69 | 156,69 | 156,69 | 156,69 | 156,69 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на1 Гкал | 164,78 | 164,78 | 164,78 | 164,78 | 164,78 |
| Удельный расход условного топлива (электроэнергия) | кг.у.т. на1 Гкал | 158,97 | 158,97 | 158,97 | 158,97 | 158,97 |
| Удельный расход условного топлива (дрова) | кг.у.т. на1 Гкал | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 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 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,81 | 93,81 | 93,81 | 93,81 | 93,81 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление" на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,19 | 91,19 | 91,19 | 91,19 | 91,19 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 | 160,29 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Энергонефть Томск" на территории Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 88,28 | 88,28 | 88,28 | 88,28 | 88,28 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 88,28 | 88,28 | 88,28 | 88,28 | 88,28 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на1 Гкал | 165,57 | 165,57 | 165,57 | 165,57 | 165,57 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на1 Гкал | 165,57 | 165,57 | 165,57 | 165,57 | 165,57 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Самотлорнефтегаз" на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 83,56 | 83,56 | 83,56 | 83,56 | 83,56 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 175,05 | 175,05 | 175,05 | 175,05 | 175,05 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 |
| 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 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 "РН-Юганскнефтегаз" на территории Нефтеюганского района от котельной "ПИМ":

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 166,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,71 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,14 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 19.11.2019 N 90-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз" на территории города Нефтеюганска, города Пыть-Яха, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной "ПИМ":

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 89,24 | 89,24 | 89,24 | 89,24 | 89,24 |
| КПД энергетического оборудования (дизельное топливо) | % | 84,82 | 84,82 | 84,82 | 84,82 | 84,82 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на1 Гкал | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 | 163,35 |
| Удельный расход условного топлива (дизельное топливо) | кг.у.т. на1 Гкал | 171,86 | 171,86 | 171,86 | 171,86 | 171,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 29,59 | 29,59 | 29,59 | 29,59 | 29,59 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,03 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации" на территории города Покачи:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. на1 Гкал | 157,42 | 157,42 | 157,42 | 157,42 | 157,42 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 | 9,55 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,77 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 157,56 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,26 |
| 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 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,15 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.01.2020 N 1-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Аэропорт Сургут" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,17 | 90,17 | 90,17 | 90,17 | 90,17 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 162,23 | 162,23 | 162,23 | 162,23 | 162,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Технические системы" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,60 | 89,60 | 89,60 | 89,60 | 89,60 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,84 | 159,84 | 159,84 | 159,84 | 159,84 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 |
| 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 | % | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "ТВС-сервис" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 83,50 | 83,50 | 83,50 | 83,50 | 83,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 174,40 | 174,40 | 174,40 | 174,40 | 174,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 12,25 | 12,25 | 12,25 | 12,25 | 12,25 |
| 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 | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "Горремстрой" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 | 94,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 | 155,49 |
| 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 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 | 22,00 |
| 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 | % | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания "Северо-Западная Тепловая Компания" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,00 | 88,00 | 88,00 | 88,00 | 88,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 167,85 | 167,85 | 167,85 | 167,85 | 167,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 | 6,11 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия "Сургутский хлебозавод" на территории города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,94 | 90,94 | 90,94 | 90,94 | 90,94 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 172,69 | 172,69 | 172,69 | 172,69 | 172,69 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 | 19,39 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорска:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,66 | 90,66 | 90,66 | 90,66 | 90,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,82 | 159,82 | 159,82 | 159,82 | 159,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "СУРГУТСТРОЙТРЕСТ" на территории города Сургута:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,81 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 157,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,94 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,29 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 |

(в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 10.12.2019 N 132-нп)

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Лянторского городского муниципального унитарного предприятия "Управление тепловодоснабжения и водоотведения" на территории городского поселения Лянтор Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,70 | 90,70 | 90,70 | 90,70 | 90,70 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 161,36 | 161,36 | 161,36 | 161,36 | 161,36 |
| 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 | 35,06 | 35,06 | 35,06 | 35,06 | 35,06 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения N 1" муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 87,63 | 87,63 | 87,63 | 87,63 | 87,63 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 80,19 | 77,21 | 77,21 | 77,21 | 77,21 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.11.2019 N 98-нп) |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на1 Гкал | 167,09 | 167,09 | 167,09 | 167,09 | 167,09 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на1 Гкал | 185,39 | 192,55 | 192,55 | 192,55 | 192,55 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.11.2019 N 98-нп) |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 | 38,58 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 21,66 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 |
| (в ред. приказа Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 28.11.2019 N 98-нп) |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство" на территории городского поселения Федоровский Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,60 | 89,60 | 89,60 | 89,60 | 89,60 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 163,14 | 163,14 | 163,14 | 163,14 | 163,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия "Управление тепловодоснабжения и водоотведения "Сибиряк" муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,43 | 91,43 | 91,43 | 91,43 | 91,43 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,93 | 159,93 | 159,93 | 159,93 | 159,93 |
| 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 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" на территории Сургутского 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. на1 Гкал | 163,01 | 163,01 | 163,01 | 163,01 | 163,01 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 16,34 | 16,34 | 16,34 | 16,34 | 16,34 |
| 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 | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Барсово Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. на1 Гкал | 158,35 | 158,35 | 158,35 | 158,35 | 158,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью "Сургутмебель" на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,25 | 91,25 | 91,25 | 91,25 | 91,25 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 159,06 | 159,06 | 159,06 | 159,06 | 159,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Публичного акционерного общества "Сургутнефтегаз" на территории Белоярского района, Сургутского района и города Сургута:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 91,05 | 91,05 | 91,05 | 91,05 | 91,05 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 89,20 | 89,20 | 89,20 | 89,20 | 89,20 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на1 Гкал | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 | 160,50 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на1 Гкал | 163,82 | 163,82 | 163,82 | 163,82 | 163,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества "Российские железные дороги" в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги" на территории городского поселения Советский Советского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 | 89,34 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на1 Гкал | 162,51 | 162,51 | 162,51 | 162,51 | 162,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 20,27 | 20,27 | 20,27 | 20,27 | 20,27 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 |