

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

## ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

**(РСТ ЮГРЫ)**

**ПРИКАЗ**

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

г. Ханты-Мансийск

28 ноября 2023 г. № 69-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня   
2013 года № 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 № 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 28 ноября 2023 года № 49 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2026 года.
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.
5. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2026 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.
6. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2028 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы А.А. Березовский

Приложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 28 ноября 2023 года № 69-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Аэропорт Сургут» | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1560,15 | 1560,15 |

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 28 ноября 2023 года № 69-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «Городские электрические сети» | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Героев Самотлора, д. 31, строение 1 | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1406,37 | 1541,38 |
| 1.1.2. |  | 2025 | 1541,38 | 1558,01 |
| 1.1.3. |  | 2026 | 1558,01 | 1620,28 |
| 1.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| 1.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1687,64 | 1849,66 |
| 1.1.6. |  | 2025 | 1849,66 | 1869,61 |
| 1.1.7. |  | 2026 | 1869,61 | 1944,34 |

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

Приложение 3

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 28 ноября 2023 года № 69-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января  по 30 июня | с 1 июля  по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности: | | | | |
| 1.1. | филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» –  «Нижневартовский газоперерабатывающий завод» | | | | |
| 1.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.1.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 947,73 | 1024,17 |
| 1.1.3. |  | 2025 | 1015,75 | 1015,75 |
| 1.1.4. |  | 2026 | 1015,75 | 1101,86 |
| 1.1.5. |  | 2027 | 1088,95 | 1088,95 |
| 1.1.6. |  | 2028 | 1088,95 | 1181,06 |
| 1.2. | филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» –  «Белозерный газоперерабатывающий завод» | | | | |
| 1.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 1.2.2. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1309,90 | 1404,61 |
| 1.2.3. |  | 2025 | 1404,61 | 1406,77 |
| 1.2.4. |  | 2026 | 1406,77 | 1499,90 |
| 1.2.5. |  | 2027 | 1499,90 | 1502,42 |
| 1.2.6. |  | 2028 | 1502,42 | 1601,84 |
| 2. | Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1453,61 | 1491,08 |
| 2.1.2. |  | 2025 | 1491,08 | 1569,47 |
| 2.1.3. |  | 2026 | 1568,84 | 1568,84 |
| 2.1.4. |  | 2027 | 1568,84 | 1678,07 |
| 2.1.5. |  | 2028 | 1678,07 | 1694,46 |
| 3. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» | | | | |
| 3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1520,64 | 2208,32 |
| 3.1.2. |  | 2025 | 1925,13 | 1925,13 |
| 3.1.3. |  | 2026 | 1925,13 | 2081,88 |
| 3.1.4. |  | 2027 | 2051,54 | 2051,54 |
| 3.1.5. |  | 2028 | 2051,54 | 2179,30 |
| 4. | Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания» | | | | |
| 4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6 | | | |
| 4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2274,65 | 2493,02 |
| 4.1.2. |  | 2025 | 2464,21 | 2464,21 |
| 4.1.3. |  | 2026 | 2464,21 | 2525,92 |
| 4.1.4. |  | 2027 | 2525,92 | 2574,40 |
| 4.1.5. |  | 2028 | 2574,40 | 2677,38 |
| 4.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| 4.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2729,58 | 2991,62 |
| 4.1.8. |  | 2025 | 2957,05 | 2957,05 |
| 4.1.9. |  | 2026 | 2957,05 | 3031,10 |
| 4.1.10. |  | 2027 | 3031,10 | 3089,28 |
| 4.1.11. |  | 2028 | 3089,28 | 3212,86 |
| 5. | Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» [\*\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | | |
| 5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1428,83 | 1565,98 |
| 5.1.2. |  | 2025 | 1563,07 | 1563,07 |
| 5.1.3. |  | 2026 | 1563,07 | 1625,59 |
| 5.1.4. |  | 2027 | 1625,59 | 1690,61 |
| 5.1.5. |  | 2028 | 1690,61 | 1758,24 |
| 5.1.6. |  | Население | | | |
| 5.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1428,83 | 1565,98 |
| 5.1.8. |  | 2025 | 1563,07 | 1563,07 |
| 5.1.9. |  | 2026 | 1563,07 | 1625,59 |
| 5.1.10. |  | 2027 | 1625,59 | 1690,61 |
| 5.1.11. |  | 2028 | 1690,61 | 1758,24 |
| 6. | Акционерное общество «Негуснефть» | | | | |
| 6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1503,19 | 1503,19 |
| 6.1.2. |  | 2025 | 1503,19 | 1666,50 |
| 6.1.3. |  | 2026 | 1639,81 | 1639,81 |
| 6.1.4. |  | 2027 | 1639,81 | 1755,20 |
| 6.1.5. |  | 2028 | 1748,16 | 1748,16 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» \*\* | | | | |
| 7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2095,27 | 2095,27 |
| 7.1.2. |  | 2025 | 2095,27 | 2334,63 |
| 7.1.3. |  | 2026 | 2281,17 | 2281,17 |
| 7.1.4. |  | 2027 | 2281,17 | 2443,77 |
| 7.1.5. |  | 2028 | 2355,13 | 2355,13 |
| 8. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод» | | | | |
| 8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1895,13 | 1907,57 |
| 8.1.2. |  | 2025 | 1907,57 | 2099,37 |
| 8.1.3. |  | 2026 | 2071,91 | 2071,91 |
| 8.1.4. |  | 2027 | 2071,91 | 2226,43 |
| 8.1.5. |  | 2028 | 2208,43 | 2208,43 |
| 9. | Акционерное общество «Горремстрой» | | | | |
| 9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2322,77 | 2322,77 |
| 9.1.2. |  | 2025 | 2322,77 | 2968,47 |
| 9.1.3. |  | 2026 | 2673,85 | 2673,85 |
| 9.1.4. |  | 2027 | 2673,85 | 2901,60 |
| 9.1.5. |  | 2028 | 2849,91 | 2849,91 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» | | | | |
| 10.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 10.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3193,52 | 3692,43 |
| 10.1.2. |  | 2025 | 3669,56 | 3669,56 |
| 10.1.3. |  | 2026 | 3669,56 | 4000,61 |
| 10.1.4. |  | 2027 | 3917,94 | 3917,94 |
| 10.1.5. |  | 2028 | 3917,94 | 4066,63 |
| 11. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район | | | | |
| 11.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль) | | | |
| 11.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3988,46 | 4371,35 |
| 11.1.2. |  | 2025 | 4371,35 | 4568,96 |
| 11.1.3. |  | 2026 | 4568,96 | 4648,13 |
| 11.1.4. |  | 2027 | 4648,13 | 4834,06 |
| 11.1.5. |  | 2028 | 4834,06 | 4986,94 |
| 11.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| 11.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 4786,15 | 5245,62 |
| 11.1.8. |  | 2025 | 5245,62 | 5482,75 |
| 11.1.9. |  | 2026 | 5482,75 | 5577,76 |
| 11.1.10. |  | 2027 | 5577,76 | 5800,87 |
| 11.1.11. |  | 2028 | 5800,87 | 5984,33 |
| 11.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва) | | | |
| 11.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 9033,19 | 9033,19 |
| 11.2.2. |  | 2025 | 9033,19 | 9769,26 |
| 11.2.3. |  | 2026 | 9629,24 | 9629,24 |
| 11.2.4. |  | 2027 | 9629,24 | 10349,32 |
| 11.2.5. |  | 2028 | 10236,21 | 10236,21 |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район | | | | |
| 12.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь) | | | |
| 12.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 10073,98 | 13656,19 |
| 12.1.2. |  | 2025 | 11638,94 | 11638,94 |
| 12.1.3. |  | 2026 | 11638,94 | 12700,19 |
| 12.1.4. |  | 2027 | 12358,01 | 12358,01 |
| 12.1.5. |  | 2028 | 12358,01 | 13485,01 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 13.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 13.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1167,93 | 1280,02 |
| 13.1.2. |  | 2025 | 1280,02 | 1292,86 |
| 13.1.3. |  | 2026 | 1292,86 | 1344,55 |
| 13.1.4. |  | 2027 | 1344,55 | 1398,35 |
| 13.1.5. |  | 2028 | 1398,35 | 1454,26 |
| 13.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 13.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1401,52 | 1536,02 |
| 13.1.8. |  | 2025 | 1536,02 | 1551,43 |
| 13.1.9. |  | 2026 | 1551,43 | 1613,46 |
| 13.1.10. |  | 2027 | 1613,46 | 1678,02 |
| 13.1.11. |  | 2028 | 1678,02 | 1745,11 |
| 14. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» | | | | |
| 14.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 14.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 6726,40 | 10495,24 |
| 14.1.2. |  | 2025 | 8593,11 | 8593,11 |
| 14.1.3. |  | 2026 | 8593,11 | 9084,09 |
| 14.1.4. |  | 2027 | 9028,22 | 9028,22 |
| 14.1.5. |  | 2028 | 9028,22 | 9549,86 |
| 15. | Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» | | | | |
| 15.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Покур, сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 15.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3307,76 | 3625,29 |
| 15.1.2. |  | 2025 | 3625,29 | 3831,83 |
| 15.1.3. |  | 2026 | 3831,83 | 3985,02 |
| 15.1.4. |  | 2027 | 3985,02 | 4144,34 |
| 15.1.5. |  | 2028 | 4144,34 | 4310,08 |
| 15.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 15.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3969,31 | 4350,35 |
| 15.1.8. |  | 2025 | 4350,35 | 4598,20 |
| 15.1.9. |  | 2026 | 4598,20 | 4782,02 |
| 15.1.10. |  | 2027 | 4782,02 | 4973,21 |
| 15.1.11. |  | 2028 | 4973,21 | 5172,10 |
| 15.2. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Аган Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Аган) | | | |
| 15.2.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2770,48 | 2770,48 |
| 15.2.2. |  | 2025 | 2770,48 | 2928,39 |
| 15.2.3. |  | 2026 | 2924,96 | 2924,96 |
| 15.2.4. |  | 2027 | 2924,96 | 3041,95 |
| 15.2.5. |  | 2028 | 3041,95 | 3096,53 |
| 15.2.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 15.2.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3324,58 | 3324,58 |
| 15.2.8. |  | 2025 | 3324,58 | 3514,07 |
| 15.2.9. |  | 2026 | 3509,95 | 3509,95 |
| 15.2.10. |  | 2027 | 3509,95 | 3650,34 |
| 15.2.11. |  | 2028 | 3650,34 | 3715,84 |
| 15.3. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Ваховск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Охтеурье) | | | |
| 15.3.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2591,74 | 2591,74 |
| 15.3.2. |  | 2025 | 2591,74 | 2739,47 |
| 15.3.3. |  | 2026 | 2739,47 | 2789,43 |
| 15.3.4. |  | 2027 | 2789,43 | 2901,01 |
| 15.3.5. |  | 2028 | 2901,01 | 2955,87 |
| 15.3.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 15.3.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3110,09 | 3110,09 |
| 15.3.8. |  | 2025 | 3110,09 | 3287,36 |
| 15.3.9. |  | 2026 | 3287,36 | 3347,32 |
| 15.3.10. |  | 2027 | 3347,32 | 3481,21 |
| 15.3.11. |  | 2028 | 3481,21 | 3547,04 |
| 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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 16.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 6054,64 | 6635,86 |
| 16.1.2. |  | 2025 | 6525,31 | 6525,31 |
| 16.1.3. |  | 2026 | 6525,31 | 6786,28 |
| 16.1.4. |  | 2027 | 6786,28 | 6926,76 |
| 16.1.5. |  | 2028 | 6926,76 | 7203,57 |
| 16.1.6. |  | Население | | | |
| 16.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 6054,64 | 6635,86 |
| 16.1.8. |  | 2025 | 6525,31 | 6525,31 |
| 16.1.9. |  | 2026 | 6525,31 | 6786,28 |
| 16.1.10. |  | 2027 | 6786,28 | 6926,76 |
| 16.1.11. |  | 2028 | 6926,76 | 7203,57 |
| 17. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п.Талинка» [\*\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | | |
| 17.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 17.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2084,12 | 2276,84 |
| 17.1.2. |  | 2025 | 2259,81 | 2259,81 |
| 17.1.3. |  | 2026 | 2259,81 | 2350,16 |
| 17.1.4. |  | 2027 | 2350,16 | 2442,35 |
| 17.1.5. |  | 2028 | 2442,35 | 2489,86 |
| 17.1.6. |  | Население | | | |
| 17.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2084,12 | 2276,84 |
| 17.1.8. |  | 2025 | 2259,81 | 2259,81 |
| 17.1.9. |  | 2026 | 2259,81 | 2350,16 |
| 17.1.10. |  | 2027 | 2350,16 | 2442,35 |
| 17.1.11. |  | 2028 | 2442,35 | 2489,86 |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» | | | | |
| 18.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 18.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1383,92 | 1383,92 |
| 18.1.2. |  | 2025 | 1383,92 | 1596,63 |
| 18.1.3. |  | 2026 | 1536,80 | 1536,80 |
| 18.1.4. |  | 2027 | 1536,80 | 1661,54 |
| 18.1.5. |  | 2028 | 1643,81 | 1643,81 |
| 19. | Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район | | | | |
| 19.1. |  | 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, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямина (деревня Лямина), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 19.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3003,92 | 3292,30 |
| 19.1.2. |  | 2025 | 3132,54 | 3132,54 |
| 19.1.3. |  | 2026 | 3132,54 | 3257,55 |
| 19.1.4. |  | 2027 | 3200,96 | 3200,96 |
| 19.1.5. |  | 2028 | 3200,96 | 3328,99 |
| 19.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 19.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 3604,70 | 3950,76 |
| 19.1.8. |  | 2025 | 3759,05 | 3759,05 |
| 19.1.9. |  | 2026 | 3759,05 | 3909,06 |
| 19.1.10. |  | 2027 | 3841,15 | 3841,15 |
| 19.1.11. |  | 2028 | 3841,15 | 3994,79 |
| 20. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» | | | | |
| 20.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 20.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2277,34 | 2396,85 |
| 20.1.2. |  | 2025 | 2396,85 | 2501,76 |
| 20.1.3. |  | 2026 | 2501,76 | 2572,58 |
| 20.1.4. |  | 2027 | 2572,58 | 2629,06 |
| 20.1.5. |  | 2028 | 2629,06 | 2730,82 |
| 20.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [\*](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 20.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 2732,81 | 2876,22 |
| 20.1.8. |  | 2025 | 2876,22 | 3002,11 |
| 20.1.9. |  | 2026 | 3002,11 | 3087,10 |
| 20.1.10. |  | 2027 | 3087,10 | 3154,87 |
| 20.1.11. |  | 2028 | 3154,87 | 3276,98 |
| 21. | Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» | | | | |
| 21.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | |
| 21.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2024 | 1239,99 | 1239,99 |
| 21.1.2. |  | 2025 | 1239,99 | 1403,58 |
| 21.1.3. |  | 2026 | 1346,11 | 1346,11 |
| 21.1.4. |  | 2027 | 1346,11 | 1445,57 |
| 21.1.5. |  | 2028 | 1433,14 | 1433,14 |

\* 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 4

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 28 ноября 2023 года № 69-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 2024-2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операцион-ных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норматив-ный уровень прибыли 1 | Уровень надежности тепло-снабжения \* | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффектив-  ности 2 \*\* | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности \*\* | Динамика измене-ния расходов на топливо \*\*\* |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Акционерное общество «Городские электрические сети» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Героев Самотлора, д. 31, строение 1 | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2024 | 22580,58 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |

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

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

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

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 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 акционерного общества «Городские электрические сети» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Героев Самотлора,   
д. 31, строение 1:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 93,52 | 93,52 | 93,52 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,21 | 155,21 | 155,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 18,75 | 18,75 | 18,75 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,65 | 3,65 | 3,65 |

Приложение 5

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 28 ноября 2023 года № 69-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 2024-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операцион-ных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норматив-ный уровень прибыли 1 | Уровень надежности тепло-снабжения \* | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффектив-  ности 2 \*\* | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности \*\* | Динамика измене-ния расходов на топливо \*\*\* |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» –  «Нижневартовский газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2024 | 24821,98 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» –  «Белозерный газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2024 | 37879,35 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 3.1. |  | 2024 | 17537,50 | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 3.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4. | Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 4.1. |  | 2024 | 5338,62 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 4.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5. | Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6 | | | | | | | | |
| 5.1. |  | 2024 | 263990,77 | - | - | - | - | - | - |
| 5.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 5.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6. | Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 6.1. |  | 2024 | 918,73 | - | - | - | - | - | - |
| 6.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 6.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7. | Акционерное общество «Негуснефть» на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 7.1. |  | 2024 | 4865,89 | - | - | - | - | - | - |
| 7.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 7.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 8.1. |  | 2024 | 4274,12 | - | - | - | - | - | - |
| 8.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 8.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 9.1. |  | 2024 | 10698,62 | - | - | - | - | - | - |
| 9.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 9.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10. | Акционерное общество «Горремстрой» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 10.1. |  | 2024 | 2007,93 | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 10.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 11.1. |  | 2024 | 14194,74 | - | - | - | - | - | - |
| 11.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 11.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль) | | | | | | | | |
| 12.1. |  | 2024 | 25083,43 | - | - | - | - | - | - |
| 12.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 12.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13. | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва) | | | | | | | | |
| 13.1. |  | 2024 | 7097,82 | - | - | - | - | - | - |
| 13.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 13.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14. | Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь) | | | | | | | | |
| 14.1. |  | 2024 | 7626,01 | - | - | - | - | - | - |
| 14.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 14.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 15.1. |  | 2024 | 6006,58 | - | - | - | - | - | - |
| 15.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 15.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16. | Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 16.1. |  | 2024 | 4544,19 | - | - | - | - | - | - |
| 16.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 16.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17. | Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Покур, сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 17.1. |  | 2024 | 46568,99 | - | - | - | - | - | - |
| 17.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 17.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Аган Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Аган) | | | | | | | | |
| 18.1. |  | 2024 | 7184,73 | - | - | - | - | - | - |
| 18.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 18.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19. | Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Ваховск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Охтеурье) | | | | | | | | |
| 19.1. |  | 2024 | 9167,43 | - | - | - | - | - | - |
| 19.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 19.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20. | Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 20.1. |  | 2024 | 8498,07 | - | - | - | - | - | - |
| 20.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 20.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21. | Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п. Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 21.1. |  | 2024 | 51090,64 | - | - | - | - | - | - |
| 21.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 21.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 22.1. |  | 2024 | 1227,87 | - | - | - | - | - | - |
| 22.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 22.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23. | Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово (село Локосово, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямина (деревня Лямина), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 23.1. |  | 2024 | 344060,13 | - | - | - | - | - | - |
| 23.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 23.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24. | Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 24.1. |  | 2024 | 234616,68 | - | - | - | - | - | - |
| 24.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 24.5. |  | 2028 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25. | Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | | | | | | | | |
| 25.1. |  | 2024 | 8441,41 | - | - | - | - | - | - |
| 25.2. |  | 2025 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.3. |  | 2026 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.4. |  | 2027 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 25.5. |  | 2028 | - | 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 сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 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 акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,31 | 90,31 | 90,31 | 90,31 | 90,31 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 162,06 | 162,06 | 162,06 | 162,06 | 162,06 |
| 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 | 21,89 | 21,89 | 21,89 | 21,89 | 21,89 |
| 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 | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Белозерный газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,43 | 89,43 | 89,43 | 89,43 | 89,43 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 163,66 | 163,66 | 163,66 | 163,66 | 163,66 |
| 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 | 20,36 | 20,36 | 20,36 | 20,36 | 20,36 |
| 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 | % | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,61 | 92,61 | 92,61 | 92,61 | 92,61 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 129,19 | 129,19 | 129,19 | 129,19 | 129,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,47 | 92,47 | 92,47 | 92,47 | 92,47 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,06 | 158,06 | 158,06 | 158,06 | 158,06 |
| 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 | 24,01 | 24,01 | 24,01 | 24,01 | 24,01 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 | 11,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального казенного предприятия города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 84,61 | 84,61 | 89,92 | 89,92 | 89,92 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 70,32 | 70,32 | 70,32 | 70,32 | 70,32 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на  1 Гкал | 172,23 | 172,23 | 162,05 | 162,05 | 162,05 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на  1 Гкал | 207,22 | 207,22 | 207,22 | 207,22 | 207,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 | 37,43 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,82 | 0,46 | 0,40 | 0,32 | 0,32 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 22,40 | 22,17 | 21,34 | 20,17 | 20,17 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности некоммерческой организации «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Негуснефть» на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 94,89 | 94,89 | 94,89 | 94,89 | 94,89 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 151,28 | 151,28 | 151,28 | 151,28 | 151,28 |
| 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 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 | 13,93 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 | 92,75 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 | 154,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Сургутский хлебозавод» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 168,22 | 168,22 | 168,22 | 168,22 | 168,22 |
| 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 | 16,74 | 16,74 | 16,74 | 16,74 | 16,74 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 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 городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,93 | 92,93 | 92,93 | 92,93 | 92,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 156,87 | 156,87 | 156,87 | 156,87 | 156,87 |
| 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 | 21,64 | 21,64 | 21,64 | 21,64 | 21,64 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 79,83 | 79,83 | 79,83 | 79,83 | 79,83 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 182,77 | 182,77 | 182,77 | 182,77 | 182,77 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 | 2,09 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 55,61 | 55,61 | 55,61 | 55,61 | 55,61 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 | 60,42 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 245,50 | 245,50 | 245,50 | 245,50 | 245,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 67,87 | 67,87 | 67,87 | 67,87 | 67,87 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 221,38 | 221,38 | 221,38 | 221,38 | 221,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 | 4,92 |
| 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 79,17 | 79,17 | 79,17 | 79,17 | 79,17 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 187,19 | 187,19 | 187,19 | 187,19 | 187,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 30,30 | 30,30 | 30,30 | 30,30 | 30,30 |
| 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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 95,98 | 95,98 | 95,98 | 95,98 | 95,98 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 152,29 | 152,29 | 152,29 | 152,29 | 152,29 |
| 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 | 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 | % | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,71 | 91,71 | 91,71 | 91,71 | 91,71 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 162,23 | 162,23 | 162,23 | 162,23 | 162,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| 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 | % | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Покур, сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 87,49 | 87,49 | 87,49 | 87,49 | 87,49 |
| КПД энергетического оборудования (электрическая энергия) | % | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| КПД энергетического оборудования (дрова) | % | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Удельный расход условного топлива средний (нефть) | кг.у.т. на  1 Гкал | 163,98 | 163,98 | 163,98 | 163,98 | 163,98 |
| Удельный расход условного топлива средний (электрическая энергия) | кг.у.т. на  1 Гкал | 159,40 | 159,40 | 159,40 | 159,40 | 159,40 |
| Удельный расход условного топлива средний (дрова) | кг.у.т. на  1 Гкал | 159,40 | 159,40 | 159,40 | 159,40 | 159,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 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 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Аган Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Аган):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,13 | 92,13 | 92,13 | 92,13 | 92,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 103,20 | 103,20 | 103,20 | 103,20 | 103,20 |
| 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 | 28,37 | 28,37 | 28,37 | 28,37 | 28,37 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Ваховск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Охтеурье):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 92,53 | 92,53 | 92,53 | 92,53 | 92,53 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 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 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 | 13,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Шеркальского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 161,43 | 161,43 | 161,43 | 161,43 | 161,43 |
| 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 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 | 32,00 |
| 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 муниципального унитарного предприятия «Управление теплоснабжения   
г.п. Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 82,72 | 82,72 | 82,72 | 82,72 | 82,72 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 176,74 | 176,74 | 176,74 | 176,74 | 176,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 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 | % | 12,03 | 12,03 | 12,03 | 12,03 | 12,03 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,56 | 91,56 | 91,56 | 91,56 | 91,56 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 158,74 | 158,74 | 158,74 | 158,74 | 158,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово (село Локосово, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямина (деревня Лямина), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования (газ) | % | 85,02 | 85,02 | 85,02 | 85,02 | 85,02 |
| КПД энергетического оборудования (нефть) | % | 87,23 | 87,23 | 87,23 | 87,23 | 87,23 |
| КПД энергетического оборудования (СУГ) | % | 87,77 | 87,77 | 87,77 | 87,77 | 87,77 |
| Удельный расход условного топлива (газ) | кг.у.т. на  1 Гкал | 172,01 | 172,01 | 172,01 | 172,01 | 172,01 |
| Удельный расход условного топлива (нефть) | кг.у.т. на  1 Гкал | 167,66 | 167,66 | 167,66 | 167,66 | 167,66 |
| Удельный расход условного топлива (СУГ) | кг.у.т. на  1 Гкал | 166,62 | 166,62 | 166,62 | 166,62 | 166,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 37,45 | 37,45 | 37,45 | 37,45 | 37,45 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 21,09 | 21,09 | 21,09 | 21,09 | 21,09 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Лянторского городского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 90,96 | 90,96 | 90,96 | 90,96 | 90,96 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 160,91 | 160,91 | 160,91 | 160,91 | 160,91 |
| 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 | 28,72 | 28,72 | 28,72 | 28,72 | 28,72 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 14,08 | 14,08 | 14,08 | 14,08 | 14,08 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 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 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| 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 |