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

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ПРИКАЗ

от 28 ноября 2017 г. N 143-нп

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры  от 27.11.2018 [N 66-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF44610C505F210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA5721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAA731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 03.12.2019 [N 107-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690D565E240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I),  от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAD721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I),  от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AD282FAA436C04030677085A85106FE3995251C897CFB7ACDF655CAC77Q153I) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AA2020A1446D04030677085A85106FE3995251C897CFB7ACDF655CAC77Q153I) 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](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AD2321A64C6D04030677085A85106FE3995251C897CFB7ACDF655CAC77Q153I) "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](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AD2826A4466A04030677085A85106FE3995251C897CFB7ACDF655CAC77Q153I) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", [постановлением](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0C5D53270E0DDA4069B6CB120F91C58AFCA1DD7A40AC740F8CA25DQ758I) 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 28 ноября 2017 года N 78 приказываю:

1. Установить [тарифы](#P34) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. [Тарифы](#P34), установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года.

3. Установить долгосрочные [параметры](#P659) 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 2 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А.БЕРЕЗОВСКИЙ

Приложение 1

к приказу

Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 28 ноября 2017 года N 143-нп

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры  от 27.11.2018 [N 66-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF44610C505F210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA5721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAA731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 03.12.2019 [N 107-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690D565E240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I),  от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAD721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I),  от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов: | | | | |
| 1.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт | | | |
| 1.1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 291,96 | 303,63 |
| 1.1.1.2. |  | 2019 | 303,63 | 309,70 |
| 1.1.1.3. |  | 2020 | 309,70 | 320,53 |
| 1.1.1.4. |  | 2021 | 320,53 | 331,42 |
| 1.1.1.5. |  | 2022 | 331,42 | 342,69 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.1.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.1.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 344,51 | 358,28 |
| 1.1.1.8. |  | 2019 | 364,36 | 371,64 |
| 1.1.1.9. |  | 2020 | 371,64 | 384,64 |
| 1.1.1.10. |  | 2021 | 384,64 | 397,70 |
| 1.1.1.11. |  | 2022 | 397,70 | 411,23 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAD7D1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAD711ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| (пп. 1.1 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690D565E240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAC731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) | | | | | |
| 1.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского района | | | |
| 1.2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 453,26 | 482,27 |
| 1.2.1.2. |  | 2019 | 482,27 | 491,91 |
| 1.2.1.3. |  | 2020 | 491,91 | 509,12 |
| 1.2.1.4. |  | 2021 | 509,12 | 526,43 |
| 1.2.1.5. |  | 2022 | 526,43 | 544,33 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAF751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAE771ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.2.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.2.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 534,85 | 569,08 |
| 1.2.1.8. |  | 2019 | 578,72 | 590,29 |
| 1.2.1.9. |  | 2020 | 590,29 | 610,94 |
| 1.2.1.10. |  | 2021 | 610,94 | 631,72 |
| 1.2.1.11. |  | 2022 | 631,72 | 653,20 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA8771ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAF751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| (пп. 1.2 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690D565E240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) | | | | | |
| 1.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.3.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского района | | | |
| 1.3.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 744,32 | 774,10 |
| 1.3.1.2. |  | 2019 | 774,10 | 789,58 |
| 1.3.1.3. |  | 2020 | 789,58 | 817,21 |
| 1.3.1.4. |  | 2021 | 817,21 | 844,99 |
| 1.3.1.5. |  | 2022 | 844,99 | 873,70 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAA721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9741ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAD7D1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.3.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.3.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 878,30 | 913,44 |
| 1.3.1.8. |  | 2019 | 928,92 | 947,50 |
| 1.3.1.9. |  | 2020 | 947,50 | 980,65 |
| 1.3.1.10. |  | 2021 | 980,65 | 1013,99 |
| 1.3.1.11. |  | 2022 | 1013,99 | 1048,44 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA4761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAA761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAE731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.4.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | |
| 1.4.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 330,07 | 343,27 |
| 1.4.1.2. |  | 2019 | 343,27 | 350,13 |
| 1.4.1.3. |  | 2020 | 350,13 | 362,38 |
| 1.4.1.4. |  | 2021 | 362,38 | 374,70 |
| 1.4.1.5. |  | 2022 | 374,70 | 387,43 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA57C1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAB701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAF711ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.4.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.4.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 389,48 | 405,06 |
| 1.4.1.8. |  | 2019 | 411,92 | 420,16 |
| 1.4.1.9. |  | 2020 | 420,16 | 434,86 |
| 1.4.1.10. |  | 2021 | 434,86 | 449,64 |
| 1.4.1.11. |  | 2022 | 449,64 | 464,92 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAD701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA4721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA8771ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.5.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района | | | |
| 1.5.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 317,08 | 329,77 |
| 1.5.1.2. |  | 2019 | 329,77 | 336,36 |
| 1.5.1.3. |  | 2020 | 336,36 | 348,13 |
| 1.5.1.4. |  | 2021 | 348,13 | 359,96 |
| 1.5.1.5. |  | 2022 | 359,96 | 372,19 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAF741ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA57C1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.5.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.5.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 374,15 | 389,13 |
| 1.5.1.8. |  | 2019 | 395,72 | 403,63 |
| 1.5.1.9. |  | 2020 | 403,63 | 417,76 |
| 1.5.1.10. |  | 2021 | 417,76 | 431,95 |
| 1.5.1.11. |  | 2022 | 431,95 | 446,63 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA8721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAD741ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA97D1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.6.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района | | | |
| 1.6.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 259,47 | 269,85 |
| 1.6.1.2. |  | 2019 | 269,85 | 275,25 |
| 1.6.1.3. |  | 2020 | 275,25 | 284,87 |
| 1.6.1.4. |  | 2021 | 284,87 | 294,55 |
| 1.6.1.5. |  | 2022 | 294,55 | 304,56 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAA761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAE761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAA731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.6.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.6.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 306,17 | 318,42 |
| 1.6.1.8. |  | 2019 | 323,82 | 330,30 |
| 1.6.1.9. |  | 2020 | 330,30 | 341,84 |
| 1.6.1.10. |  | 2021 | 341,84 | 353,46 |
| 1.6.1.11. |  | 2022 | 353,46 | 365,47 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAB7C1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAF701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAB711ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.7.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского района | | | |
| 1.7.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 913,70 | 977,65 |
| 1.7.1.2. |  | 2019 | 977,65 | 997,20 |
| 1.7.1.3. |  | 2020 | 997,20 | 1032,08 |
| 1.7.1.4. |  | 2021 | 1032,08 | 1067,17 |
| 1.7.1.5. |  | 2022 | 1067,17 | 1103,45 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA5701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA8721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA4771ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.7.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.7.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 1078,17 | 1153,63 |
| 1.7.1.8. |  | 2019 | 1173,18 | 1196,64 |
| 1.7.1.9. |  | 2020 | 1196,64 | 1238,50 |
| 1.7.1.10. |  | 2021 | 1238,50 | 1280,60 |
| 1.7.1.11. |  | 2022 | 1280,60 | 1324,14 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CAD741ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA97C1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA5751ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.8.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района | | | |
| 1.8.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 916,52 | 984,33 |
| 1.8.1.2. |  | 2019 | 984,33 | 1003,99 |
| 1.8.1.3. |  | 2020 | 1003,99 | 1039,10 |
| 1.8.1.4. |  | 2021 | 1039,10 | 1074,42 |
| 1.8.1.5. |  | 2022 | 1074,42 | 1110,94 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CAE721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAB741ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA57D1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.8.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.8.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 1081,49 | 1161,51 |
| 1.8.1.8. |  | 2019 | 1181,20 | 1204,79 |
| 1.8.1.9. |  | 2020 | 1204,79 | 1246,92 |
| 1.8.1.10. |  | 2021 | 1246,92 | 1289,30 |
| 1.8.1.11. |  | 2022 | 1289,30 | 1333,13 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CA8761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA4761ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAC731ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.9.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное | | | |
| 1.9.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 905,51 | 969,80 |
| 1.9.1.2. |  | 2019 | 969,80 | 989,19 |
| 1.9.1.3. |  | 2020 | 989,19 | 1023,79 |
| 1.9.1.4. |  | 2021 | 1023,79 | 1058,59 |
| 1.9.1.5. |  | 2022 | 1058,59 | 1094,58 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CA97C1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FA5701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAD711ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 1.9.1.6. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P647) | | | |
| 1.9.1.7. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 1068,50 | 1144,36 |
| 1.9.1.8. |  | 2019 | 1163,76 | 1187,03 |
| 1.9.1.9. |  | 2020 | 1187,03 | 1228,55 |
| 1.9.1.10. |  | 2021 | 1228,55 | 1270,31 |
| 1.9.1.11. |  | 2022 | 1270,31 | 1313,50 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 26.11.2019 [N 97-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690E5D522B0E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CAB701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 24.11.2020 [N 65-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0D575F240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5CAC721ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 23.11.2021 [N 79-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0B535E220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAE771ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| 2. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" | | | | |
| 2.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Яха | | | |
| 2.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2018 | 802,85 | 834,95 |
| 2.1.2. |  | 2019 | 834,95 | 851,65 |
| 2.1.3. |  | 2020 | 851,65 | 881,45 |
| 2.1.4. |  | 2021 | 881,45 | 911,40 |
| 2.1.5. |  | 2022 | 911,40 | 942,38 |
| (в ред. приказов Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 01.12.2020 [N 70-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476B0B555D220E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EA9711ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I), от 30.11.2021 [N 86-нп](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF476D0A5759210E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5EAF7D1ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I)) | | | | | |
| (п. 2 в ред. [приказа](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5BCA13667C1ABA82B78AF47690D565E240E0DDA4069B6CB120F91D78AA4ADDE7B5FAC701ADAF31B2F89BA539F481E41C6E97AQC56I) Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры от 03.12.2019 N 107-нп) | | | | | |

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

<\*> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AD2721A7446A04030677085A85106FE38B5209C490C8A9A9D52F0FE8201C8DA3417A85A750814AQ15DI) Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры

от 28 ноября 2017 года N 143-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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения [<\*>](#P1170) | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности [<1>](#P1174) [<\*\*>](#P1171) | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [<\*\*>](#P1171) | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*\*>](#P1172) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиалов | | | | | | | | |
| 1.1. | Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт | | | | | | | | |
| 1.1.1. |  | 2018 | 3878,13 | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.1.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.1.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.1.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.2. | Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского района | | | | | | | | |
| 1.2.1. |  | 2018 | 7661,32 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.2.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.2.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.2.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3. | Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского района | | | | | | | | |
| 1.3.1. |  | 2018 | 6144,74 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.3.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4. | Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района | | | | | | | | |
| 1.4.1. |  | 2018 | 3910,87 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.4.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5. | Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района | | | | | | | | |
| 1.5.1. |  | 2018 | 4011,79 | - | - | - | - | - | - |
| 1.5.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.5.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.6. | Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района | | | | | | | | |
| 1.6.1. |  | 2018 | 4377,04 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.6.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.6.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.6.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - |  | - | - |
| 1.7. | Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского района | | | | | | | | |
| 1.7.1. |  | 2018 | 8944,25 | - | - | - | - | - | - |
| 1.7.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.7.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.7.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.7.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.8. | Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района | | | | | | | | |
| 1.8.1. |  | 2018 | 5066,92 | - | - | - | - | - | - |
| 1.8.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.8.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.8.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.8.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.9. | Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное | | | | | | | | |
| 1.9.1. |  | 2018 | 7286,89 | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.9.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.9.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 1.9.5. |  | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2. | Акционерное общество "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях | | | | | | | | |
| 2.1. |  | 2018 | 19040,30 | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. |  | 2019 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.3. |  | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.4. |  | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2.5. |  | 2022 | - | 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](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AA2020A1446D04030677085A85106FE38B5209C494CEAFA4DC700AFD314483A15E6484B84C83481DQ55DI) распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [пунктом 75](consultantplus://offline/ref=BF5B31C8EE9739D171F5A2AC200B96A4AA2020A1446D04030677085A85106FE38B5209C494CEABA4DD700AFD314483A15E6484B84C83481DQ55DI) 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> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района деревня Хулимсунт:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,82 | 89,82 | 89,82 | 89,82 | 89,82 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 159,06 | 159,06 | 159,06 | 159,06 | 159,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 27,74 | 27,74 | 27,74 | 27,74 | 27,74 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 | 91,93 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 | 155,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 25,44 | 25,44 | 25,44 | 25,44 | 25,44 |
| 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 | % | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 | 4,32 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 95,23 | 95,23 | 95,23 | 95,23 | 95,23 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 | 13,45 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 85,28 | 85,28 | 85,28 | 85,28 | 85,28 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 167,51 | 167,51 | 167,51 | 167,51 | 167,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,32 | 86,32 | 86,32 | 86,32 | 86,32 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 165,49 | 165,49 | 165,49 | 165,49 | 165,49 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 11,40 | 11,40 | 11,40 | 11,40 | 11,40 |
| 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 | % | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 | 86,06 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |
| 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 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 | 9,13 |
| 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андра Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 | 89,66 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 162,15 | 162,15 | 162,15 | 162,15 | 162,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 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 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Унъюган Октябрьского района:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 92,50 | 92,50 | 92,50 | 92,50 | 92,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 154,72 | 154,72 | 154,72 | 154,72 | 154,72 |
| 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 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 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 "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,50 | 88,50 | 88,50 | 88,50 | 88,50 |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т. на  1 Гкал | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 |
| 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 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 | 20,78 |
| 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 | % | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества "СибурТюменьГаз" в зоне деятельности "Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода" - филиала Акционерного общества "СибурТюменьГаз" на территории города Пыть-Ях:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 89,13 | 89,13 | 89,13 | 89,13 | 89,13 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 164,14 | 164,14 | 164,14 | 164,14 | 164,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| 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 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |