



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

За № 6490 от «01» 12 2022 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, и о
внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по
тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

г. Ханты-Мансийск
29 ноября 2022 г.

№ 95-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 29 ноября 2022 года № 58 **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, 4 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в **приложении 1** к настоящему приказу, действуют с **1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.**
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. Тарифы, установленные в **приложении 3** к настоящему приказу, действуют с **1 января 2024 года по 31 декабря 2025 года.**

5. Тарифы, установленные в приложении 4 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2027 года.

6. Установить на 2023-2025 годы 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, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

7. Установить на 2023-2027 годы 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, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу строки 1.1.5, 1.1.11 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 5 декабря 2017 года № 152-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

9. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 3.1.4, 3.1.5, 7.1.4, 7.1.5 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20 ноября 2018 года № 58-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

10. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11, 1.2.4, 1.2.5, 1.2.10, 1.2.11, 1.3.4, 1.3.5, 1.3.10, 1.3.11, 1.4.4, 1.4.5, 1.4.10, 1.4.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2018 года № 63-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

11. Признать утратившими силу строки 2.1.4, 2.1.5, 2.1.7, 2.1.8, 4.1.4, 4.1.5, 4.1.10, 4.1.11, 7.1.4, 7.1.5, 7.1.10, 7.1.11, 8.1.5, 8.1.6, 8.2.5, 8.2.6, 9.1.4, 9.1.5, 10.1.4, 10.1.5, 10.1.10, 10.1.11, 15.1.4, 15.1.5, 15.1.10, 15.1.11, 17.1.4, 17.1.5, 17.1.10, 17.1.11, 17.2.4, 17.2.5, 18.1.4, 18.1.5, 18.1.10, 18.1.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 ноября 2018 года № 65-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

12. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11, 5.2.4, 5.2.5, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.10, 6.1.11, 10.1.4, 10.1.5, 13.1.4, 13.1.5, 17.1.4, 17.1.5, 17.1.10, 17.1.11, 18.1.4, 18.1.5, 18.1.10, 18.1.11, 19.1.4, 19.1.5, 19.1.10, 19.1.11, 23.1.4, 23.1.5 приложения 2 к приказу Региональной службы по

тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 4 декабря 2018 года № 72-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

13. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11, 4.1.4, 4.1.5, 4.3.4, 4.3.5, 4.5.4, 4.5.5, 4.7.4, 4.7.5, 4.8.4, 4.8.5, 4.9.4, 4.9.5, 4.10.4, 4.10.5, 4.11.4, 4.11.5, 4.12.4, 4.12.5, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.10, 6.1.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2018 года № 111-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

14. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 декабря 2018 года № 115-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Нижневартовская ГРЭС» потребителям».

15. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11, 2.1.4, 2.1.5, 2.1.10, 2.1.11 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 декабря 2018 года № 125-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

16. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 1.1.10, 1.1.11 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 ноября 2019 года № 87-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Городские электрические сети» потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2018 года № 111-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

17. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 ноября 2019 года № 96-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

18. Признать утратившими силу строки 5.1.3, 5.1.7, 5.2.3, 5.2.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 3 декабря 2019 года № 106-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

19. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.7 приложения 2, строки 1.1.3 – 1.1.5 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 131-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

20. Признать утратившими силу строки 1.1.3 – 1.1.5, 1.1.9 – 1.1.11 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 декабря 2019 года № 156-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

21. Признать утратившими силу строки 1.1.2, 1.1.3, 1.1.6, 1.1.7, 1.2.2, 1.2.3, 1.2.6, 1.2.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 ноября 2020 года № 59-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

22. Признать утратившими силу строки 1.1.2, 1.1.3, 1.1.6, 1.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2020 года № 79-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

23. Признать утратившими силу пункт 3 и приложение 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16 ноября 2021 года № 72-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

24. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23 ноября 2021 года № 78-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье потребителям».

25. Признать утратившими силу строки 3 – 3.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30 ноября 2021 года № 85-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

26. Признать утратившими силу приложение 1, строки 1 – 1.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 7 декабря 2021 года № 95-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

27. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 декабря 2021 года № 128-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

28. Признать утратившей силу строку 1.1.1 приложения к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 февраля 2022 года № 2-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы», и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2018 года № 111-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

29. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 июля 2022 года № 47-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» потребителям».

30. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27 октября 2022 года № 63-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Спортивно-культурный комплекс» потребителям».

31. Признать утратившими силу пункты 4, 11 приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 7 декабря 2021 года № 96-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

32. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 17 декабря 2019 года № 158-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

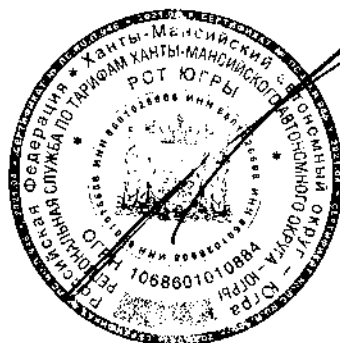
33. Признать утратившим силу пункт 3 приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 января 2020 года № 2-нп «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и о внесении изменений в приказ Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2018 года № 110-нп «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя».

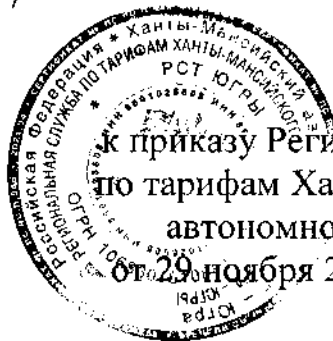
34. Признать утратившим силу пункт 5 приказа Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 декабря 2020 года № 80-нп «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

35. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2022 года № 95-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
				с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»			
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Югорск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2047,33
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2456,80
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский»			
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1440,19
3.	Акционерное общество «Югорский лесопромышленный холдинг»			

3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Малиновский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Малиновский)		
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1319,82
4.	Муниципальное Тепловодоканал»	унитарное	предприятие	«Советский
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2069,73
4.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
4.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2483,68
5.	Пойковское муниципальное	унитарное	предприятие	«Управление тепловодоснабжения»
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2616,08
5.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3139,30

5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15		
5.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4025,63
5.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4830,76
5.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района от котельной поселка Усть-Юган, строение 15		
5.3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	3590,24
5.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.3.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4308,29
5.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)		
5.4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2067,94
5.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.4.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2481,53
5.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		

5.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2859,80
5.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3431,76
5.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
5.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2910,74
5.6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.6.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3492,89
5.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
5.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1864,26
5.7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.7.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2237,11
5.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях)		
5.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3104,22
5.8.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.8.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3725,06

5.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)		
5.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1825,99
5.9.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.9.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2191,19
5.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1)		
5.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2348,86
5.10.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.10.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2818,63
6.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» <***>			
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино)		
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2473,64
6.1.2.		Население		
6.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2473,64

6.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай)		
6.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1860,99
6.2.2.		Население		
6.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1860,99
7.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»			
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной «ПИМ»		
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2328,25
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1167,93
8.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
8.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1401,52
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			

9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1352,95
9.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
9.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1623,54
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна»			
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2654,50
11.	Акционерное общество «Городские электрические сети»			
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1683,14
11.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2019,77
12.	Закрытое акционерное общество «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ»			
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1406,37
12.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		

12.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1687,64
13.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности:			
13.1.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод»			
13.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
13.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	947,73
13.2.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Белозерный газоперерабатывающий завод»			
13.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
13.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1309,90
14.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК»			
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1453,61
15.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой»			
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2836,13
15.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		

15.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	3403,36
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижевартговскгаз»			
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартговск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
16.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1717,30
16.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
16.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2060,76
17.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы»			
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Комсомольский, поселок Заречный, село Малый Атлым за исключением котельной по ул. Мира, д. 1 а)		
17.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	12093,58
17.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	14512,30
17.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Малый Атлым от котельной по ул. Мира, д. 1 а)		
17.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	8699,76

17.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 4 по улице Крымская, 39а, котельной № 6 по улице Крымская, 12а, котельной по улице Долгопрудная, д. 5		
17.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3519,81
17.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4223,77
17.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а		
17.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1874,94
17.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2249,93
17.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Долгопрудная, д. 5		
17.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1688,02
17.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2025,62

17.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
17.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	7151,35
17.6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.6.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	8581,62
17.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
17.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2714,73
17.7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
17.7.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3257,68
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»			
18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Покур, городского поселения Излучинск (село Большетархово), сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск, село Охтеурье), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3307,76
18.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		

18.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3969,31
19.	Акционерное общество «Нижевартовская ГРЭС»			
19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижевартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Излучинск)		
19.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1941,58
19.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
19.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2329,90
20.	Муниципальное казенное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство»			
20.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижевартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Большеетархово)		
20.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3307,77
20.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
20.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3969,32
21.	Акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации»			
21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1558,95
21.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		

21.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1870,74
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания»			
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
22.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2886,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» <*>			
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
23.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2277,55
24.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод»			
24.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
24.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1895,13
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»			
25.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
25.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	776,48
25.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
25.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	931,78

25.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. Крылова, д. 55/2		
25.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1863,88
25.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
25.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2236,66
26.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети»			
26.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
26.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1798,81
26.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
26.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2158,57
26.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных на проспекте Набережный, д. 17, д. 17/1, д. 17/2		
26.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1552,52
26.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
26.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1863,02
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» <***>			

27.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
27.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2484,19
28.	Общество с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» <***>			
28.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
28.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2545,30
28.1.2.		Население		
28.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2545,30
29.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район			
29.1.		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		
29.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3003,92
29.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
29.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3604,70
30.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство»			

30.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
30.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1762,10
30.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
30.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2114,52
31.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский			
31.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
31.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2399,74
31.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
31.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2879,69
32.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»			
32.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
32.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1515,00

32.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
32.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1911,66
32.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
32.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2293,99
33.	Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Белоярский»			
33.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
33.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1611,33
33.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
33.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1933,60
33.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
33.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1209,43
33.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
33.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1451,32

33.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым)		
33.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2526,73
33.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
33.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3032,08
33.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват)		
33.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2713,14
33.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
33.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3255,77
33.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват)		
33.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	5996,19
33.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
33.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	7195,43
34.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»			
34.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		

34.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2062,91
34.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая		
34.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2138,45
34.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1795,93
34.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Урай Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2549,51
34.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2413,31
34.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением городского поселения Советский		
34.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2973,07

34.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3817,98
34.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2411,66
34.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2619,19
35.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов»			
35.1.		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		
35.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	6726,40
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» <*>			
36.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		

36.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4677,57
36.1.2.		Население		
36.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4677,57
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» <*>			
37.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Болчары)		
37.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5017,90
37.1.2.		Население		
37.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5017,90
38.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» <*>			
38.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Мулымья, деревня Ушья)		
38.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2902,01
38.1.2.		Население		
38.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2902,01
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» <*>			
39.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Леуши, за исключением котельной № 2 по улице Береговая, д. 53)		

39.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	7359,36
39.1.2.		Население		
39.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	7359,36
39.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
39.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4158,44
39.2.2.		Население		
39.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4158,44
39.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. 40 лет Октября, д. 41А		
39.3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5703,75
39.3.2.		Население		
39.3.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5703,75
39.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
39.4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	12330,77
39.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Мортка)		

39.5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5040,50
39.5.2.		Население		
39.5.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	5040,50
40.	Общество с ограниченной ответственностью СК «Лидер»			
40.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
40.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4109,52
40.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
40.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	4931,42
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Спортивно-культурный комплекс»			
41.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
41.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2486,11

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

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



Приложение 2

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2022 года № 95-нп

Тарифы

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

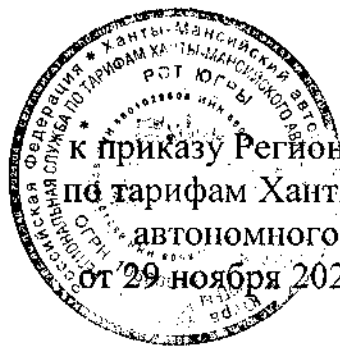
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1778,34	1778,34	
1.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2134,01	2134,01	
1.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях)				
1.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	3104,22	3299,74	
1.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	3725,06	3959,69	
1.3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				

1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1864,26	1981,69
1.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2237,11	2378,03
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижевартовскгаз»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1717,30	1825,49
2.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2060,76	2190,59
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Советский Тепловодоканал»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2069,73	2200,09
3.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2483,68	2640,11
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированная компания автотехники-база» <***>				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2484,19	2640,58

5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. Крылова, д. 55/2			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1845,00	1845,00
5.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2214,00	2214,00

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

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



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2022 года № 95-нп

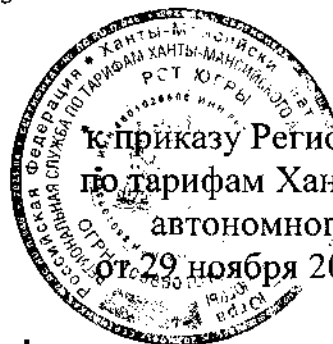
**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1)			
1.1.1.		одноставочный,	2024	2348,86	2496,79
1.1.2.		руб./Гкал	2025	2496,79	2629,07
1.1.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.4.		одноставочный,	2024	2818,63	2996,15
1.1.5.		руб./Гкал	2025	2996,15	3154,88
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный,	2024	2654,50	2913,34
2.1.2.		руб./Гкал	2025	2844,65	2844,65
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный,	2024	2886,00	2896,29
3.1.2.		руб./Гкал	2025	2896,29	2945,68

4.	Общество с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» <*>				
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2545,30	2705,63	
4.1.2.		2025	2705,63	2760,77	
4.1.3.	Население				
4.1.4.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2545,30	2705,63	
4.1.5.		2025	2705,63	2760,77	
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Спортивно-культурный комплекс»				
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2486,11	2673,99	
5.1.2.		2025	2652,35	2652,35	

<*> 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 29 ноября 2022 года № 95-нп

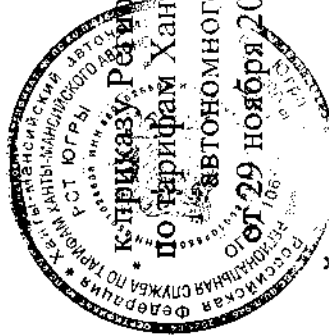
**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими
организациями потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» <***>				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино)			
1.1.1.			2024	2473,64	2629,44
1.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2629,44	2725,63
1.1.3.			2026	2725,63	2870,03
1.1.4.			2027	2870,03	2976,91
1.1.5.			Население		
1.1.6.			2024	2473,64	2629,44
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2629,44	2725,63
1.1.8.			2026	2725,63	2870,03
1.1.9.			2027	2870,03	2976,91
1.2.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай)		
1.2.1.			2024	1860,99	1978,21
1.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1978,21	2045,98
1.2.3.			2026	2045,98	2154,35
1.2.4.			2027	2154,35	2268,48
1.2.5.			Население		
1.2.6.		одноставочный,	2024	1860,99	1978,21

1.2.7.		руб./Гкал	2025	1978,21	2045,98
1.2.8.			2026	2045,98	2154,35
1.2.9.			2027	2154,35	2268,48
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Югорск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2047,33	2176,30
2.1.2.			2025	2176,30	2275,80
2.1.3.			2026	2275,80	2392,21
2.1.4.			2027	2392,21	2496,28
2.1.5.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
2.1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2456,80	2611,56
2.1.7.			2025	2611,56	2730,96
2.1.8.			2026	2730,96	2870,65
2.1.9.			2027	2870,65	2995,54
3.	Муниципальное казенное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Большетархово)			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3307,77	3516,10
3.1.2.			2025	3516,10	3702,34
3.1.3.			2026	3702,34	3898,55
3.1.4.			2027	3898,55	4105,07
3.1.5.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
3.1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3969,32	4219,32
3.1.7.			2025	4219,32	4442,81
3.1.8.			2026	4442,81	4678,26
3.1.9.			2027	4678,26	4926,08

<*> 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 5
к приказу Р.С.Т. по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 ноября 2022 года № 95-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1)								
1.1.		2023	5450,45	-	-	-	-	-	-
1.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна» на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								

2.1.	2023	49562,72	-	-	-	-	-
2.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-
2.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-
3. Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Покачи Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
3.1.	2023	41836,43	-	-	-	-	-
3.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-
3.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-
4. Общество с ограниченной ответственностью «ТехСтрой» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
4.1.	2023	3601,94	-	-	-	-	-
4.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-
4.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-
5. Общество с ограниченной ответственностью «Спортивно-культурный комплекс» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
5.1.	2023	7415,64	-	-	-	-	-
5.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-
5.3.	2025	-	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 Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Ненецкого муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым от котельной по ул. Дорожников, д. 1):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	158,79	158,79	158,79
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,27	0,27	0,27
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	91,14	91,14	91,14
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	160,03	160,03	160,03
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,05	2,05	2,05
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,84	8,84	8,84

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Покази Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	90,43	90,43	90,43
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,85	161,85	161,85
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	74,50	63,00	53,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	20,64	20,64	20,64

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	94,00	94,00	94,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,72	154,72	154,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,77	1,77	1,77
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,79	22,79	22,79
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,02	0,02	0,02
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Спортивно-культурный комплекс» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	94,00	94,00	94,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,75	154,75	154,75
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,79	1,79	1,79
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	39,31	39,31	39,31
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,003	0,003	0,003



Приложение 6
к Приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2022 года № 95-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино)								
1.1.		2023	8538,15	-	-	-		-	-
1.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-

2.	Муниципальное унитарное предприятие сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай)					
2.1.	2023	13338,66	-	-	-	-
2.2.	2024	-	1,0	-	-	-
2.3.	2025	-	1,0	-	-	-
2.4.	2026	-	1,0	-	-	-
2.5.	2027	-	1,0	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз» на территории городского округа Югорск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
3.1.	2023	166022,42	-	-	-	-
3.2.	2024	-	1,0	-	-	-
3.3.	2025	-	1,0	-	-	-
3.4.	2026	-	1,0	-	-	-
3.5.	2027	-	1,0	-	-	-
4.	Муниципальное казенное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Большетархово)					
4.1.	2023	6615,41	-	-	-	-
4.2.	2024	-	1,0	-	-	-
4.3.	2025	-	1,0	-	-	-
4.4.	2026	-	1,0	-	-	-
4.5.	2027	-	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 ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценнообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

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

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Чеускино):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	92,18	92,18	92,18	92,18	92,18
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77
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	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия сельского поселения Сингапай «Управление жилищно-коммунального обслуживания» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сингапай):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97	167,97
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Югорскэнергогаз» на территории городского округа Югорск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	86,90	86,90	86,90	86,90	86,90
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,40	166,40	166,40	166,40	166,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	23,51	23,51	23,51	23,51	23,51

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального казенного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Большетархово):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I 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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00