

**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  
22 ноября 2022 г.

№ 74-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 22 ноября 2022 года № 52 **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, 1.1.6, 1.1.12, 1.1.13, 2.1.5, 2.1.6 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21 ноября 2017 года № 126-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

9. Признать утратившими силу строки 1.1.1.5, 1.1.1.11, 1.2.1.5, 1.2.1.11, 1.3.1.5, 1.3.1.11, 1.4.1.5, 1.4.1.11, 1.5.1.5, 1.5.1.11, 1.6.1.5, 1.6.1.11, 1.7.1.5, 1.7.1.11, 1.8.1.5, 1.8.1.11, 1.9.1.5, 1.9.1.11, 2.1.5 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2017 года № 143-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

10. Признать утратившими силу строки 4.1.4, 4.1.5, 4.1.10, 4.1.11, 5.1.4, 5.1.5, 6.1.4, 6.1.5 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».

11. Признать утратившими силу строки 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 27 ноября 2018 года № 63-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

12. Признать утратившими силу строки 1.1.4, 1.1.5, 3.1.4, 3.1.5, 6.1.4, 6.1.5, 11.1.4, 11.1.5, 11.1.10, 11.1.11, 12.1.4, 12.1.5, 12.1.10, 12.1.11, 16.1.4,



16.1.5, 16.1.10, 16.1.11 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».

13. Признать утратившими силу строки 2.1.4, 2.1.5, 2.1.10, 2.1.11, 2.2.4, 2.2.5, 2.2.10, 2.2.11, 3.1.4, 3.1.5, 4.1.4, 4.1.5, 8.1.4, 8.1.5, 9.1.4, 9.1.5, 11.1.4, 11.1.5, 12.1.4, 12.1.5, 16.1.4, 16.1.5, 16.1.10, 16.1.11, 21.1.4, 21.1.5, 21.2.4, 21.2.5, 22.1.4, 22.1.5 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».

14. Признать утратившими силу строки 2.1.3, 2.1.7 приложения 2, строки 2.1.3 - 2.1.5, 2.1.9 - 2.1.11, 2.2.3 - 2.2.5, 3.1.3 - 3.1.5 приложения 3 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».

15. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.7, 1.2.3, 1.2.7, 2.1.3, 2.1.7, 2.2.3, 2.2.7, 3.1.3, 3.1.7, 3.2.3 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».

16. 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 24 ноября 2020 года № 64-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

17. Признать утратившими силу строки 1.1.2, 1.1.3 приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 1 декабря 2020 года № 69-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

18. Признать утратившими силу строки 1.1.2 – 1.1.5 приложения 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 декабря 2020 года № 108-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

19. Признать утратившими силу строки 2 – 2.1.3 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».

20. Признать утратившей силу строку 1.2.1 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».

21. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 февраля 2022 года № 4-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, и о внесении изменений в приказ 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».

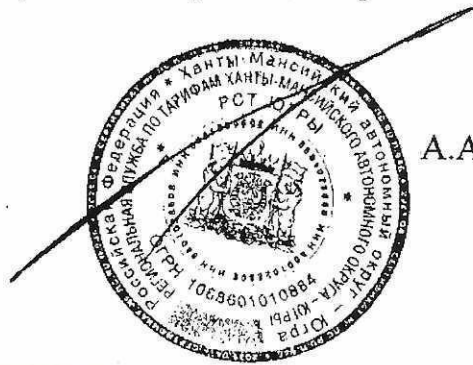
22. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 15 марта 2022 года № 13-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» 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».

23. Признать утратившими силу пункт 1 и приложение к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 12 апреля 2022 года № 28-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным предприятием муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» потребителям, и о внесении изменений в приказ 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».

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

Руководитель службы



А.А. Березовский





КОПИЯ  
ВЕРНА



Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 ноября 2022 года № 74-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.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания»			
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1750,36
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2100,43
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5		
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2255,38



1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4		
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3077,01
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» «Лангепасские коммунальные системы»			
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1859,83
2.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
2.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2231,80
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Горводоканал»			
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1581,73
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Управление производственно-технологической комплектации»			
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1847,28

5.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортыгунское линейное производственное управление магистральных газопроводов		
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	2023	813,16
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиалов:		
6.1.	Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов		
6.1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.1.2.	одноставочный, руб./Гкал	2023	373,52
6.1.3.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.1.4.	одноставочный, руб./Гкал	2023	448,22
6.2.	Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов		
6.2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.2.2.	одноставочный, руб./Гкал	2023	593,30
6.2.3.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.2.4.	одноставочный, руб./Гкал	2023	711,96
6.3.	Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов		





6.3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.3.2.		однотарифный, руб./Гкал	2023	952,33
6.3.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.3.4.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1142,80
6.4.	Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
6.4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.4.2.		однотарифный, руб./Гкал	2023	422,30
6.4.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.4.4.		однотарифный, руб./Гкал	2023	506,76
6.5.	Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
6.5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.5.2.		однотарифный, руб./Гкал	2023	405,68
6.5.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.5.4.		однотарифный, руб./Гкал	2023	486,82
6.6.	Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов			

6.6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.6.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	331,97
6.6.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.6.4.		одноставочный, руб./Гкал	2023	398,36
6.7.	Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
6.7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.7.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1202,76
6.7.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.7.4.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1443,31
6.8.	Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов			
6.8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.8.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1210,90
6.8.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.8.4.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1453,08
6.9.	Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов			



6.9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное)		
6.9.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1094,58
6.9.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
6.9.4.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1313,50
7.	Акционерное общество «Югансктрансстепсервис»			
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1732,50
7.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
7.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2079,00
8.	Акционерное общество «Аэропорт Белоярский»			
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2151,72
9.	Акционерное общество «Негуснефть»			
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	1686,41



10.	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»		
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	1091,20
11.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» <*>		
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
11.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1428,83
11.1.2.	Население		
11.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1428,83
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях		
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
12.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1994,44
12.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
12.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2393,33
13.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз»		



13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	961,73
14.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы <*>			
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	6054,64
14.1.2.		Население		
14.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	6054,64
15.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы»			
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3039,98
15.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
15.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3647,98
15.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары)		



15.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	9971,18
15.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
15.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	11965,42
16.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обътеплопром» <*>			
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2971,32
16.1.2.		Население		
16.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2971,32
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» <***>			
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары)		
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2774,37
17.1.2.		Население		
17.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2774,37
17.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша)		
17.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4172,39



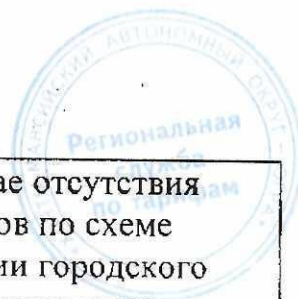
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п.Талинка» <*>		
18.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
18.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2084,12
18.1.2.	Население		
18.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2084,12
19.	Акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»		
19.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Новоаганск)		
19.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1641,88
19.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
19.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1970,26
19.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Варьеган)		
19.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1687,29
19.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
19.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2024,75
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»		

20.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
20.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	9356,43
21.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»			
21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1853,45
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»			
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
22.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3980,90
23.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут»			
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.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2089,51
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» <*>			
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.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2630,23





25.	Акционерное общество «Горремстрой»		
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.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2364,36
26.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания»		
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	3193,52
27.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения»		
27.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
27.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2277,34
27.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
27.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2732,81
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель»		
28.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
28.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1407,67



28.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
28.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2156,38
29.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»			
29.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
29.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2681,20
30.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район <*>			
30.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим)		
30.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2159,63
30.1.2.		Население		
30.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2159,63
30.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур)		
30.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	5666,76
30.2.2.		Население		
30.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	5666,76



31.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово <*>		
31.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово)		
31.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2374,75
31.1.2.	Население		
31.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2374,75
31.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги)		
31.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	8070,06
31.2.2.	Население		
31.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	8070,06
32.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район		
32.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль)		
32.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	3988,46
32.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
32.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	4786,15



32.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва)		
32.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	9481,46
33.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовнефтепродукт» муниципального образования Березовский район			
33.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь)		
33.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	10073,98
34.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»			
34.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
34.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1520,64

<\*> 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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 ноября 2022 года № 74-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.	Общество с ограниченной ответственностью «ПриобьСтройГарант» <*>				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары)			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2774,37	2949,12
1.1.2.		Население			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2774,37	2949,12
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Чемаша)			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4172,39	4525,28
2.	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» в зоне деятельности Нижневартовского филиала публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть»				
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, руб./Гкал	2024	1091,20	1193,49
--------	--	-----------------------------	------	---------	---------

<\*> 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

КОПИЯ  
ВЕРНА





Приложение 3  
приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 12 ноября 2022 года № 74-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.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Когалым Ханты- Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5			
1.1.1.		одноставочный,	2024	2246,91	2246,91
1.1.2.		руб./Гкал	2025	2246,91	2409,89
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4			
1.2.1.		одноставочный,	2024	3077,01	3273,23
1.2.2.		руб./Гкал	2025	3267,95	3267,95
2.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты- Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный,	2024	3039,98	3231,48
2.1.2.		руб./Гкал	2025	3231,48	3349,13



2.1.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.4.		одноставочный,	2024	3647,98	3877,78
2.1.5.		руб./Гкал	2025	3877,78	4018,96
2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары)			
2.2.1.		одноставочный,	2024	9971,18	10314,88
2.2.2.		руб./Гкал	2025	10287,08	10287,08
2.2.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.2.4.		одноставочный,	2024	11965,42	12377,86
2.2.5.		руб./Гкал	2025	12344,50	12344,50
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный,	2024	3980,90	4185,78
3.1.2.		руб./Гкал	2025	4185,78	4266,24

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



КОПИЯ  
ВЕРНА

Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 ноября 2022 года № 74-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.	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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	373,52	397,04
1.1.3.			2025	397,04	418,07
1.1.4.			2026	418,07	440,23
1.1.5.			2027	440,23	463,56
1.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	448,22	476,45
1.1.8.			2025	476,45	501,68
1.1.9.			2026	501,68	528,28
1.1.10.			2027	528,28	556,27
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	593,30	630,68
1.2.3.			2025	630,68	662,38
1.2.4.			2026	662,38	680,30

1.2.5.			2027	680,30	716,35
1.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.7.			2024	711,96	756,82
1.2.8.		одноставочный, руб./Гкал	2025	756,82	794,86
1.2.9.			2026	794,86	816,36
1.2.10.			2027	816,36	859,62
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.3.2.			2024	952,33	1012,32
1.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1012,32	1065,98
1.3.4.			2026	1065,98	1122,47
1.3.5.			2027	1066,72	1066,72
1.3.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.3.7.			2024	1142,80	1214,78
1.3.8.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1214,78	1279,18
1.3.9.			2026	1279,18	1346,96
1.3.10.			2027	1280,06	1280,06
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.4.2.			2024	422,30	448,90
1.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2025	448,90	472,69
1.4.4.			2026	472,69	497,74
1.4.5.			2027	497,74	524,11
1.4.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.4.7.			2024	506,76	538,68
1.4.8.		одноставочный, руб./Гкал	2025	538,68	567,23
1.4.9.			2026	567,23	597,29
1.4.10.			2027	597,29	628,93



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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.5.2.	одноставочный, руб./Гкал	2024	405,68	431,23
1.5.3.		2025	431,23	454,08
1.5.4.		2026	454,08	478,14
1.5.5.		2027	478,14	503,46
1.5.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.5.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	486,82	517,48
1.5.8.		2025	517,48	544,90
1.5.9.		2026	544,90	573,77
1.5.10.		2027	573,77	604,15
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.6.2.	одноставочный, руб./Гкал	2024	331,97	352,88
1.6.3.		2025	352,88	371,58
1.6.4.		2026	371,58	391,25
1.6.5.		2027	391,25	411,97
1.6.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.6.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	398,36	423,46
1.6.8.		2025	423,46	445,90
1.6.9.		2026	445,90	469,50
1.6.10.		2027	469,50	494,36
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.7.2.	одноставочный,	2024	1202,76	1257,06

1.7.3.		руб./Гкал	2025	1257,06	1323,67
1.7.4.			2026	1323,67	1393,82
1.7.5.			2027	1393,82	1467,69
1.7.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.7.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1443,31	1508,47
1.7.8.			2025	1508,47	1588,40
1.7.9.			2026	1588,40	1672,58
1.7.10.			2027	1672,58	1761,23
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 Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.8.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1210,90	1240,20
1.8.3.			2025	1240,20	1305,92
1.8.4.			2026	1305,92	1375,12
1.8.5.			2027	1375,12	1440,25
1.8.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.8.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1453,08	1488,24
1.8.8.			2025	1488,24	1567,10
1.8.9.			2026	1567,10	1650,14
1.8.10.			2027	1650,14	1728,30
1.9.	Перегибненское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
1.9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегибное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегибное)			
1.9.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1094,58	1163,54
1.9.3.			2025	1163,54	1225,20
1.9.4.			2026	1225,20	1267,81
1.9.5.			2027	1267,81	1335,00
1.9.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.9.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1313,50	1396,25
1.9.8.			2025	1396,25	1470,24



1.9.9.			2026	1470,24	1521,37
1.9.10.			2027	1521,37	1602,00
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 городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	961,73	1022,29
2.1.2.			2025	1022,29	1036,76
2.1.3.			2026	1036,76	1091,51
2.1.4.			2027	1091,51	1117,06
3.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» <*>				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2971,32	3158,50
3.1.2.			2025	3158,50	3325,88
3.1.3.			2026	3325,88	3502,13
3.1.4.			2027	3502,13	3687,73
3.1.5.		Население			
3.1.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2971,32	3158,50
3.1.7.			2025	3158,50	3325,88
3.1.8.			2026	3325,88	3502,13
3.1.9.			2027	3502,13	3687,73
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район <*>				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим)			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2159,63	2295,69
4.1.2.			2025	2295,69	2417,36
4.1.3.			2026	2417,36	2539,50
4.1.4.			2027	2539,50	2670,52

КОПИЯ  
ВЕРНА

4.1.5.		Население		
4.1.6.		2024	2159,63	2295,69
4.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2025	2295,69	2417,36
4.1.8.		2026	2417,36	2539,50
4.1.9.		2027	2539,50	2670,52
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур)		
4.2.1.		2024	5666,76	6023,77
4.2.2.	одноставочный, руб./Гкал	2025	6023,77	6075,29
4.2.3.		2026	6075,29	6397,28
4.2.4.		2027	6397,28	6496,45
4.2.5.		Население		
4.2.6.		2024	5666,76	6023,77
4.2.7.	одноставочный, руб./Гкал	2025	6023,77	6075,29
4.2.8.		2026	6075,29	6397,28
4.2.9.		2027	6397,28	6496,45
5.		Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово <*>		
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово)		
5.1.1.		2024	2374,75	2524,36
5.1.2.	одноставочный, руб./Гкал	2025	2524,36	2640,00
5.1.3.		2026	2640,00	2769,03
5.1.4.		2027	2769,03	2897,29
5.1.5.		Население		
5.1.6.		2024	2374,75	2524,36
5.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2025	2524,36	2640,00
5.1.8.		2026	2640,00	2769,03
5.1.9.		2027	2769,03	2897,29



5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги)			
5.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	8070,06	8578,48
5.2.2.			2025	8526,42	8526,42
5.2.3.			2026	8526,42	8978,32
5.2.4.			2027	8975,53	8975,53
5.2.5.		Население			
5.2.6.		одноставочный, руб./Гкал	2024	8070,06	8578,48
5.2.7.			2025	8526,42	8526,42
5.2.8.			2026	8526,42	8978,32
5.2.9.			2027	8975,53	8975,53

<\*> 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 Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 ноября 2022 года № 74-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 <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5								
1.1.		2023	113749,51	-	-	-		-	-
1.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-

КОПИЯ  
ВЕРНА



2.	Общество с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Лангелас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4							
2.1.	2023	41843,19	-	-	-	-	-	-
2.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
3.1.	2023	6675,97	-	-	-	-	-	-
3.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары)							
4.1.	2023	3316,78	-	-	-	-	-	-
4.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.	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

КОПИЯ  
ВЕРНА



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.

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Когалым Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Авиаторов, д. 14, улице Ноябрьская, д. 6/6, улице Октябрьская, д. 12, улице Центральная, д. 60/5:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	91,05	91,05	91,05
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,75	160,75	160,75
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	52,85	47,00	42,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,06	12,06	12,06

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» на территории городского округа Лангепас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных, расположенных по адресам: зона Северная промышленная, д. 65, корпус 8, зона Северная промышленная, д. 14, корпус 4:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	90,30	90,30	90,30
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,87	161,87	161,87
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	42,30	39,00	36,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	14,90	14,90	14,90

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского муниципального

КОПИЯ  
ВЕРНА





района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	79,30	79,30	79,30
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	184,32	184,32	184,32
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	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,57	2,57	2,57

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Объединенные коммунальные системы» на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Карымкары):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год
КПД энергетического оборудования	%	88,71	88,71	88,71
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	175,92	175,92	175,92
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	8,46	8,46	8,46
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,31	0,31	0,31
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

КОПИЯ  
ВЕРНА



Приложение 6  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 22 ноября 2022 года № 74-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 <sup>1</sup>	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <sup>2</sup> <*>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосьвинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2023	4236,73	-	-	-		-	-
1.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-

КОПИЯ  
ВЕРНА

2.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Уральское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Приполярный Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
2.1.	2023	7412,38	-	-	-	-	-	-
2.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сорумское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сорум Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
3.1.	2023	4445,94	-	-	-	-	-	-
3.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Верхнеказымское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
4.1.	2023	5368,21	-	-	-	-	-	-
4.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							

КОПИЯ  
ВЕРНА

5.1.		2023	4267,09	-	-	-			
5.2.		2024	-	1,0	-	-			
5.3.		2025	-	1,0	-	-			
5.4.		2026	-	1,0	-	-			
5.5.		2027	-	1,0	-	-			
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Сосновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сосновка Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
6.1.		2023	4621,67	-	-	-			
6.2.		2024	-	1,0	-	-			
6.3.		2025	-	1,0	-	-			
6.4.		2026	-	1,0	-	-			
6.5.		2027	-	1,0	-	-			
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории городского поселения Андрa Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
7.1.		2023	8793,45	-	-	-			
7.2.		2024	-	1,0	-	-			
7.3.		2025	-	1,0	-	-			
7.4.		2026	-	1,0	-	-			
7.5.		2027	-	1,0	-	-			
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Таежное линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
8.1.		2023	7104,44	-	-	-			
8.2.		2024	-	1,0	-	-			
8.3.		2025	-	1,0	-	-			



КОПИЯ  
ВЕРНА

8.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
8.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Перегребненское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное)								
9.1.		2023	12346,30	-	-	-		-	-
9.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
9.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-
9.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
9.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-
10.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности «Южно-Балыкского газоперерабатывающего завода» - филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
10.1.		2023	17795,66	-	-	-		-	-
10.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
10.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-
10.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
10.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-
11.	Муниципальное предприятие муниципального образования Октябрьский район «Обътеплопром» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
11.1.		2023	39537,45	-	-	-		-	-
11.2.		2024	-	1,0	-	-		-	-
11.3.		2025	-	1,0	-	-		-	-
11.4.		2026	-	1,0	-	-		-	-
11.5.		2027	-	1,0	-	-		-	-

КОПИЯ  
ВЕРНА

12.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Игрим)							
12.1.	2023	54874,51	-	-	-	-	-	-
12.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
12.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
12.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
12.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
13.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Игрим» муниципального образования Березовский район на территории городского поселения Игрим Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Ванзетур)							
13.1.	2023	6581,30	-	-	-	-	-	-
13.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
13.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
13.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
13.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
14.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово)							
14.1.	2023	35027,31	-	-	-	-	-	-
14.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-	-
14.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-
14.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-
14.5.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-
15.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги)							
15.1.	2023	7404,18	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ  
ВЕРНА



15.2.	2024	-	1,0	-	-	-	-
15.3.	2025	-	1,0	-	-	-	-
15.4.	2026	-	1,0	-	-	-	-
15.5.	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 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.

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	90,15	90,15	90,15	90,15	90,15
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	158,47	158,47	158,47	158,47	158,47
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	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

КОПИЯ  
ВЕРНА

Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

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	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	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	93,22	93,22	93,22	93,22	93,22
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25
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	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

КОПИЯ  
ВЕРНА



Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	86,62	86,62	86,62	86,62	86,62
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,93	164,93	164,93	164,93	164,93
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	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

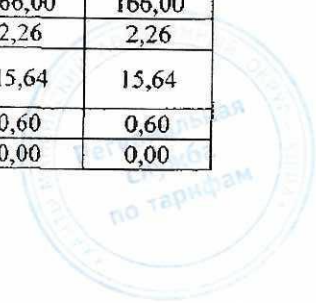
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Бобровское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Лыхма Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	86,95	86,95	86,95	86,95	86,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,30	164,30	164,30	164,30	164,30
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	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48

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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 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	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

КОПИЯ  
ВЕРНА



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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	89,48	89,48	89,48	89,48	89,48
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90

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 Уньюган Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	93,92	93,92	93,92	93,92	93,92
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	152,41	152,41	152,41	152,41	152,41
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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 муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Перегребное):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,72	21,72	21,72	21,72	21,72

КОПИЯ  
ВЕРНА

Гкал						
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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 городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	90,06	90,06	90,06	90,06	90,06
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,45	162,45	162,45	162,45	162,45
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	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия муниципального образования Октябрьский район «Обьтеплопром» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	90,50	90,50	90,50	90,50	90,50
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,23	159,23	159,23	159,23	159,23
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	44,31	44,31	44,31	44,31	44,31
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	81,69	81,69	81,69	81,69	81,69

КОПИЯ  
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	177,11	177,11	177,11	177,11	177,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	74,07	74,07	74,07	74,07	74,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	198,97	198,97	198,97	198,97	198,97
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Березово):

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	85,63	85,63	85,63	85,63	85,63
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	170,69	170,69	170,69	170,69	170,69
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Теплосети Березово» городского поселения Березово на территории городского поселения Березово Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Теги):

КОПИЯ  
ВЕРНА

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	68,21	68,21	68,21	68,21	68,21
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	220,29	220,29	220,29	220,29	220,29
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67

КОПИЯ  
ВЕРНА