

**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.

№ 73-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, 5 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 2026 года.

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

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 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 20 ноября 2018 года № 58-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

9. Признать утратившими силу строки 4.1.4, 4.1.5, 4.2.4, 4.2.5, 4.3.4, 4.3.5, 5.1.1.4, 5.1.1.5, 5.2.1.4, 5.2.1.5, 7.1.4, 7.1.5, 7.1.10, 7.1.11, 9.1.4, 9.1.5, 9.1.10, 9.1.11, 10.1.4, 10.1.5, 11.1.4, 11.1.5, 11.1.10, 11.1.11, 12.1.4, 12.1.5, 13.1.4, 13.1.5, 13.1.10, 13.1.11, 13.2.4, 13.2.5, 13.2.10, 13.2.11, 13.3.4, 13.3.5, 13.3.10, 13.3.11, 13.4.4, 13.4.5, 13.5.4, 13.5.5, 13.5.10, 13.5.11, 13.6.4, 13.6.5, 13.6.10, 13.6.11, 13.7.4, 13.7.5, 13.7.10, 13.7.11, 13.8.4, 13.8.5, 13.8.10, 13.8.11, 13.9.4, 13.9.5, 13.9.10, 13.9.11, 13.10.4, 13.10.5, 13.10.10, 13.10.11, 14.1.4, 14.1.5 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».

10. Признать утратившими силу строки 3.1.4, 3.1.5, 3.1.10, 3.1.11 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».

11. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.7, 1.2.3, 1.2.7, 1.3.3, 1.3.7, 1.4.3, 1.4.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 19 ноября 2019 года № 89-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

12. Признать утратившими силу строки 4.1.3, 4.1.7 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».

13. Признать утратившими силу строки 1.1.2 – 1.1.5, 1.1.8 – 1.1.11 приложения 3, 1.1.2 – 1.1.6, 1.1.9 – 1.1.13 приложения 4 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».

14. Признать утратившими силу строки 2.1.2, 2.1.3, 2.1.6, 2.1.7 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».

15. Признать утратившими силу строки 1.1.3, 1.1.4, 1.1.6, 1.1.7 приложения 2 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».

16. Признать утратившим силу приложение 1 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».

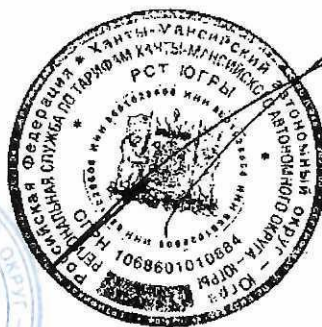
17. Признать утратившими силу приложение 1, строки 1 – 2.1.7 приложения 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30 ноября 2021 года № 85-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

18. Признать утратившим силу приложение 3 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».

19. 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 22 ноября 2022 года № 73-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 «Тепловодоканал»			
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Мегион Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1621,86
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1946,23
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов»			
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2595,86

2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сивыс-Ях)		
2.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2897,68
2.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
2.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2658,95
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиалов:			
3.1.	Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
3.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
3.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1666,34
3.2.	Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов			
3.2.1.		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)		
3.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1498,36



4.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск		
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1442,31
4.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
4.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1730,77
4.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной в микрорайоне Иртыш-2		
4.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1902,04
4.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
4.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2282,45
5.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»		
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2023	1688,00
5.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2023	2025,60
5.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Гагарина, д. 284, по улице Доронина, д. 6		



5.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1498,43
5.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1798,12
5.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельных по улице Красноармейская, д. 35, по улице Конева, д. 18, д. 3а		
5.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1447,78
5.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
5.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1737,34
6.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор»			
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2405,67
7.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»			
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1346,56
7.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
7.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1615,87
8.	Акционерное общество «Югравиа»			



8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1516,36
9.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»			
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2057,69
9.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
9.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2469,23
9.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 1		
9.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1567,60
9.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
9.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1881,12
9.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 5		
9.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1567,58
9.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		

9.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1881,10
9.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 11		
9.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1567,58
9.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
9.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1881,10
9.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Доронина, д. 8		
9.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1522,72
9.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
9.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1827,26
10.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Центр профессиональной патологии»			
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1524,11
11.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района			



КОПИЯ
ВЕРНА

11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Выкатной)		
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3373,55
11.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4048,26
11.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Тюли)		
11.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	7456,34
11.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	8947,61
11.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сибирский)		
11.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3163,23
11.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3795,88



11.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Батово)		
11.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4530,46
11.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (деревня Шапша)		
11.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3051,38
11.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3661,66
11.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Нялинское, поселок Пыррях)		
11.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4949,03
11.6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.6.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	5938,84
11.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Цингалы)		
11.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3789,36



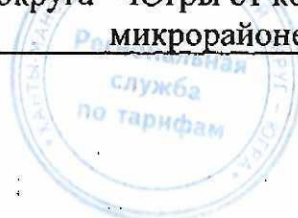
КОПИЯ
ВЕРНА

11.7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
11.7.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023 4547,23
11.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Краснотенинский Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Краснотенинский, поселок Урманский)	
11.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023 4244,11
11.8.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
11.8.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023 5092,93
11.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье)	
11.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023 3247,65
11.9.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
11.9.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023 3897,18
11.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Кирпичный)	
11.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023 2845,58
11.10.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	



КОПИЯ
ВЕРНА

11.10.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3414,70
11.11.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Горноправдинск, поселок Бобровский)		
11.11.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1939,47
11.11.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
11.11.3.		одноставочный, руб./Гкал	2023	2327,36
12.	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»			
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	3578,50
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ГОРИЗОНТ»			
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры поселок Горноправдинск		
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	1639,95
14.	Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания»			
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6		



14.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1379,20
14.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
14.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1655,04
14.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6		
14.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2274,65
14.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
14.2.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2729,58
15.	Акционерное общество «Урайтеплоэнергия»			
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Урай Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
15.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2023	1916,27
15.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
15.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2023	2299,52
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»			
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
16.1.1.		двухтарифный	х	х



КОПИЯ
ВЕРНА.

16.1.2.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2023	663,99
16.1.3.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.	2023	353,21
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»			
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5		
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2023	4880,52

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



КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 ноября 2022 года № 73-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 предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной в микрорайоне Иртыш-2			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1901,97	1901,97
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2282,36	2282,36
2.	Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Центр профессиональной патологии»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1524,11	1656,05

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



**КОПИЯ
ВЕРНА**



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 ноября 2022 года № 73-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным
предприятием «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Горноправдинск, поселок Бобровский)			
1.1.1.		одноставочный,	2024	1939,47	2061,64
1.1.2.		руб./Гкал	2025	2061,64	2107,36
1.1.3.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.4.		одноставочный,	2024	2327,36	2473,97
1.1.5.		руб./Гкал	2025	2473,97	2528,83

<*> 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 № 73-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Урайтеплоэнергия»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Урай Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1916,27	1983,66
1.1.2.			2025	1983,66	2088,79
1.1.3.			2026	2088,79	2199,49
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2299,52	2380,39
1.1.6.			2025	2380,39	2506,55
1.1.7.			2026	2506,55	2639,39
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4325,57	4325,57
2.1.2.			2025	4325,57	4691,12
2.1.3.			2026	4632,38	4632,38

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



**КОПИЯ
ВЕРНА**

КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 ноября 2022 года № 73-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 1			
1.1.1.			2024	1567,60	1666,15
1.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1666,15	1723,17
1.1.3.			2026	1723,17	1814,35
1.1.4.			2027	1814,35	1904,61
1.1.5.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
1.1.6.			2024	1881,12	1999,38
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1999,38	2067,80
1.1.8.			2026	2067,80	2177,22
1.1.9.			2027	2177,22	2285,53
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 5			
1.2.1.			2024	1567,58	1666,07
1.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	1666,07	1713,26
1.2.3.			2026	1713,26	1803,40
1.2.4.			2027	1803,40	1898,33
1.2.5.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			

1.2.6.		2024	1881,10	1999,28
1.2.7.	одноставочный, руб./Гкал	2025	1999,28	2055,91
1.2.8.		2026	2055,91	2164,08
1.2.9.		2027	2164,08	2278,00
1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Югорская, д. 11		
1.3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1567,58	1666,21
1.3.2.		2025	1666,21	1738,78
1.3.3.		2026	1738,78	1830,56
1.3.4.		2027	1830,56	1925,55
1.3.5.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.6.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1881,10	1999,45
1.3.7.		2025	1999,45	2086,54
1.3.8.		2026	2086,54	2196,67
1.3.9.		2027	2196,67	2310,66
1.4.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Доронина, д. 8			
1.4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1522,72	1618,13
1.4.2.		2025	1618,13	1687,90
1.4.3.		2026	1687,90	1777,10
1.4.4.		2027	1777,10	1868,22
1.4.5.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.4.6.	одноставочный, руб./Гкал	2024	1827,26	1941,76
1.4.7.		2025	1941,76	2025,48
1.4.8.		2026	2025,48	2132,52
1.4.9.		2027	2132,52	2241,86
2.	Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания»			
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6			

2.1.1.		2024	1379,20	1420,58
2.1.2.	однотарифный, руб./Гкал	2025	1420,58	1495,87
2.1.3.		2026	1495,87	1575,15
2.1.4.		2027	1575,15	1657,57
2.1.5.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
2.1.6.	однотарифный, руб./Гкал	2024	1655,04	1704,70
2.1.7.		2025	1704,70	1795,04
2.1.8.		2026	1795,04	1890,18
2.1.9.		2027	1890,18	1989,08

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

КОПИЯ
ВЕРНА





КОПИЯ
ВЕРНА

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 22 ноября 2022 года № 73-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 <***>
1.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1								
1.1.		2023	524,81	-	-	-	-	-	-
1.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
1.4.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
1.5.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5								

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.		2023	492,43	-	-	-	-	-	-
2.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
2.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
2.4.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.5.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
3.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11								
3.1.		2023	762,05	-	-	-	-	-	-
3.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
3.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
3.4.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
3.5.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
4.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Дорониная, д. 8								
4.1.		2023	259,07	-	-	-	-	-	-
4.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
4.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
4.4.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
4.5.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
5.	Муниципальное казенное предприятие муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории города Нягань от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6								
5.1.		2023	5197,60	-	-	-	-	-	-
5.2.		2024	-	1,0	-	-	-	-	-
5.3.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
5.4.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
5.5.		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 с одобрением Правительства Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

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

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

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

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	154,67	154,67	154,67	154,67	154,67
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	91,55	91,55	91,55	91,55	91,55
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	91,84	91,84	91,84	91,84	91,84
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,30	157,30	157,30	157,30	157,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

КОПИЯ
ВЕРНА



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности казенного предприятия муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории города Нягань от котельной № 6 в микрорайоне 7, д. б:

Наименование показателя	Единицы измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
КПД энергетического оборудования	%	90,37	90,37	90,37	90,37	90,37
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВт·ч/Гкал	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48

