



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 762 от «04» 12 2023

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

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
28 ноября 2023 г.

№ 69-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2023 года № 49 **п р и к а з ы в а ю:**

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

КОПИЯ
ВЕРНА

метода индексации установленных тарифов на 2024-2026 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2028 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
28 ноября 2023 года № 69-нп

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

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 ноября 2023 года № 69-нп

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

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

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 ноября 2023 года № 69-ип

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности:				
1.1.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод»				
1.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	947,73	1024,17
1.1.3.			2025	1015,75	1015,75
1.1.4.			2026	1015,75	1101,86
1.1.5.			2027	1088,95	1088,95
1.1.6.			2028	1088,95	1181,06
1.2.	филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Белозерный газоперерабатывающий завод»				
1.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.2.2.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1309,90	1404,61
1.2.3.			2025	1404,61	1406,77
1.2.4.			2026	1406,77	1499,90
1.2.5.			2027	1499,90	1502,42
1.2.6.			2028	1502,42	1601,84
2.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК»				

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1453,61	1491,08
2.1.2.			2025	1491,08	1569,47
2.1.3.			2026	1568,84	1568,84
2.1.4.			2027	1568,84	1678,07
2.1.5.			2028	1678,07	1694,46
3.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1520,64	2208,32
3.1.2.			2025	1925,13	1925,13
3.1.3.			2026	1925,13	2081,88
3.1.4.			2027	2051,54	2051,54
3.1.5.			2028	2051,54	2179,30
4.	Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2274,65	2493,02
4.1.2.			2025	2464,21	2464,21
4.1.3.			2026	2464,21	2525,92
4.1.4.			2027	2525,92	2574,40
4.1.5.			2028	2574,40	2677,38
4.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
4.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2729,58	2991,62
4.1.8.			2025	2957,05	2957,05
4.1.9.			2026	2957,05	3031,10
4.1.10.			2027	3031,10	3089,28

4.1.11.			2028	3089,28	3212,86
5.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» **				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
5.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1428,83	1565,98
5.1.2.			2025	1563,07	1563,07
5.1.3.			2026	1563,07	1625,59
5.1.4.			2027	1625,59	1690,61
5.1.5.			2028	1690,61	1758,24
5.1.6.		Население			
5.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1428,83	1565,98
5.1.8.			2025	1563,07	1563,07
5.1.9.			2026	1563,07	1625,59
5.1.10.			2027	1625,59	1690,61
5.1.11.			2028	1690,61	1758,24
6.	Акционерное общество «Негуснефть»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
6.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1503,19	1503,19
6.1.2.			2025	1503,19	1666,50
6.1.3.			2026	1639,81	1639,81
6.1.4.			2027	1639,81	1755,20
6.1.5.			2028	1748,16	1748,16
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» **				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
7.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	2095,27	2095,27
7.1.2.			2025	2095,27	2334,63
7.1.3.			2026	2281,17	2281,17
7.1.4.			2027	2281,17	2443,77
7.1.5.			2028	2355,13	2355,13

8.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
8.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1895,13	1907,57
8.1.2.			2025	1907,57	2099,37
8.1.3.			2026	2071,91	2071,91
8.1.4.			2027	2071,91	2226,43
8.1.5.			2028	2208,43	2208,43
9.	Акционерное общество «Горремстрой»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
9.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	2322,77	2322,77
9.1.2.			2025	2322,77	2968,47
9.1.3.			2026	2673,85	2673,85
9.1.4.			2027	2673,85	2901,60
9.1.5.			2028	2849,91	2849,91
10.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания»				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
10.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	3193,52	3692,43
10.1.2.			2025	3669,56	3669,56
10.1.3.			2026	3669,56	4000,61
10.1.4.			2027	3917,94	3917,94
10.1.5.			2028	3917,94	4066,63
11.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район				

КОПИЯ
ВЕРНА

11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль)			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3988,46	4371,35
11.1.2.			2025	4371,35	4568,96
11.1.3.			2026	4568,96	4648,13
11.1.4.			2027	4648,13	4834,06
11.1.5.			2028	4834,06	4986,94
11.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
11.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	4786,15	5245,62
11.1.8.			2025	5245,62	5482,75
11.1.9.			2026	5482,75	5577,76
11.1.10.			2027	5577,76	5800,87
11.1.11.			2028	5800,87	5984,33
11.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва)			
11.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	9033,19	9033,19
11.2.2.			2025	9033,19	9769,26
11.2.3.			2026	9629,24	9629,24
11.2.4.			2027	9629,24	10349,32
11.2.5.			2028	10236,21	10236,21
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район ✓				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь) *			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	10073,98	13656,19
12.1.2.			2025	11638,94	11638,94
12.1.3.			2026	11638,94	12700,19

12.1.4.			2027	12358,01	12358,01
12.1.5.			2028	12358,01	13485,01
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Светлый Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1167,93	1280,02
13.1.2.			2025	1280,02	1292,86
13.1.3.			2026	1292,86	1344,55
13.1.4.			2027	1344,55	1398,35
13.1.5.			2028	1398,35	1454,26
13.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
13.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1401,52	1536,02
13.1.8.			2025	1536,02	1551,43
13.1.9.			2026	1551,43	1613,46
13.1.10.			2027	1613,46	1678,02
13.1.11.			2028	1678,02	1745,11
14.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов»				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	6726,40	10495,24
14.1.2.			2025	8593,11	8593,11
14.1.3.			2026	8593,11	9084,09
14.1.4.			2027	9028,22	9028,22
14.1.5.			2028	9028,22	9549,86

15.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»			
15.1.	 Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Покур, сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
15.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	3307,76	3625,29
15.1.2.		2025	3625,29	3831,83
15.1.3.		2026	3831,83	3985,02
15.1.4.		2027	3985,02	4144,34
15.1.5.		2028	4144,34	4310,08
15.1.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
15.1.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	3969,31	4350,35
15.1.8.		2025	4350,35	4598,20
15.1.9.		2026	4598,20	4782,02
15.1.10.		2027	4782,02	4973,21
15.1.11.		2028	4973,21	5172,10
15.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Аган Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Аган)			
15.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2770,48	2770,48
15.2.2.		2025	2770,48	2928,39
15.2.3.		2026	2924,96	2924,96
15.2.4.		2027	2924,96	3041,95
15.2.5.		2028	3041,95	3096,53
15.2.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
15.2.7.	одноставочный, руб./Гкал	2024	3324,58	3324,58
15.2.8.		2025	3324,58	3514,07
15.2.9.		2026	3509,95	3509,95
15.2.10.		2027	3509,95	3650,34

КОПИЯ
ВЕРНА

15.2.11.			2028	3650,34	3715,84
15.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Ваховск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Охтеурье)			
15.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2591,74	2591,74
15.3.2.			2025	2591,74	2739,47
15.3.3.			2026	2739,47	2789,43
15.3.4.			2027	2789,43	2901,01
15.3.5.			2028	2901,01	2955,87
15.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
15.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3110,09	3110,09
15.3.8.			2025	3110,09	3287,36
15.3.9.			2026	3287,36	3347,32
15.3.10.			2027	3347,32	3481,21
15.3.11.			2028	3481,21	3547,04
16.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы **				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	6054,64	6635,86
16.1.2.			2025	6525,31	6525,31
16.1.3.			2026	6525,31	6786,28
16.1.4.			2027	6786,28	6926,76
16.1.5.			2028	6926,76	7203,57
16.1.6.		Население			
16.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	6054,64	6635,86
16.1.8.			2025	6525,31	6525,31
16.1.9.			2026	6525,31	6786,28
16.1.10.			2027	6786,28	6926,76
16.1.11.			2028	6926,76	7203,57
17.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п.Талинка» **				

КОПИЯ
ВЕРНА

17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
17.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	2084,12	2276,84
17.1.2.			2025	2259,81	2259,81
17.1.3.			2026	2259,81	2350,16
17.1.4.			2027	2350,16	2442,35
17.1.5.			2028	2442,35	2489,86
17.1.6.		Население			
17.1.7.		однотарифный, руб./Гкал	2024	2084,12	2276,84
17.1.8.			2025	2259,81	2259,81
17.1.9.			2026	2259,81	2350,16
17.1.10.			2027	2350,16	2442,35
17.1.11.			2028	2442,35	2489,86
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский»				
18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
18.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1383,92	1383,92
18.1.2.			2025	1383,92	1596,63
18.1.3.			2026	1536,80	1536,80
18.1.4.			2027	1536,80	1661,54
18.1.5.			2028	1643,81	1643,81
19.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район				

КОПИЯ
ВЕРНА

19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово (село Локосово, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямина (деревня Лямина), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
19.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3003,92	3292,30
19.1.2.			2025	3132,54	3132,54
19.1.3.			2026	3132,54	3257,55
19.1.4.			2027	3200,96	3200,96
19.1.5.			2028	3200,96	3328,99
19.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
19.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	3604,70	3950,76
19.1.8.			2025	3759,05	3759,05
19.1.9.			2026	3759,05	3909,06
19.1.10.			2027	3841,15	3841,15
19.1.11.			2028	3841,15	3994,79
20.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения»				
20.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
20.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2277,34	2396,85
20.1.2.			2025	2396,85	2501,76
20.1.3.			2026	2501,76	2572,58
20.1.4.			2027	2572,58	2629,06
20.1.5.			2028	2629,06	2730,82
20.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
20.1.7.			2024	2732,81	2876,22

20.1.8.		однотарифный, руб./Гкал	2025	2876,22	3002,11
20.1.9.			2026	3002,11	3087,10
20.1.10.			2027	3087,10	3154,87
20.1.11.			2028	3154,87	3276,98
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмобель»				
21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
21.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2024	1239,99	1239,99
21.1.2.			2025	1239,99	1403,58
21.1.3.			2026	1346,11	1346,11
21.1.4.			2027	1346,11	1445,57
21.1.5.			2028	1433,14	1433,14

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

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 ноября 2023 года № 69-нп

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для
формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2026 годы**

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

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

КОПИЯ
ВЕРНА

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

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

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

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

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Городские электрические сети» на территории городского округа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по улице Героев Самотлора, д. 31, строение 1:

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

КОПИЯ
ВЕРНА



Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 ноября 2023 года № 69-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для
формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения [*]	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ^{2 **}	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ^{**}	Динамика изменения расходов на топливо ^{***}
			тыс. руб.	%	%				
1.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	24821,98	-	-	-		-	-
1.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
1.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

2.	Акционерное общество «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Белозерный газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Радужный и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
2.1.	2024	37879,35	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории городского округа Нижневартовск и Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
3.1.	2024	17537,50	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
4.1.	2024	5338,62	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
5.	Муниципальное казенное предприятие города Нягани «Няганская ресурсоснабжающая компания» на территории городского округа Нягань Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной № 6 в микрорайоне 7, д. 6									
5.1.	2024	263990,77	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

5.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
5.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
5.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
6.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории городского округа Пыть-Ях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
6.1.	2024	918,73	-	-	-	-	-
6.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
6.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
6.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
6.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
7.	Акционерное общество «Негуснефть» на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
7.1.	2024	4865,89	-	-	-	-	-
7.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
7.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
7.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
7.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
8.1.	2024	4274,12	-	-	-	-	-
8.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
8.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
8.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
8.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
9.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
9.1.	2024	10698,62	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

9.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
9.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
9.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
9.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
10.	Акционерное общество «Горремстрой» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
10.1.		2024	2007,93	-	-	-	-	-
10.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
10.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
10.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
10.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры							
11.1.		2024	14194,74	-	-	-	-	-
11.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
11.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
11.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
11.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-
12.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Саранпауль)							
12.1.		2024	25083,43	-	-	-	-	-
12.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-
12.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-
12.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-
12.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

13.	Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Саранпауль Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Сосьва)									
13.1.	2024	7097,82	-	-	-	-	-	-	-	-
13.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
13.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
13.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
13.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
14.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Няксимволь)									
14.1.	2024	7626,01	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
14.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
14.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
14.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Пунгинское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Светлый Березовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
15.1.	2024	6006,58	-	-	-	-	-	-	-	-
15.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
15.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
15.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
15.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

16.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
16.1.	2024	4544,19	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
16.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
16.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
16.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
17.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Покур, сельского поселения Ваховск (поселок Ваховск), сельского поселения Ларьяк (село Ларьяк, село Корлики, деревня Чехломей), сельского поселения Зайцева Речка (поселок Зайцева Речка, деревня Вампугол) Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
17.1.	2024	46568,99	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
17.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
17.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
17.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Аган Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Аган)									
18.1.	2024	7184,73	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
18.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
18.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
18.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

19.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельского поселения Ваховск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Охтеурье)									
19.1.	2024	9167,43	-	-	-	-	-	-	-	-
19.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
19.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
19.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
19.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
20.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
20.1.	2024	8498,07	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
20.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
20.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
20.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
21.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения г.п. Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
21.1.	2024	51090,64	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
21.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
21.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
21.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры									
22.1.	2024	1227,87	-	-	-	-	-	-	-	-
22.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

22.3.		2026	-	1,0	-	-	-
22.4.		2027	-	1,0	-	-	-
22.5.		2028	-	1,0	-	-	-
23.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово (село Локосово, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямина (деревня Лямина), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
23.1.		2024	344060,13	-	-	-	-
23.2.		2025	-	1,0	-	-	-
23.3.		2026	-	1,0	-	-	-
23.4.		2027	-	1,0	-	-	-
23.5.		2028	-	1,0	-	-	-
24.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
24.1.		2024	234616,68	-	-	-	-
24.2.		2025	-	1,0	-	-	-
24.3.		2026	-	1,0	-	-	-
24.4.		2027	-	1,0	-	-	-
24.5.		2028	-	1,0	-	-	-
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмобель» на территории городского поселения Барсово Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
25.1.		2024	8441,41	-	-	-	-
25.2.		2025	-	1,0	-	-	-
25.3.		2026	-	1,0	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

25.4.	2027	-	1,0	-	-	-
25.5.	2028	-	1,0	-	-	-

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

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

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

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

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

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «СибурТюменьГаз» в зоне деятельности филиала Акционерного общества «СибурТюменьГаз» – «Нижневартовский газоперерабатывающий завод» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,31	90,31	90,31	90,31	90,31
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	162,06	162,06	162,06	162,06	162,06
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

КОПИЯ
ВЕРНА

Технологические потери тепловой энергии в сети

%	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	89,43	89,43	89,43	89,43	89,43
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,36	20,36	20,36	20,36	20,36
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,61	92,61	92,61	92,61	92,61
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	129,19	129,19	129,19	129,19	129,19
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,47	92,47	92,47	92,47	92,47

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива		кг. у. т. на 1 Гкал	158,06	158,06	158,06	158,06	158,06
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60

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

Наименование показателя		Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (газ)		%	84,61	84,61	89,92	89,92	89,92
КПД энергетического оборудования (нефть)		%	70,32	70,32	70,32	70,32	70,32
Удельный расход условного топлива (газ)		кг. у. т. на 1 Гкал	172,23	172,23	162,05	162,05	162,05
Удельный расход условного топлива (нефть)		кг. у. т. на 1 Гкал	207,22	207,22	207,22	207,22	207,22
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	37,43	37,43	37,43	37,43	37,43
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,82	0,46	0,40	0,32	0,32
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	22,40	22,17	21,34	20,17	20,17

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

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

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

Наименование показателя		Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования		%	94,89	94,89	94,89	94,89	94,89

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

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

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

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,22	168,22	168,22	168,22	168,22
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

КОПИЯ
ВЕРНА

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,93	92,93	92,93	92,93	92,93
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	79,83	79,83	79,83	79,83	79,83
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	182,77	182,77	182,77	182,77	182,77
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	55,61	55,61	55,61	55,61	55,61
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	60,42	60,42	60,42	60,42	60,42
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	245,50	245,50	245,50	245,50	245,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

КОПИЯ
РЕКВИЗИТ

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	187,19	187,19	187,19	187,19	187,19
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	95,98	95,98	95,98	95,98	95,98

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива									
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника									
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	кг.у.т. на	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29
	1 Гкал								
Удельный расход тепловой энергии	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	%	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Технологические потери тепловой энергии в сети									
Удельный расход тепловой энергии	кг.у.т. на	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29	152,29
	1 Гкал								
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	%	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15

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

Наименование показателя									
КПД энергетического оборудования									
Удельный расход условного топлива	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
	%	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг.у.т. на	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
	1 Гкал								
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	%	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Технологические потери тепловой энергии в сети									
Удельный расход тепловой энергии	кг.у.т. на	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
	1 Гкал								
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	%	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98

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

Наименование показателя									
КПД энергетического оборудования (нефть)									
Удельный расход условного топлива	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
	%	87,49	87,49	87,49	87,49	87,49	87,49	87,49	87,49
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг.у.т. на	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	1 Гкал								
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	кВтч/Гкал	163,98	163,98	163,98	163,98	163,98	163,98	163,98	163,98
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40
	%	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход условного топлива средних (дрова)		кг.у.т. на 1 Гкал	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

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

Наименование показателя		Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования		%	92,13	92,13	92,13	92,13	92,13
Удельный расход условного топлива		кг.у.т. на 1 Гкал	103,20	103,20	103,20	103,20	103,20
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	28,37	28,37	28,37	28,37	28,37
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

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

Наименование показателя		Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (газ)		%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива		кг.у.т. на 1 Гкал	92,53	92,53	92,53	92,53	92,53
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника		%	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал		кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии		м ³ /Гкал	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Технологические потери тепловой энергии в сети		%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

КОПИЯ
ВЕРНА

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,51	90,51	90,51	90,51	90,51
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Управление теплоснабжения г.п. Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	82,72	82,72	82,72	82,72	82,72
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	176,74	176,74	176,74	176,74	176,74
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03

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

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

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоснабжения Сургутский район на территории сельских поселений Солнечный, Рускинская, Ульт-Ягул, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локозово (село Локозово, деревня Верхне-Мысовая), сельского поселения Сытомино (село Сытомино), сельского поселения Лямна (деревня Лямна), сельского поселения Тундрино (поселок Высокий Мыс), сельского поселения Угут (село Угут) Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	85,02	85,02	85,02	85,02	85,02
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	87,23	87,23	87,23	87,23	87,23
КПД энергетического оборудования (СУГ)	%	87,77	87,77	87,77	87,77	87,77
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	172,01	172,01	172,01	172,01	172,01
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	167,66	167,66	167,66	167,66	167,66
Удельный расход условного топлива (СУГ)	кг.у.т. на 1 Гкал	166,62	166,62	166,62	166,62	166,62
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	37,45	37,45	37,45	37,45	37,45
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,96	90,96	90,96	90,96	90,96
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91

КОПИЯ
ВЕРНА

Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /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

КОПИЯ
БЕРНА