



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 № 7190 от « 08 » 12 2023 г.

**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
5 декабря 2023 г.

№ 84-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 5 декабря 2023 года № 53 **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.

КОПИЯ
ВЕРНА

теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием 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
от 5 декабря 2023 года № 84-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» *				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Леуши Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Леуши, за исключением котельной № 2 по улице Береговая, д. 53)			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7359,36	8065,81
1.1.2.		Население			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	7359,36	8065,81
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной по ул. 40 лет Октября, д. 41А			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5703,75	6190,55
1.2.2.		Население			
1.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2024	5703,75	6190,55

КОПИЯ
ВЕРНА

1.3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
1.3.1.			одноставочный, руб./Гкал	2024	11653,13	11653,13
1.4.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
1.4.1.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4158,44	4557,62
1.4.2.			Население			
1.4.3.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4158,44	4557,62
1.5.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Мортка)		
1.5.1.			одноставочный, руб./Гкал	2024	5040,50	5040,50
1.5.2.			Население			
1.5.3.			одноставочный, руб./Гкал	2024	5040,50	5040,50
2.			Общество с ограниченной ответственностью СК «Лидер»			
2.1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Междуреченский Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
2.1.1.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4109,52	4504,02
2.1.2.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) **			
2.1.3.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4931,42	5404,82

КОПИЯ
ВЕРНА

3.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» *				
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
3.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	4677,57	5126,57	
3.1.2.	Население				
3.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	4677,57	5126,57	
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» *				
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Болчары)				
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	5017,90	5499,62	
4.1.2.	Население				
4.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	5017,90	5499,62	
5.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНЭНЕРГО» *				
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Мулымья Кондинского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Мулымья, деревня Ушья)				
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2637,84	2891,07	
5.1.2.	Население				
5.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2024	2637,84	2891,07	

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

** 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 5 декабря 2023 года № 84-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1611,33	1766,01
1.1.2.			2025	1766,01	1866,67
1.1.3.			2026	1866,67	1941,33
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1933,60	2119,21
1.1.6.			2025	2119,21	2240,00
1.1.7.			2026	2240,00	2329,60
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1209,43	1325,54
1.2.2.			2025	1325,54	1401,08
1.2.3.			2026	1401,08	1457,11
1.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1451,32	1590,65
1.2.6.			2025	1590,65	1681,30

КОПИЯ
ВЕРНА

1.2.7.			2026	1681,30	1748,53
1.3.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым)		
1.3.1.			2024	2526,73	2769,29
1.3.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2685,72	2685,72
1.3.3.			2026	2685,72	2793,10
1.3.4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
1.3.5.			2024	3032,08	3323,15
1.3.6.		одноставочный, руб./Гкал	2025	3222,86	3222,86
1.3.7.			2026	3222,86	3351,72
1.4.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват)		
1.4.1.			2024	2713,14	2973,58
1.4.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2869,94	2869,94
1.4.3.			2026	2869,94	2984,71
1.4.4.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
1.4.5.			2024	3255,77	3568,30
1.4.6.		одноставочный, руб./Гкал	2025	3443,93	3443,93
1.4.7.			2026	3443,93	3581,65
1.5.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват)		
1.5.1.			2024	5996,19	10933,96
1.5.2.		одноставочный, руб./Гкал	2025	7954,98	7954,98
1.5.3.			2026	7954,98	8644,90

* 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 5 декабря 2023 года № 84-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 «Югансктрансстеплосервис»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1732,50	1879,94
1.1.2.			2025	1829,64	1829,64
1.1.3.			2026	1829,64	1902,74
1.1.4.			2027	1902,74	1978,68
1.1.5.			2028	1978,68	2057,70
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2079,00	2255,93
1.1.8.			2025	2195,57	2195,57
1.1.9.			2026	2195,57	2283,29
1.1.10.			2027	2283,29	2374,42
1.1.11.			2028	2374,42	2469,24
2.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2407,30	2638,52
2.1.2.			2025	2635,80	2635,80
2.1.3.			2026	2635,80	2741,24
2.1.4.			2027	2741,24	2850,89

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.5.			2028	2850,89	2964,92
2.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
2.1.7.			2024	2888,76	3166,22
2.1.8.			2025	3162,96	3162,96
2.1.9.		одноставочный, руб./Гкал	2026	3162,96	3289,49
2.1.10.			2027	3289,49	3421,07
2.1.11.			2028	3421,07	3557,90
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры *				
3.1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
3.1.1.			2024	1352,95	1482,82
3.1.2.			2025	1468,02	1468,02
3.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2026	1468,02	1526,74
3.1.4.			2027	1526,74	1579,62
3.1.5.			2028	1579,62	1610,89
3.1.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *	
3.1.7.			2024	1623,54	1779,38
3.1.8.			2025	1761,62	1761,62
3.1.9.		одноставочный, руб./Гкал	2026	1761,62	1832,09
3.1.10.			2027	1832,09	1895,54
3.1.11.			2028	1895,54	1933,07
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» **				
4.1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
4.1.1.			2024	2562,08	2562,08
4.1.2.			2025	2562,08	2820,48
4.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2026	2787,84	2787,84
4.1.4.			2027	2787,84	2972,97
4.1.5.			2028	2970,74	2970,74
5.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				

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	2024	2057,69	2255,23
5.1.2.		2025		2255,23	2345,62	
5.1.3.		2026		2341,59	2341,59	
5.1.4.		2027		2341,59	2435,25	
5.1.5.		2028		2435,25	2532,66	
5.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
5.1.7.			одноставочный, руб./Гкал	2024	2469,23	2706,28
5.1.8.		2025		2706,28	2814,74	
5.1.9.		2026		2809,91	2809,91	
5.1.10.		2027		2809,91	2922,30	
5.1.11.		2028		2922,30	3039,19	
6.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» :					
6.1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15			
6.1.1.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4025,63	4412,07
6.1.2.		2025		4412,07	4663,55	
6.1.3.		2026		4663,55	4850,01	
6.1.4.		2027		4850,01	5043,91	
6.1.5.		2028		5043,91	5245,60	
6.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
6.1.7.			одноставочный, руб./Гкал	2024	4830,76	5294,48
6.1.8.		2025		5294,48	5596,26	
6.1.9.		2026		5596,26	5820,01	
6.1.10.		2027		5820,01	6052,69	
6.1.11.		2028		6052,69	6294,72	

КОПИЯ
ВЕРНА

6.2.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15 :		
6.2.1.				2024	3590,24	3934,89
6.2.2.				2025	3934,89	4159,00
6.2.3.			одноставочный, руб./Гкал	2026	4159,00	4325,28
6.2.4.				2027	4325,28	4498,11
6.2.5.				2028	4498,11	4678,01
6.2.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
6.2.7.				2024	4308,29	4721,87
6.2.8.				2025	4721,87	4990,80
6.2.9.			одноставочный, руб./Гкал	2026	4990,80	5190,34
6.2.10.				2027	5190,34	5397,73
6.2.11.				2028	5397,73	5613,61
6.3.				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)		
6.3.1.				2024	2067,94	2266,46
6.3.2.				2025	2266,46	2395,61
6.3.3.			одноставочный, руб./Гкал	2026	2395,61	2491,42
6.3.4.				2027	2491,42	2549,28
6.3.5.				2028	2549,28	2651,25
6.3.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
6.3.7.				2024	2481,53	2719,75
6.3.8.				2025	2719,75	2874,73
6.3.9.			одноставочный, руб./Гкал	2026	2874,73	2989,70
6.3.10.				2027	2989,70	3059,14
6.3.11.				2028	3059,14	3181,50

КОПИЯ
ВЕРНА

6.4.					Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	
6.4.1.				2024	2859,80	3134,33
6.4.2.				2025	3134,33	3312,94
6.4.3.				2026	3312,94	3436,88
6.4.4.				2027	3436,88	3574,31
6.4.5.				2028	3574,31	3691,68
6.4.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
6.4.7.				2024	3431,76	3761,20
6.4.8.				2025	3761,20	3975,53
6.4.9.				2026	3975,53	4124,26
6.4.10.				2027	4124,26	4289,17
6.4.11.				2028	4289,17	4430,02
6.5.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
6.5.1.				2024	2910,74	3190,16
6.5.2.				2025	3190,16	3371,97
6.5.3.				2026	3371,97	3506,75
6.5.4.				2027	3506,75	3646,95
6.5.5.				2028	3646,95	3792,71
6.5.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
6.5.7.				2024	3492,89	3828,19
6.5.8.				2025	3828,19	4046,36
6.5.9.				2026	4046,36	4208,10
6.5.10.				2027	4208,10	4376,34
6.5.11.				2028	4376,34	4551,25
7.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»:					

КОПИЯ
ВЕРНА

7.1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		
7.1.1.				2024	2328,25	3955,08
7.1.2.				2025	3188,46	3188,46
7.1.3.			одноставочный, руб./Гкал	2026	3188,46	3434,97
7.1.4.				2027	3402,49	3402,49
7.1.5.				2028	3402,49	3639,01
8.	Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»					
8.1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Излучинск)		
8.1.1.				2024	1941,58	2089,63
8.1.2.				2025	2089,63	2165,87
8.1.3.			одноставочный, руб./Гкал	2026	2165,87	2246,10
8.1.4.				2027	2246,10	2332,66
8.1.5.				2028	2332,66	2427,52
8.1.6.				Население (тарифы указываются с учетом НДС) *		
8.1.7.				2024	2329,90	2507,56
8.1.8.				2025	2507,56	2599,04
8.1.9.			одноставочный, руб./Гкал	2026	2599,04	2695,32
8.1.10.				2027	2695,32	2799,19
8.1.11.				2028	2799,19	2913,02
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство»					
9.1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры		

КОПИЯ
ВЕРНА

9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1762,10	1909,12
9.1.2.			2025	1909,12	1951,78
9.1.3.			2026	1951,78	2029,84
9.1.4.			2027	2029,84	2111,01
9.1.5.			2028	2111,01	2192,23
9.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
9.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2114,52	2290,94
9.1.8.			2025	2290,94	2342,14
9.1.9.			2026	2342,14	2435,81
9.1.10.			2027	2435,81	2533,21
9.1.11.			2028	2533,21	2630,68
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский				
10.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2399,74	2630,09
10.1.2.			2025	2611,39	2611,39
10.1.3.			2026	2611,39	2715,74
10.1.4.			2027	2715,74	2824,24
10.1.5.			2028	2824,24	2906,33
10.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
10.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2879,69	3156,11
10.1.8.			2025	3133,67	3133,67
10.1.9.			2026	3133,67	3258,89
10.1.10.			2027	3258,89	3389,09
10.1.11.			2028	3389,09	3487,60
11.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»				
11.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				

11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2681,20	2938,58
11.1.2.			2025	2878,02	2878,02
11.1.3.			2026	2878,02	2993,04
11.1.4.			2027	2993,04	3011,86
11.1.5.			2028	3011,86	3132,31
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»				
12.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1515,00	2651,25
12.1.2.			2025	2132,94	2132,94
12.1.3.			2026	2132,94	2336,07
12.1.4.			2027	2293,63	2293,63
12.1.5.			2028	2293,63	2469,23
12.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры				
12.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2024	1911,66	2095,17
12.2.2.			2025	2095,17	2214,59
12.2.3.			2026	2214,59	2303,17
12.2.4.			2027	2165,36	2165,36
12.2.5.			2028	2165,36	2251,97
12.2.6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
12.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2024	2293,99	2514,20
12.2.8.			2025	2514,20	2657,51
12.2.9.			2026	2657,51	2763,80
12.2.10.			2027	2598,43	2598,43
12.2.11.			2028	2598,43	2702,36

КОПИЯ
ВЕРНА

* 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 5 декабря 2023 года № 84-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 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.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	2024	60655,08	-	-	-	-	-	-
1.1.		2024	60655,08	-	-	-	-	-	-
1.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	2024	2287,20	-	-	-	-	-	-
2.1.		2024	2287,20	-	-	-	-	-	-

КОПИЯ
ВЕРНА

2.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
2.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
3. Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым)							
3.1.	2024	4847,39	-	-	-	-	-
3.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
3.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
4. Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват)							
4.1.	2024	5887,23	-	-	-	-	-
4.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
4.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
5. Муниципальное унитарное предприятие Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват)							
5.1.	2024	4285,36	-	-	-	-	-
5.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
5.3.	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).

** 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.

КОПИЯ
ВЕРНА



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 муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории городского поселения Белоярский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения			
	2024 год	2025 год	2026 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	91,95	91,95	91,95	91,95
Удельный расход условного топлива	158,96	158,96	158,96	158,96
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	30,31	30,31	30,31	30,31
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,42	0,42	0,42	0,42
Технологические потери тепловой энергии в сети	19,05	19,05	19,05	19,05

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения			
	2024 год	2025 год	2026 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	84,81	84,81	84,81	84,81
Удельный расход условного топлива	172,35	172,35	172,35	172,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,34	0,34	0,34	0,34
Технологические потери тепловой энергии в сети	30,35	30,35	30,35	30,35

КОПИЯ
ВЕРНА

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Казым Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Казым):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год			2025 год			2026 год		
		2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16	162,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82	18,82

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Полноват):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год			2025 год			2026 год		
		2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44	162,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия Белоярского района «Белоярские коммунальные системы» на территории сельского поселения Полноват Белоярского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (село Ванзеват):

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год			2025 год			2026 год		
		2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год	2024 год	2025 год	2026 год
КПД энергетического оборудования	%	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	192,09	192,09	192,09	192,09	192,09	192,09	192,09	192,09	192,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74

КОПИЯ
ВЕРНА



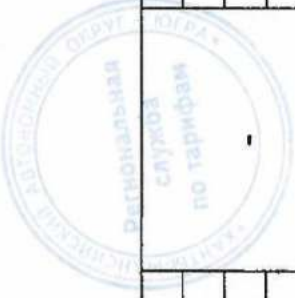
Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 5 декабря 2023 года № 84-нп

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 ^{***}
1.	Акционерное общество «Югансктрансэнергосервис» на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
1.1.		2024	459296,00	-	-	-		-	-
1.2.		2025	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2026	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2027	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2028	-	1,0	-	-		-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» на территории городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								

КОПИЯ
ВЕРНА

2.1.	2024	12946,16	1,0	-	-	-	-	-	-
2.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
2.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
2.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
2.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на территории городского округа Радужный Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
3.1.	2024	209483,20	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
4.1.	2024	2847,98	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
5.1.	2024	327835,09	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-



КОПИЯ
ВЕРНА

6.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15	2024	23117,36	-	-	-	-	-	-
6.1.		2024	23117,36	-	-	-	-	-	-
6.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
6.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
6.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
6.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
7.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15	2024	8208,42	-	-	-	-	-	-
7.1.		2024	8208,42	-	-	-	-	-	-
7.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
7.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
7.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
7.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
8.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок Салым)	2024	24207,38	-	-	-	-	-	-
8.1.		2024	24207,38	-	-	-	-	-	-
8.2.		2025	-	1,0	-	-	-	-	-
8.3.		2026	-	1,0	-	-	-	-	-
8.4.		2027	-	1,0	-	-	-	-	-
8.5.		2028	-	1,0	-	-	-	-	-
9.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры	2024	1401,79	-	-	-	-	-	-
9.1.		2024	1401,79	-	-	-	-	-	-

	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.2.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.3.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.4.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
9.5.									
10.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
10.1.	2024	1229,15	-	-	-	-	-	-	-
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 «РН-Юганскнефтегаз» на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыть-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры								
11.1.	2024	102184,13	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
11.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.	Акционерное общество «Нижевартовская ГРЭС» на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (поселок городского типа Излучинск)								
12.1.	2024	9374,30	-	-	-	-	-	-	-
12.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-	-	-



КОПИЯ
ДЕРЖА

13.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
13.1.	2024	96054,46	-	-	-	-
13.2.	2025	-	1,0	-	-	-
13.3.	2026	-	1,0	-	-	-
13.4.	2027	-	1,0	-	-	-
13.5.	2028	-	1,0	-	-	-
14.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесорттымский на территории сельского поселения Нижнесорттымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
14.1.	2024	96331,62	-	-	-	-
14.2.	2025	-	1,0	-	-	-
14.3.	2026	-	1,0	-	-	-
14.4.	2027	-	1,0	-	-	-
14.5.	2028	-	1,0	-	-	-
15.	Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и городского округа Сургут Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
15.1.	2024	1142659,99	-	-	-	-
15.2.	2025	-	1,0	-	-	-
15.3.	2026	-	1,0	-	-	-
15.4.	2027	-	1,0	-	-	-
15.5.	2028	-	1,0	-	-	-
16.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по теплоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского поселения Советский Советского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры					
16.1.	2024	13409,75	-	-	-	-

16.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
16.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
16.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
16.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-
17.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры						
17.1.	2024	3637,20	-	-	-	-	-
17.2.	2025	-	1,0	-	-	-	-
17.3.	2026	-	1,0	-	-	-	-
17.4.	2027	-	1,0	-	-	-	-
17.5.	2028	-	1,0	-	-	-	-

* Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателя 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 «Югансктранстеппосервис» на территории городского округа Нефтеюганск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,09	32,09	32,09	32,09	32,09
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,96	10,96	10,96	10,96	10,96

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» 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	%	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,80	159,80	159,80	159,80	159,80
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70

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

КОПИЯ
ВЕРНА

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	92,95	92,95	92,95	92,95	92,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12
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	кВтч/Гкал	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	16,37	16,41	16,41	16,45	16,48

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Технические системы» 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	%	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	97,56	97,56	97,56	97,56	97,56
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории городского округа Ханты-Мансийск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	90,84	90,84	90,84	90,84	90,84
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03
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	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, за исключением котельной поселка Усть-Юган, строение 15:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	87,79	87,79	87,79	87,79	87,79
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	169,72	169,72	169,72	169,72	169,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от котельной поселка Усть-Юган, строение 15:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	84,80	84,80	84,80	84,80	84,80
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	177,11	177,11	177,11	177,11	177,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	96,57	96,57	96,57	96,57	96,57
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28

КОПИЯ
ВЕРНА

	%	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника								
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,25	0,25	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	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Каркаетево Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на I Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на I Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории городского округа Нефтеюганск, городского округа Пыль-Ях, Сургутского муниципального района, Ханты-Мансийского муниципального района, Нефтеюганского 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)	%	89,14	89,14	89,14	89,14	89,14
КПД энергетического оборудования (дизельное топливо)	%	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	168,88	168,88	168,88	168,88	168,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский 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	%	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения и водовведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

КОПИЯ
ВЕРНА

Наименование показателя	Единицы измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
КПД энергетического оборудования	%	91,95	91,95	91,95	91,95	91,95
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95
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	35,05	35,05	35,05	35,05	35,05
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» на территории Белоярского муниципального района, Сургутского муниципального района и 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	%	90,42	90,42	90,42	90,42	90,42
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,61	161,61	161,61	161,61	161,61
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,97	25,97	25,97	25,97	25,97
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	%	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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	%	90,47	90,47	90,47	90,47	90,47
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00

КОПИЯ
ВЕРНА

Удельный расход воды на выработку и передачу 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	%	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского округа Сургут, городского округа Пыть-Ях, городского округа Нижневартовск Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

Наименование показателя	Единицы измерения	Год					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	
КПД энергетического оборудования	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
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	%	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	

