



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

Внесен в государственный реестр нормативных  
правовых актов исполнительных органов  
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры  
За № 4055 от 05.12.2018 г.

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

### ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск

27 ноября 2018 года

№ 63-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 27 ноября 2018 года № 56 **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 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Установить на 2019-2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с

использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А. Березовский



Приложение 1  
 к приказу Региональной службы  
 по тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа – Югры  
 от 17 ноября 2018 года № 63-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 1			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1299,72	1299,72
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1559,66	1559,66
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 5			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1299,72	1299,72
1.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1559,66	1559,66
1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Югорская, д. 11			

1.3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1299,72	1299,72
1.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1559,66	1559,66
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска от котельной по улице Доронина, д. 8			
1.4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1299,72	1299,72
1.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.4.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1559,66	1559,66
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ГОРИЗОНТ»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск			
2.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	1027,79	1071,98
3.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			
3.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2324,77	2371,18
3.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.3.		однотарифный, руб./Гкал	2019	2789,72	2845,42
3.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			

3.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2366,01	2413,31
3.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2839,21	2895,97

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



Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 27 ноября 2018 года № 63-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2220,57	2264,98
1.1.2.			2020	2264,98	2346,52
1.1.3.			2021	2346,52	2430,99
1.1.4.			2022	2430,99	2518,51
1.1.5.			2023	2518,51	2609,17
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2664,68	2717,98
1.1.8.			2020	2717,98	2815,82
1.1.9.			2021	2815,82	2917,19
1.1.10.			2022	2917,19	3022,21
1.1.11.			2023	3022,21	3131,00
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3272,28	3337,70
1.2.2.			2020	3337,70	3471,19
1.2.3.			2021	3471,19	3610,04
1.2.4.			2022	3610,04	3754,34
1.2.5.			2023	3754,34	3904,47

1.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3926,74	4005,24
1.2.8.			2020	4005,24	4165,43
1.2.9.			2021	4165,43	4332,05
1.2.10.			2022	4332,05	4505,21
1.2.11.			2023	4505,21	4685,36
1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2918,46	2976,77
1.3.2.			2020	2976,77	3083,83
1.3.3.			2021	3083,83	3194,77
1.3.4.			2022	3194,77	3309,64
1.3.5.			2023	3309,64	3428,67
1.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3502,15	3572,12
1.3.8.			2020	3572,12	3700,60
1.3.9.			2021	3700,60	3833,72
1.3.10.			2022	3833,72	3971,57
1.3.11.			2023	3971,57	4114,40
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1768,10	1803,46
1.4.2.			2020	1803,46	1875,59
1.4.3.			2021	1875,59	1910,51
1.4.4.			2022	1904,33	1904,33
1.4.5.			2023	1904,33	1980,50
1.4.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.4.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2121,72	2164,15
1.4.8.			2020	2164,15	2250,71
1.4.9.			2021	2250,71	2292,62
1.4.10.			2022	2285,20	2285,20
1.4.11.			2023	2285,20	2376,60
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»				

2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1909,29	1947,44
2.1.2.			2020	1947,44	2017,49
2.1.3.			2021	2017,49	2090,03
2.1.4.			2022	2090,03	2165,11
2.1.5.			2023	2165,11	2243,13
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2291,15	2336,93
2.1.8.			2020	2336,93	2420,99
2.1.9.			2021	2420,99	2508,04
2.1.10.			2022	2508,04	2598,13
2.1.11.			2023	2598,13	2691,76
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» <*>				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1793,10	1828,94
3.1.2.			2020	1828,94	1882,80
3.1.3.			2021	1882,80	1942,57
3.1.4.			2022	1942,57	1999,67
3.1.5.			2023	1999,67	2054,25
3.1.6.		Население			
3.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1793,10	1828,94
3.1.8.			2020	1828,94	1882,80
3.1.9.			2021	1882,80	1942,57
3.1.10.			2022	1942,57	1999,67
3.1.11.			2023	1999,67	2054,25
4.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			



4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2110,08	2152,28
4.1.2.			2020	2144,35	2144,35
4.1.3.			2021	2144,35	2194,60
4.1.4.			2022	2194,60	2220,87
4.1.5.			2023	2220,87	2261,85
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях			
4.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2355,55	2402,65
4.2.2.			2020	2402,65	2489,13
4.2.3.			2021	2489,13	2578,72
4.2.4.			2022	2578,72	2671,53
4.2.5.			2023	2671,53	2767,71
4.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
4.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2161,30	2204,52
4.3.2.			2020	2204,52	2283,88
4.3.3.			2021	2261,95	2261,95
4.3.4.			2022	2261,95	2343,38
4.3.5.			2023	2343,38	2384,75
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиалов:				
5.1.	Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
5.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
5.1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1020,79	1067,74
5.1.1.2.			2020	1067,74	1110,45
5.1.1.3.			2021	1110,45	1154,86
5.1.1.4.			2022	1154,86	1199,90
5.1.1.5.			2023	1199,90	1246,69
5.2.	Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов				

5.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
5.2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	427,77	447,45
5.2.1.2.			2020	447,45	465,34
5.2.1.3.			2021	465,34	483,95
5.2.1.4.			2022	449,51	449,51
5.2.1.5.			2023	449,51	464,94
6.	Акционерное общество «Югансктрансстепсервис»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганска			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1408,25	1436,42
6.1.2.			2020	1436,42	1488,13
6.1.3.			2021	1488,13	1541,70
6.1.4.			2022	1541,70	1597,15
6.1.5.			2023	1597,15	1654,46
6.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
6.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1689,90	1723,70
6.1.8.			2020	1723,70	1785,76
6.1.9.			2021	1785,76	1850,04
6.1.10.			2022	1850,04	1916,58
6.1.11.			2023	1916,58	1985,35
7.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1267,01	1292,35
7.1.2.			2020	1287,23	1287,23
7.1.3.			2021	1287,23	1333,57
7.1.4.			2022	1333,57	1346,84
7.1.5.			2023	1346,84	1368,11
7.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
7.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1520,41	1550,82
7.1.8.			2020	1544,68	1544,68
7.1.9.			2021	1544,68	1600,28

7.1.10.			2022	1600,28	1616,21
7.1.11.			2023	1616,21	1641,73
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграТеплоГазСтрой»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1242,38	1242,38
8.1.2.			2020	1242,38	1287,10
8.1.3.			2021	1287,10	1301,41
8.1.4.			2022	1301,41	1348,23
8.1.5.			2023	1348,23	1366,02
8.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
8.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1490,86	1490,86
8.1.8.			2020	1490,86	1544,52
8.1.9.			2021	1544,52	1561,69
8.1.10.			2022	1561,69	1617,88
8.1.11.			2023	1617,88	1639,22
9.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1436,03	1464,70
9.1.2.			2020	1464,70	1499,74
9.1.3.			2021	1499,74	1550,27
9.1.4.			2022	1550,27	1588,33
9.1.5.			2023	1588,33	1636,36
9.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
9.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1723,24	1757,64
9.1.8.			2020	1757,64	1799,69
9.1.9.			2021	1799,69	1860,32
9.1.10.			2022	1860,32	1906,00
9.1.11.			2023	1906,00	1963,63
10.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор»				

10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1704,41	1777,65
10.1.2.			2020	1777,65	1769,17
10.1.3.			2021	1769,17	1839,92
10.1.4.			2022	1839,92	1911,67
10.1.5.			2023	1911,67	1953,15
11.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1323,71	1350,15
11.1.2.			2020	1350,15	1369,20
11.1.3.			2021	1365,66	1365,66
11.1.4.			2022	1365,66	1401,32
11.1.5.			2023	1401,32	1419,46
11.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
11.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1588,45	1620,18
11.1.8.			2020	1620,18	1643,04
11.1.9.			2021	1638,79	1638,79
11.1.10.			2022	1638,79	1681,58
11.1.11.			2023	1681,58	1703,35
12.	Акционерное общество «Югравиа»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1485,60	1549,47
12.1.2.			2020	1547,91	1547,91
12.1.3.			2021	1547,91	1609,75
12.1.4.			2022	1609,75	1672,47
12.1.5.			2023	1672,47	1732,69
13.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района				

13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3600,63	3672,63
13.1.2.			2020	3671,64	3671,64
13.1.3.			2021	3671,64	3769,07
13.1.4.			2022	3767,84	3767,84
13.1.5.			2023	3767,84	3880,83
13.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4320,76	4407,16
13.1.8.			2020	4405,97	4405,97
13.1.9.			2021	4405,97	4522,88
13.1.10.			2022	4521,41	4521,41
13.1.11.			2023	4521,41	4657,00
13.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли			
13.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	6065,95	6187,21
13.2.2.			2020	6187,21	6328,04
13.2.3.			2021	6328,04	6512,49
13.2.4.			2022	6512,49	6657,10
13.2.5.			2023	6657,10	6858,43
13.2.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	7279,14	7424,65
13.2.8.			2020	7424,65	7593,65
13.2.9.			2021	7593,65	7814,99
13.2.10.			2022	7814,99	7988,52
13.2.11.			2023	7988,52	8230,12
13.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский			
13.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2873,74	2877,12
13.3.2.			2020	2877,12	2980,69
13.3.3.			2021	2980,69	3039,75

13.3.4.			2022	3039,75	3149,16
13.3.5.			2023	3149,16	3220,21
13.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3448,49	3452,54
13.3.8.			2020	3452,54	3576,83
13.3.9.			2021	3576,83	3647,70
13.3.10.			2022	3647,70	3778,99
13.3.11.			2023	3778,99	3864,25
13.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово			
13.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3141,80	3217,19
13.4.2.			2020	3217,19	3289,61
13.4.3.			2021	3289,61	3394,30
13.4.4.			2022	3394,30	3475,29
13.4.5.			2023	3475,29	3589,32
13.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского района деревня Шапша			
13.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2480,32	2529,92
13.5.2.			2020	2529,92	2584,91
13.5.3.			2021	2584,91	2670,13
13.5.4.			2022	2670,13	2725,30
13.5.5.			2023	2725,30	2819,21
13.5.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.5.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2976,38	3035,90
13.5.8.			2020	3035,90	3101,89
13.5.9.			2021	3101,89	3204,16
13.5.10.			2022	3204,16	3270,36
13.5.11.			2023	3270,36	3383,05
13.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского района село Нялинское, поселок Пырьях			
13.6.1.		одноставочный,	2019	4022,90	4103,32

13.6.2.		руб./Гкал	2020	4103,32	4251,02
13.6.3.			2021	4251,02	4369,87
13.6.4.			2022	4369,87	4526,67
13.6.5.			2023	4526,67	4648,63
13.6.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.6.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4827,48	4923,98
13.6.8.			2020	4923,98	5101,22
13.6.9.			2021	5101,22	5243,84
13.6.10.			2022	5243,84	5432,00
13.6.11.			2023	5432,00	5578,36
13.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского района село Цингалы			
13.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3190,19	3253,98
13.7.2.			2020	3253,98	3341,17
13.7.3.			2021	3341,17	3450,47
13.7.4.			2022	3450,47	3540,80
13.7.5.			2023	3540,80	3659,08
13.7.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.7.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3828,23	3904,78
13.7.8.			2020	3904,78	4009,40
13.7.9.			2021	4009,40	4140,56
13.7.10.			2022	4140,56	4248,96
13.7.11.			2023	4248,96	4390,90
13.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Краснolenинский Ханты-Мансийского района поселок Краснolenинский, поселок Урманый			
13.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3449,82	3518,81
13.8.2.			2020	3518,81	3659,54
13.8.3.			2021	3659,54	3762,24
13.8.4.			2022	3762,24	3912,69
13.8.5.			2023	3912,69	4027,13
13.8.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.8.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4139,78	4222,57
13.8.8.			2020	4222,57	4391,45

13.8.9.			2021	4391,45	4514,69
13.8.10.			2022	4514,69	4695,23
13.8.11.			2023	4695,23	4832,56
13.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье			
13.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2862,10	2919,32
13.9.2.			2020	2919,32	3004,71
13.9.3.			2021	3004,71	3081,53
13.9.4.			2022	3081,53	3184,26
13.9.5.			2023	3184,26	3262,81
13.9.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.9.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3434,52	3503,18
13.9.8.			2020	3503,18	3605,65
13.9.9.			2021	3605,65	3697,84
13.9.10.			2022	3697,84	3821,11
13.9.11.			2023	3821,11	3915,37
13.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Кирпичный			
13.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2743,95	2798,81
13.10.2.			2020	2798,81	2843,34
13.10.3.			2021	2843,34	2931,62
13.10.4.			2022	2931,62	2974,17
13.10.5.			2023	2974,17	3068,33
13.10.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.10.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3292,74	3358,57
13.10.8.			2020	3358,57	3412,01
13.10.9.			2021	3412,01	3517,94
13.10.10.			2022	3517,94	3569,00
13.10.11.			2023	3569,00	3682,00
14.	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»				



14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2762,47	2881,24
14.1.2.			2020	2880,27	2880,27
14.1.3.			2021	2880,27	2995,47
14.1.4.			2022	2995,47	3115,15
14.1.5.			2023	3115,15	3162,04

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

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



Приложение 3  
 Региональной службы  
 тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа – Югры  
 от 27 ноября 2018 года № 63-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 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый	Индекс	Норматив-	Уровень	Показатели	Реализация	Динамика
			уровень операционных расходов	эффективности операционных расходов	ный уровень прибыли <sup>1</sup>	надёжности теплоснабжения <*>			
			тыс. руб.	%	%				
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтегоганского района								
1.1.		2019	185534,32	-	-	-			-
1.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
2.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтегоганского района								
2.1.		2019	13015,57	-	-	-		-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
2.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-

2.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
2.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтегоганского района								
3.1.	2019	3402,32	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
3.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтегоганского района поселок Салым								
4.1.	2019	19350,86	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
4.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» на территории сельского поселения Салым Нефтегоганского района поселок Салым								
5.1.	2019	4710,72	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
5.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтегоганского района поселок Салым								
6.1.	2019	4712,53	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
6.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
6.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
6.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-



10.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
10.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым							
11.1.	2019	4806,49	-	-	-	-	-	-
11.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
11.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
11.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
11.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
12.	Акционерное общество «Югансктрансгазсервис» на территории города Нефтеюганска							
12.1.	2019	454070,20	-	-	-	-	-	-
12.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
12.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
12.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
12.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
13.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории города Ханты-Мансийска							
13.1.	2019	18925,13	-	-	-	-	-	-
13.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
13.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
13.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
13.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграТеплоГазСтрой» на территории города Ханты-Мансийска							
14.1.	2019	14457,83	-	-	-	-	-	-
14.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
14.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
14.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
14.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
15.	Открытое акционерное общество «Обьгаз» на территории города Ханты-Мансийска							

15.1.		2019	13036,40	-	-	-	-	-	-
15.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
15.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
15.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
15.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
16.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории города Ханты-Мансийска								
16.1.		2019	2813,70	-	-	-	-	-	-
16.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
16.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
16.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
16.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
17.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории города Ханты-Мансийска								
17.1.		2019	18240,41	-	-	-	-	-	-
17.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
17.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
17.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
17.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
18.	Акционерное общество «Югравиа» на территории города Ханты-Мансийска								
18.1.		2019	1062,15	-	-	-	-	-	-
18.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
18.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
18.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-
18.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-	-
19.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной								
19.1.		2019	2170,83	-	-	-	-	-	-
19.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
19.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-

19.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
19.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
20.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли							
20.1.	2019	1829,43	-	-	-	-	-	-
20.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
20.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
20.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
20.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
21.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский							
21.1.	2019	3697,96	-	-	-	-	-	-
21.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
21.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
21.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
21.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
22.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово							
22.1.	2019	1470,46	-	-	-	-	-	-
22.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
22.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
22.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
22.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
23.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского района деревня Шапша							
23.1.	2019	2578,84	-	-	-	-	-	-
23.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
23.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
23.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
23.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-





28.1.	2019	2315,53	-	-	-	-	-	-
28.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
28.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
28.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
28.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
29.	Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района							
29.1.	2019	1061,14	-	-	-	-	-	-
29.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
29.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
29.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
29.5.	2023	-	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 теплоснабжении, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

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

2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального предприятия «Управление тепловоснабжения» на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района:

Наименование показателя	Единицы измерения				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год

КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал	162,89	162,89	162,89	162,89	162,89	162,89
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02	38,02
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	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 Усть-Юган Нефтеюганского района:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		86,08	86,08	86,08	86,08	86,08
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал		173,51	173,51	173,51	173,51	173,51
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал		0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		9,00	9,00	9,00	9,00	9,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		82,28	82,28	82,28	82,28	82,28
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал		182,55	182,55	182,55	182,55	182,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		18,40	18,40	18,40	18,40	18,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		91,40	91,40	91,40	91,40	91,40
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал		159,82	159,82	159,82	159,82	159,82
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		23,95	23,95	23,95	23,95	23,95

Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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 Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» на территории сельского поселения Салым Нефтегоганского района поселок Салым:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал		158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
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		30,81	30,81	30,81	30,81	30,81
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтегоганского района поселок Салым:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал		158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		5,01	5,01	5,01	5,01	5,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтегоганское Управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтегоганского района:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%		88,08	88,08	88,08	88,08	88,08
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал		168,95	168,95	168,95	168,95	168,95
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		4,00	4,00	4,00	4,00	4,000
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	85,17	85,17	85,17	85,17	85,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,93	172,93	172,93	172,93	172,93
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	86,07	86,07	86,07	86,07	86,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,78	172,78	172,78	172,78	172,78
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07



КПД энергетического оборудования	%	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17	91,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Обьгаз» на территории города Ханты-Мансийска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		КПД энергетического оборудования	%	91,34	91,34	91,34
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,41	156,41	156,41	156,41	156,41
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	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории города Ханты-Мансийска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		КПД энергетического оборудования	%	90,98	90,98	90,98
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,45	157,45	157,45	157,45	157,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
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	%	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 города Ханты-Мансийска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
		КПД энергетического оборудования	%	92,97	92,97	92,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	153,67	153,67	153,67	153,67	153,67
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	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
--	---	------	------	------	------	------	------

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Югравиа» на территории города Ханты-Мансийска:

Наименование показателя		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	Единицы измерения	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
	кВтч/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 Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной:

Наименование показателя		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	91,01	91,01	91,01	91,01	91,01
	%	159,03	159,03	159,03	159,03	159,03
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	%	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кВтч/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	М3/Гкал	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли:

Наименование показателя		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
	%	183,91	183,91	183,91	183,91	183,91
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кВтч/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	М3/Гкал	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский:

Наименование показателя		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00
	%	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	%	29,34	29,34	29,34	29,34	29,34





Технологические потери тепловой энергии в сети		%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского района село Цингалы:								
Наименование показателя								
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		
Удельный расход условного топлива	%	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00		
	кг.у.т. на 1 Гкал	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33		
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47		
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40		
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00		

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского района поселок Красноленинский, поселок Урманый:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	%	75,15	75,15	75,15	75,15	75,15
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал		192,01	192,01	192,01	192,01	192,01
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
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	%		10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье:

Наименование показателя		Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал		160,65	160,65	160,65	160,65	160,65
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		29,34	29,34	29,34	29,34	29,34
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	%		6,05	6,05	6,05	6,05	6,05

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Кирпичный:

Наименование показателя		Единицы измерения					
Классификация	Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
Классификация	Классификация	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
	Удельный расход условного топлива	%	90,32	90,32	90,32	90,32	90,32
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кг.у.т. на 1 Гкал	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02
	Удельный расход тепловой энергии на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	%	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/Гкал	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	Технологические потери тепловой энергии в сети	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района:

Наименование показателя		Единицы измерения					
Классификация	Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
Классификация	Классификация	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
	Удельный расход условного топлива (дрова)	%	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	190,48	190,48	190,48	190,48	190,48
	Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг.у.т. на 1 Гкал	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/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