



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 № 4130-19-12 от 20.12.18 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

13 декабря 2018 года

№ 111-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 13 декабря 2018 года № 65 **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.

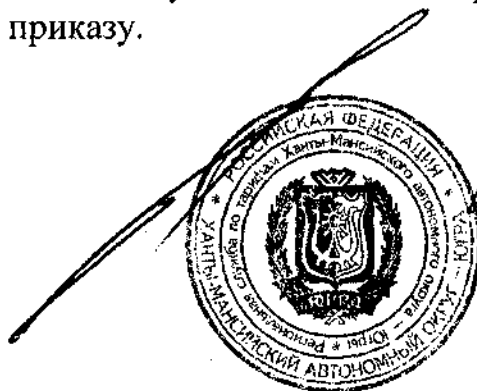
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

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.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-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 «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский»				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	983,13	1002,78	
1.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	1179,76	1203,34	
1.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым				
1.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2019	2335,94	2382,59	
1.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2019	2803,13	2859,11	
1.3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват				

1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2461,94	2511,17
1.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2954,33	3013,40
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	4874,02	4971,39
1.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2019	5848,82	5965,67
2.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	5900,00	5900,00

<*> 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 13 декабря 2018 года № 111-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 «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1418,58	1446,89
1.1.2.			2020	1446,89	1488,23
1.1.3.			2021	1488,23	1536,12
1.1.4.			2022	1536,12	1594,71
1.1.5.			2023	1594,71	1607,58
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1702,30	1736,27
1.1.8.			2020	1736,27	1785,88
1.1.9.			2021	1785,88	1843,34
1.1.10.			2022	1843,34	1913,65
1.1.11.			2023	1913,65	1929,10
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1322,24	1348,67
2.1.2.			2020	1348,67	1372,28
2.1.3.			2021	1372,28	1407,27
2.1.4.			2022	1407,27	1449,77

2.1.5.			2023	1449,77	1459,45
2.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1586,69	1618,40
2.1.8.			2020	1618,40	1646,74
2.1.9.			2021	1646,74	1688,72
2.1.10.			2022	1688,72	1739,72
2.1.11.			2023	1739,72	1751,34
3.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийска			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1724,02	1724,02
3.1.2.			2020	1724,02	1792,98
3.1.3.			2021	1792,98	1849,08
3.1.4.			2022	1849,08	1905,12
3.1.5.			2023	1905,12	1927,44
3.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2068,82	2068,82
3.1.8.			2020	2068,82	2151,58
3.1.9.			2021	2151,58	2218,90
3.1.10.			2022	2218,90	2286,14
3.1.11.			2023	2286,14	2312,93
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1779,09	1860,92
4.1.2.			2020	1860,92	1924,19
4.1.3.			2021	1924,19	2001,13
4.1.4.			2022	2001,13	2081,16
4.1.5.			2023	2081,16	2163,76
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая			
4.2.1.		одноставочный,	2019	1741,90	1776,68

4.2.2.		руб./Гкал	2020	1776,68	1840,59
4.2.3.			2021	1840,59	1906,77
4.2.4.			2022	1906,77	1975,36
4.2.5.			2023	1975,36	2046,41
4.2.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
4.2.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2090,28	2132,02
4.2.8.			2020	2132,02	2208,71
4.2.9.			2021	2208,71	2288,12
4.2.10.			2022	2288,12	2370,43
4.2.11.			2023	2370,43	2455,69
4.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая			
4.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1680,12	1757,40
4.3.2.			2020	1757,40	1817,14
4.3.3.			2021	1817,14	1889,47
4.3.4.			2022	1889,47	1964,96
4.3.5.			2023	1964,96	1989,23
4.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи			
4.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1904,96	1992,57
4.4.2.			2020	1992,57	2060,28
4.4.3.			2021	2060,28	2142,66
4.4.4.			2022	2142,66	2196,22
4.4.5.			2023	2196,22	2273,01
4.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепаса			
4.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1738,66	1818,63
4.5.2.			2020	1818,63	1880,44
4.5.3.			2021	1880,44	1955,71
4.5.4.			2022	1955,71	2009,41
4.5.5.			2023	2009,41	2070,76
4.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалыма			
4.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1679,51	1756,76
4.6.2.			2020	1756,76	1816,49
4.6.3.			2021	1816,49	1889,08

4.6.4.			2022	1889,08	1964,59
4.6.5.			2023	1964,59	2043,08
4.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урая			
4.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2216,91	2318,89
4.7.2.			2020	2318,89	2397,69
4.7.3.			2021	2397,69	2458,28
4.7.4.			2022	2458,28	2544,01
4.7.5.			2023	2544,01	2605,89
4.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
4.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1315,75	1342,06
4.8.2.			2020	1342,06	1390,37
4.8.3.			2021	1390,37	1440,40
4.8.4.			2022	1440,40	1492,24
4.8.5.			2023	1492,24	1545,93
4.8.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.8.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1578,90	1610,47
4.8.8.			2020	1610,47	1668,44
4.8.9.			2021	1668,44	1728,48
4.8.10.			2022	1728,48	1790,69
4.8.11.			2023	1790,69	1855,12
4.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский			
4.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2254,64	2358,31
4.9.2.			2020	2358,31	2438,48
4.9.3.			2021	2438,48	2535,98
4.9.4.			2022	2535,98	2637,40
4.9.5.			2023	2637,40	2742,69
4.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского района			
4.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2254,01	2357,60
4.10.2.			2020	2357,60	2433,40
4.10.3.			2021	2433,40	2529,65

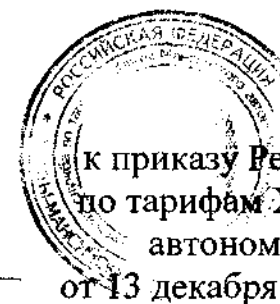
4.10.4.			2022	2529,65	2618,36
4.10.5.			2023	2618,36	2720,90
4.11.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Октябрьского района			
4.11.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2253,98	2357,56
4.11.2.			2020	2357,56	2437,45
4.11.3.			2021	2437,45	2534,47
4.11.4.			2022	2534,47	2635,70
4.11.5.			2023	2635,70	2740,99
4.12.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского района			
4.12.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2253,98	2357,57
4.12.2.			2020	2357,57	2437,72
4.12.3.			2021	2437,72	2535,04
4.12.4.			2022	2535,04	2636,31
4.12.5.			2023	2610,67	2610,67
5.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	2915,20	2973,48
5.1.2.			2020	2973,48	3018,24
5.1.3.			2021	3018,24	3126,84
5.1.4.			2022	3126,84	3165,44
5.1.5.			2023	3165,44	3279,38
5.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3498,24	3568,18
5.1.8.			2020	3568,18	3621,89
5.1.9.			2021	3621,89	3752,21
5.1.10.			2022	3752,21	3798,53
5.1.11.			2023	3798,53	3935,25

5.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Снежный города Сургута			
5.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	3435,26	3509,45
5.2.2.			2020	3415,76	3415,76
5.2.3.			2021	3332,24	3332,24
5.2.4.			2022	3332,24	3465,46
5.2.5.			2023	3465,46	3560,65
5.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута			
5.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	8957,36	9206,74
5.3.2.			2020	9206,74	9535,61
5.3.3.			2021	9535,61	9839,62
5.3.4.			2022	9839,62	10191,77
5.3.5.			2023	10191,77	10515,79
5.3.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.3.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	10748,83	11048,09
5.3.8.			2020	11048,09	11442,73
5.3.9.			2021	11442,73	11807,54
5.3.10.			2022	11807,54	12230,12
5.3.11.			2023	12230,12	12618,95
5.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута			
5.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1523,43	1553,87
5.4.2.			2020	1553,87	1606,66
5.4.3.			2021	1606,66	1657,94
5.4.4.			2022	1657,94	1715,87
5.4.5.			2023	1715,87	1768,18
5.4.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.4.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1828,12	1864,64
5.4.8.			2020	1864,64	1927,99
5.4.9.			2021	1927,99	1989,53
5.4.10.			2022	1989,53	2059,04
5.4.11.			2023	2059,04	2121,82

5.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Кедровый-1 города Сургута			
5.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1348,37	1375,28
5.5.2.			2020	1375,28	1424,59
5.5.3.			2021	1424,59	1448,46
5.5.4.			2022	1448,46	1500,59
5.5.5.			2023	1500,59	1545,63
5.5.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.5.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1618,04	1650,34
5.5.8.			2020	1650,34	1709,51
5.5.9.			2021	1709,51	1738,15
5.5.10.			2022	1738,15	1800,71
5.5.11.			2023	1800,71	1854,76
5.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40			
5.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1677,57	1754,71
5.6.2.			2020	1754,71	1814,32
5.6.3.			2021	1814,32	1886,47
5.6.4.			2022	1886,47	1961,73
5.6.5.			2023	1961,73	2039,98
6.	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»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	1575,56	1607,06
6.1.2.			2020	1607,06	1664,86
6.1.3.			2021	1664,86	1724,74
6.1.4.			2022	1724,74	1782,43
6.1.5.			2023	1782,43	1846,58
6.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
6.1.7.		одноставочный,	2019	1890,67	1928,47

6.1.8.		руб./Гкал	2020	1928,47	1997,83
6.1.9.			2021	1997,83	2069,69
6.1.10.			2022	2069,69	2138,92
6.1.11.			2023	2138,92	2215,90

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



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2018 года № 111-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 уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <*>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района								
1.1.		2019	62603,93	-	-	-		-	-
1.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовска								
2.1.		2019	882844,53	-	-	-		-	-
2.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
2.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-

2.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
2.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
3.	Акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска							
3.1.		2019	300282,31	-	-	-	-	-
3.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
3.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
3.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
3.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Нижневартовского района							
4.1.		2019	95806,96	-	-	-	-	-
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 «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая							
5.1.		2019	2745,88	-	-	-	-	-
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 «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая							
6.1.		2019	510038,64	-	-	-	-	-
6.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
6.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
6.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
6.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Покачи							
7.1.		2019	36645,92	-	-	-	-	-

7.2.		2020	-	1,0	-	-		-	-
7.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
7.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
7.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Лангепаса								
8.1.		2019	121641,14	-	-	-		-	-
8.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
8.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
8.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
8.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Когалыма								
9.1.		2019	130730,89	-	-	-		-	-
9.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
9.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
9.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
9.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Урая								
10.1.		2019	32129,82	-	-	-		-	-
10.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
10.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
10.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
10.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского поселения Советский Советского района								
11.1.		2019	4005,36	-	-	-		-	-
11.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-	-
11.3.		2021	-	1,0	-	-		-	-
11.4.		2022	-	1,0	-	-		-	-
11.5.		2023	-	1,0	-	-		-	-

12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский								
12.1.	2019	43471,29	-	-	-	-	-	-	-
12.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
12.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Кондинского района								
13.1.	2019	20021,42	-	-	-	-	-	-	-
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 «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Октябрьского района								
14.1.	2019	24793,65	-	-	-	-	-	-	-
14.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
14.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ханты-Мансийского района								
15.1.	2019	11594,30	-	-	-	-	-	-	-
15.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-	-
15.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута								
16.1.	2019	50404,83	-	-	-	-	-	-	-
16.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-	-
16.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-	-

16.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
16.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
17.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Снежный города Сургута							
17.1.		2019	11730,79	-	-	-	-	-
17.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
17.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
17.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
17.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
18.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Лесной города Сургута							
18.1.		2019	949,91	-	-	-	-	-
18.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
18.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
18.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
18.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
19.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута							
19.1.		2019	2778,51	-	-	-	-	-
19.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
19.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
19.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
19.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-
20.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории поселка Кедровый-1 города Сургута							
20.1.		2019	1415,06	-	-	-	-	-
20.2.		2020	-	1,0	-	-	-	-
20.3.		2021	-	1,0	-	-	-	-
20.4.		2022	-	1,0	-	-	-	-
20.5.		2023	-	1,0	-	-	-	-

21.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40							
21.1.	2019	626,96	-	-	-	-	-	-
21.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
21.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
21.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
21.5.	2023	-	1,0	-	-	-	-	-
22.	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 города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска							
22.1.	2019	3837,06	-	-	-	-	-	-
22.2.	2020	-	1,0	-	-	-	-	-
22.3.	2021	-	1,0	-	-	-	-	-
22.4.	2022	-	1,0	-	-	-	-	-
22.5.	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, 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 «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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	31,51	31,51	31,51	31,51	31,51
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	%	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,68	92,68	92,68	92,68	92,68
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	91,60	91,60	91,60	91,60	91,60
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
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	26,45	26,45	26,45	26,45	26,45

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	%	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Нижневартковского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
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	м3/Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	84,39	84,39	84,39	84,39	84,39
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	173,20	173,20	173,20	173,20	173,20
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	155,43	155,43	155,43	155,43	155,43
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Покачи:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,88	91,88	91,88	91,88	91,88
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
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	%	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Лангепаса:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	90,14	90,14	90,14	90,14	90,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,23	28,23	28,23	28,23	28,23
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	%	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Когалыма:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,98	30,98	30,98	30,98	30,98
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	%	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Урая:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	88,05	88,05	88,05	88,05	88,05

Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского поселения Советский Советского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,76	89,76	89,76	89,76	89,76
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	88,91	88,91	88,91	88,91	88,91
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40
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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,70	163,70	163,70	163,70	163,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00

Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	91,53	91,53	91,53	91,53	91,53
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,00	158,00	158,00	158,00	158,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ханты-Мансийского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	92,42	92,42	92,42	92,42	92,42
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Юность, поселка МО-94, поселка Таежный, поселка МК-32, поселка Лунный, поселка Медвежий Угол города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,32	164,32	164,32	164,32	164,32
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,91	25,91	25,91	25,91	25,91
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Снежный города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования	%	89,10	89,10	89,10	89,10	89,10
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,44	163,44	163,44	163,44	163,44
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Лесной города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Кедровый-2, поселка Финский города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории поселка Кедровый-1 города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
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	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Тепловик» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 40:

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

КПД энергетического оборудования	%	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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 города Сургута, города Пыть-Яха, города Нижневартовска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
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	%	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12