



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

Внесено в Государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Государственной власти

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

2586 от 04.12.15 № 15

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск

28 ноября 2015 года

№ 178-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», распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2015 года № 2182-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2016 год», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28 ноября 2015 года № 104 **п р и к а з ы в а ю:**


1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

3. Установить на 2016-2018 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 2 к настоящему приказу.

Руководитель службы

A handwritten signature in black ink, consisting of several fluid, overlapping strokes that form a cursive script. The signature is positioned between the text 'Руководитель службы' on the left and 'А.А. Березовский' on the right.

А.А. Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 28 ноября 2015 года № 178-пн

**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 «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск				
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1382,76	1485,08
1.1.2.			2017	1485,08	1574,19
1.1.3.			2018	1574,19	1654,47
2.	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в зоне деятельности филиала «Екатеринбургский» Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»				
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск				
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	9189,41	11946,23
2.1.2.			2017	11946,23	11946,23
2.1.3.			2018	11946,23	11946,23
3	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство»				
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Аган, Вата, Зайцева Речка, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Вампугол Нижневартовского района				
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2385,75	2485,95
3.1.2.			2017	2485,95	2620,15
3.1.3.			2018	2620,15	2751,14

3.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2815,19	2933,42
3.1.6.			2017	2933,42	3091,78
3.1.7.			2018	3091,78	3246,35
4.	Открытое акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1308,40	1363,33
4.1.2.			2017	1363,33	1422,12
4.1.3.			2018	1422,12	1478,66
4.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1543,91	1608,73
4.1.6.			2017	1608,73	1678,10
4.1.7.			2018	1678,10	1744,82
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган			
4.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2409,04	2510,18
4.2.2.			2017	2510,18	2645,82
4.2.3.			2018	2645,82	2777,99
4.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2842,67	2962,01
4.2.6.			2017	2962,01	3122,07
4.2.7.			2018	3122,07	3278,03
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонефть»				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2265,85	2410,86
5.1.2.			2017	2410,86	2538,62
5.1.3.			2018	2538,62	2633,24
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4008,45	4264,98
6.1.2.			2017	4264,98	4441,66
6.1.3.			2018	4441,66	4610,67
7.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»				

7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1361,19	1448,24
7.1.2.			2017	1448,24	1534,95
7.1.3.			2018	1534,95	1577,23
8.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут»				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1364,26	1451,55
8.1.2.			2017	1451,55	1538,65
8.1.3.			2018	1538,65	1602,12
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» <*>				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1881,38	2001,79
9.1.2.			2017	2001,79	2121,90
9.1.3.			2018	2121,90	2230,11
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» <*>				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1409,73	1499,95
10.1.2.			2017	1499,95	1589,95
10.1.3.			2018	1589,95	1626,70
11.	Открытое акционерное общество «Горремстрой»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1537,91	1636,34
11.1.2.			2017	1636,34	1734,51
11.1.3.			2018	1734,51	1822,98
12.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2394,01	2492,07
12.1.2.			2017	2492,07	2580,39

12.1.3.			2018	2580,39	2694,54
13.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод»				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
13.1.1.			2016	1547,73	1584,39
13.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1584,39	1661,66
13.1.3.			2018	1661,66	1665,42
14.	Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИИТ» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИИТ» в г. Сургуте				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
14.1.1.			2016	1575,64	1654,33
14.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1654,33	1694,50
14.1.3.			2018	1694,50	1780,77
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиалов:				
15.1.	Управление по эксплуатации зданий и сооружений				
15.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
15.1.2.			2016	1987,64	2061,81
15.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2061,81	2161,25
15.1.4.			2018	2161,25	2259,85
15.2.	Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
15.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
15.2.2.			2016	644,11	685,26
15.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2017	685,26	707,35
15.2.4.			2018	707,35	743,42
16.	Открытое акционерное общество «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ»				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута			
16.1.1.			2016	1119,82	1166,84
16.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1166,84	1211,75
16.1.3.			2018	1211,75	1248,85
16.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
16.1.5.		одноставочный,	2016	1321,39	1376,87

16.1.6.		руб./Гкал	2017	1376,87	1429,87
16.1.7.			2018	1429,87	1473,64
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»				
17.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения без учета транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой №18» на территории города Сургута				
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	618,21	644,17
17.1.2.			2017	644,17	678,96
17.1.3.			2018	678,96	712,91
17.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
17.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	729,49	760,12
17.1.6.			2017	760,12	801,17
17.1.7.			2018	801,17	841,23
17.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с учетом транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» на территории города Сургута				
17.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	947,00	986,77
17.2.2.			2017	986,77	1040,06
17.2.3.			2018	1040,06	1092,06
17.2.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
17.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1117,46	1164,39
17.2.6.			2017	1164,39	1227,27
17.2.7.			2018	1227,27	1288,63
18.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети»				
18.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута				
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1334,26	1390,29
18.1.2.			2017	1390,29	1465,37
18.1.3.			2018	1465,37	1538,64
18.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
18.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1574,43	1640,54
18.1.6.			2017	1640,54	1729,14
18.1.7.			2018	1729,14	1815,60
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Русская тепловая компания»				
19.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута				
19.1.1.		одноставочный,	2016	1375,22	1432,98

19.1.2.		руб./Гкал	2017	1432,98	1510,36
19.1.3.			2018	1510,36	1585,88
19.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
19.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1622,76	1690,92
19.1.6.			2017	1690,92	1782,22
19.1.7.			2018	1782,22	1871,34
20.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения»				
20.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Лянтор Сургутского района			
20.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1730,45	1803,12
20.1.2.			2017	1803,12	1852,62
20.1.3.			2018	1852,62	1936,82
20.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
20.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2041,93	2127,68
20.1.6.			2017	2127,68	2186,09
20.1.7.			2018	2186,09	2285,45
21.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район				
21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельских поселений Солнечный, Русскинская, Ульт-Ягун, городских поселений Белый Яр, Барсово, сельского поселения Локосово село Локосово, сельского поселения Сытомино село Сытомино, сельского поселения Лямина деревня Лямина, сельского поселения Тундрино поселок Высокий Мыс, сельского поселения Угут село Угут Сургутского района			
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1995,47	2079,28
21.1.2.			2017	2079,28	2191,56
21.1.3.			2018	2191,56	2301,14
21.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
21.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2354,65	2453,55
21.1.6.			2017	2453,55	2586,04
21.1.7.			2018	2586,04	2715,35
22.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство»				

22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Федоровский Сургутского района			
22.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1349,73	1406,42
22.1.2.			2017	1406,42	1482,36
22.1.3.			2018	1482,36	1556,48
22.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
22.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1592,68	1659,58
22.1.6.			2017	1659,58	1749,18
22.1.7.			2018	1749,18	1836,65
23.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский				
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района			
23.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1813,69	1889,86
23.1.2.			2017	1889,86	1957,02
23.1.3.			2018	1957,02	2044,10
23.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
23.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2140,15	2230,03
23.1.6.			2017	2230,03	2309,28
23.1.7.			2018	2309,28	2412,04
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»				
24.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района			
24.1.1.		двухставочный	x	x	x
24.1.2.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	447,67	457,20
24.1.3.			2017	457,20	460,75
24.1.4.			2018	460,75	486,04
24.1.5.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	296090,84	314405,74
24.1.6.			2017	314405,74	338372,95
24.1.7.			2018	338372,95	340552,49
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель»				

25.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Барсово Сургутского района			
25.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1261,45	1342,18
25.1.2.			2017	1342,18	1398,84
25.1.3.			2018	1398,84	1449,12
25.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района			
25.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1446,78	1539,37
25.2.2.			2017	1539,37	1631,73
25.2.3.			2018	1631,73	1714,95
26.	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»				
26.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района и города Сургута			
26.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1683,61	1791,20
26.1.2.			2017	1791,20	1898,63
26.1.3.			2018	1898,63	1964,73
27.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»				
27.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района			
27.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1546,03	1644,94
27.1.2.			2017	1644,94	1743,71
27.1.3.			2018	1743,71	1832,41
27.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая			
27.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1545,64	1610,52
27.2.2.			2017	1610,52	1697,52
27.2.3.			2018	1697,52	1782,32
27.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
27.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1823,86	1900,41
27.2.6.			2017	1900,41	2003,07
27.2.7.			2018	2003,07	2103,14

27.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая			
27.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1459,97	1553,40
27.3.2.			2017	1553,40	1644,53
27.3.3.			2018	1644,53	1727,26
27.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи			
27.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1655,58	1761,25
27.4.2.			2017	1761,25	1803,97
27.4.3.			2018	1803,97	1895,88
27.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепас			
27.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1510,83	1607,52
27.5.2.			2017	1607,52	1703,71
27.5.3.			2018	1703,71	1790,56
27.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым			
27.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1459,54	1552,93
27.6.2.			2017	1552,93	1646,15
27.6.3.			2018	1646,15	1697,23
27.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урай			
27.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1927,51	2049,70
27.7.2.			2017	2049,70	2121,98
27.7.3.			2018	2121,98	2230,26
27.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
27.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1167,52	1216,55
27.8.2.			2017	1216,55	1282,21
27.8.3.			2018	1282,21	1346,32
27.8.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
27.8.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1377,67	1435,53
27.8.6.			2017	1435,53	1513,01
27.8.7.			2018	1513,01	1588,66

27.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский			
27.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1959,23	2084,61
27.9.2.			2017	2084,61	2209,56
27.9.3.			2018	2209,56	2322,11
27.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Кондинского района			
27.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1958,88	2084,19
27.10.2.			2017	2084,19	2209,26
27.10.3.			2018	2209,26	2321,96
27.11.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань и Октябрьского района			
27.11.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1958,79	2083,97
27.11.2.			2017	2083,97	2206,98
27.11.3.			2018	2206,98	2241,33
27.12.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Ханты-Мансийского района			
27.12.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1958,86	2084,01
27.12.2.			2017	2084,01	2207,89
27.12.3.			2018	2207,89	2214,12
29.	Закрытое акционерное общество «Нижевартовская ГРЭС»				
29.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Излучинск Нижневартовского района поселок городского типа Излучинск			
29.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1323,74	1379,34
29.1.2.			2017	1379,34	1453,82
29.1.3.			2018	1453,82	1524,41
29.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
29.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1562,01	1627,62
29.1.6.			2017	1627,62	1715,51
29.1.7.			2018	1715,51	1798,80
30.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский»				
30.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района			

30.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1258,69	1311,55
30.1.2.			2017	1311,55	1382,38
30.1.3.			2018	1382,38	1451,50
30.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.1.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1485,25	1547,63
30.1.6.			2017	1547,63	1631,21
30.1.7.			2018	1631,21	1712,77
30.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района			
30.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	901,99	939,87
30.2.2.			2017	939,87	963,87
30.2.3.			2018	963,87	1011,41
30.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.2.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1064,35	1109,05
30.2.6.			2017	1109,05	1137,37
30.2.7.			2018	1137,37	1193,46
30.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым			
30.3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2072,69	2159,73
30.3.2.			2017	2159,73	2276,33
30.3.3.			2018	2276,33	2390,15
30.3.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.3.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2445,77	2548,48
30.3.6.			2017	2548,48	2686,07
30.3.7.			2018	2686,07	2820,38
30.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват			
30.4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2184,53	2276,27
30.4.2.			2017	2276,27	2342,33
30.4.3.			2018	2342,33	2414,17
30.4.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.4.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2577,75	2686,00
30.4.6.			2017	2686,00	2763,95
30.4.7.			2018	2763,95	2848,72
30.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват			

30.5.1.			2016	4324,71	4506,34
30.5.2.		одноставочный,	2017	4506,34	4749,50
30.5.3.		руб./Гкал	2018	4749,50	4990,91
30.5.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.5.5.			2016	5103,16	5317,48
30.5.6.		одноставочный,	2017	5317,48	5604,41
30.5.7.		руб./Гкал	2018	5604,41	5889,27
31.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»				
31.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»			
31.1.1.			2016	3584,50	3584,50
31.1.2.		одноставочный,	2017	3584,50	3618,33
31.1.3.		руб./Гкал	2018	3618,33	3718,00
31.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганск, города Пыть-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»			
31.2.1.			2016	1698,86	1721,00
31.2.2.		одноставочный,	2017	1721,00	1775,00
31.2.3.		руб./Гкал	2018	1775,00	1833,63
32.	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации»				
32.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Покачи			
32.1.1.			2016	1141,94	1207,43
32.1.2.		одноставочный,	2017	1207,43	1244,06
32.1.3.		руб./Гкал	2018	1244,06	1306,25
32.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
32.1.5.			2016	1347,49	1424,77
32.1.6.		одноставочный,	2017	1424,77	1467,99
32.1.7.		руб./Гкал	2018	1467,99	1541,38

<*> 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 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 28 ноября 2015 года № 178-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 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <*>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика изменения расходов на топливо <*>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управление по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорск								
1.1.		2016	16834,43	-	0,00	-		-	-
1.2.		2017	-	-	0,00	-		-	-
1.3.		2018	-	1,0	0,00	-		-	-
2.	Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в зоне деятельности филиала «Екатеринбургский» Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории города Югорск								
2.1.		2016	2528,14	-	2,58	-		-	-
2.2.		2017	-	-	8,92	-		-	-
2.3.		2018	-	1,0	5,49	-		-	-

3.	Муниципальное унитарное предприятие «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельских поселений Аган, Вата, Зайцева Речка, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Вамлугол Нижневартовского района	2016	53268,85	-	0,50	-	-	-
3.1.		2016	53268,85	-	0,50	-	-	-
3.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
3.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
4.	Открытое акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск	2016	42901,81	-	0,50	-	-	-
4.1.		2016	42901,81	-	0,50	-	-	-
4.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
4.3.		2018	-	-	0,50	-	-	-
5.	Открытое акционерное общество «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьеган	2016	5090,09	-	0,50	-	-	-
5.1.		2016	5090,09	-	0,50	-	-	-
5.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
5.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефтегаз» на территории Нижневартовского района	2016	33102,82	-	0,50	-	-	-
6.1.		2016	33102,82	-	0,50	-	-	-
6.2.		2017	-	-	1,20	-	-	-
6.3.		2018	-	1,0	1,54	-	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на территории Нижневартовского района	2016	58931,12	-	0,50	-	-	-
7.1.		2016	58931,12	-	0,50	-	-	-
7.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
7.3.		2018	-	-	0,50	-	-	-
8.	Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» на территории Самотлорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района	2016	197591,89	-	0,55	-	-	-
8.1.		2016	197591,89	-	0,55	-	-	-
8.2.		2017	-	-	1,33	-	-	-
8.3.		2018	-	1,0	1,63	-	-	-

9. Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургута» на территории города Сургута

9.1.	2016	10771,25	-	0,50	-	-	-
9.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
9.3.	2018	-	-	0,50	-	-	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» на территории города Сургута						
10.1.	2016	3145,16	-	0,50	-	-	-
10.2.	2017	-	-	1,63	-	-	-
10.3.	2018	-	1,0	2,85	-	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ГВС-сервис» на территории города Сургута						
11.1.	2016	3990,24	-	0,50	-	-	-
11.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
11.3.	2018	-	-	0,50	-	-	-
12.	Открытое акционерное общество «Горремстрой» на территории города Сургута						
12.1.	2016	1396,45	-	0,00	-	-	-
12.2.	2017	-	-	0,00	-	-	-
12.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-	-
13.	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории города Сургута						
13.1.	2016	11631,90	-	0,00	-	-	-
13.2.	2017	-	1,0	0,00	-	-	-
13.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-	-
14.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод» на территории города Сургута						
14.1.	2016	7329,16	-	0,77	-	-	-
14.2.	2017	-	1,0	0,80	-	-	-
14.3.	2018	-	-	0,89	-	-	-
15.	Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в г. Сургуте на территории города Сургута						
15.1.	2016	2211,72	-	0,00	-	-	-
15.2.	2017	-	-	0,00	-	-	-
15.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-	-

16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургу́та	2016	49247,17	-	1,65	-	-	-
16.1.		2016	49247,17	-	1,65	-	-	-
16.2.		2017	-	1,0	1,65	-	-	-
16.3.		2018	-	-	1,65	-	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Сургу́та	2016	239,83	-	0,22	-	-	-
17.1.		2016	239,83	-	0,22	-	-	-
17.2.		2017	-	-	1,04	-	-	-
17.3.		2018	-	1,0	0,22	-	-	-
18.	Открытое акционерное общество «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ» на территории города Сургу́та	2016	2130,73	-	0,50	-	-	-
18.1.		2016	2130,73	-	0,50	-	-	-
18.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
18.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургу́та	2016	126528,02	-	0,21	-	-	-
19.1.		2016	126528,02	-	0,21	-	-	-
19.2.		2017	-	-	0,21	-	-	-
19.3.		2018	-	1,0	0,21	-	-	-
20.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории города Сургу́та	2016	993425,07	-	1,89	-	-	-
20.1.		2016	993425,07	-	1,89	-	-	-
20.2.		2017	-	-	1,85	-	-	-
20.3.		2018	-	1,0	1,75	-	-	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Русская тепловая компания» на территории города Сургу́та	2016	23164,52	-	0,25	-	-	-
21.1.		2016	23164,52	-	0,25	-	-	-
21.2.		2017	-	-	0,25	-	-	-
21.3.		2018	-	1,0	0,26	-	-	-
22.	Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского района	2016	200905,76	-	2,56	-	-	-
22.1.		2016	200905,76	-	2,56	-	-	-
22.2.		2017	-	-	2,61	-	-	-

	2018		1,0	2,64	
23.3.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление теплоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район				
23.1.	2016	247828,73	-	0,50	-
23.2.	2017	-	-	0,50	-
23.3.	2018	-	1,0	0,50	-
24.	Муниципальное унитарное предприятие «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского района				
24.1.	2016	73935,40	-	0,50	-
24.2.	2017	-	1,0	0,50	-
24.3.	2018	-	1,0	0,50	-
25.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортымский на территории сельского поселения Нижнесортымский Сургутского района				
25.1.	2016	80089,88	-	0,90	-
25.2.	2017	-	1,0	0,90	-
25.3.	2018	-	1,0	0,90	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Сургутского района				
26.1.	2016	268857,69	-	1,35	-
26.2.	2017	-	-	1,30	-
26.3.	2018	-	1,0	1,29	-
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Барсово Сургутского района				
27.1.	2016	15542,81	-	1,12	-
27.2.	2017	-	-	1,90	-
27.3.	2018	-	1,0	1,90	-
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района				
28.1.	2016	2460,72	-	0,50	-

28.2.	2017	-	-	0,83	-	-
28.3.	2018	-	1,0	2,03	-	-
29.	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» на территории Сургутского района и города Сургута					
29.1.	2016	1224243,84	-	0,50	-	-
29.2.	2017	-	1,0	0,60	-	-
29.3.	2018	-	-	1,00	-	-
30.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Нижневартовского района					
30.1.	2016	71344,18	-	0,50	-	-
30.2.	2017	-	-	1,04	-	-
30.3.	2018	-	1,0	2,55	-	-
31.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревня Верхне-Мысовая					
31.1.	2016	2057,98	-	0,50	-	-
31.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-
31.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-
32.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревня Верхне-Мысовая					
32.1.	2016	373080,73	-	0,50	-	-
32.2.	2017	-	1,0	2,30	-	-
32.3.	2018	-	1,0	3,60	-	-
33.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Покачи					
33.1.	2016	31245,44	-	10,17	-	-
33.2.	2017	-	-	10,17	-	-
33.3.	2018	-	1,0	9,65	-	-
34.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Лангепас					
34.1.	2016	96053,52	-	3,33	-	-
34.2.	2017	-	1,0	7,04	-	-
34.3.	2018	-	1,0	6,65	-	-
35.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Когалым					

35.1.	2016	125760,32	-	7,99	-	-
35.2.	2017	-	-	9,11	-	-
35.3.	2018	-	1,0	9,58	-	-
36.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Урай					
36.1.	2016	27440,59	-	5,81	-	-
36.2.	2017	-	-	5,81	-	-
36.3.	2018	-	1,0	5,82	-	-
37.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории городского поселения Советский Советского района					
37.1.	2016	3477,96	-	0,50	-	-
37.2.	2017	-	-	0,50	-	-
37.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-
38.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский					
38.1.	2016	35358,15	-	0,50	-	-
38.2.	2017	-	-	1,78	-	-
38.3.	2018	-	1,0	3,10	-	-
39.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Кондинского района					
39.1.	2016	20575,29	-	0,50	-	-
39.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-
39.3.	2018	-	-	0,50	-	-
40.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории города Нягань и Октябрьского района					
40.1.	2016	15601,95	-	1,00	-	-
40.2.	2017	-	-	2,80	-	-
40.3.	2018	-	1,0	3,20	-	-
41.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории Ханты-Мансийского района					
41.1.	2016	8761,53	-	1,10	-	-
41.2.	2017	-	-	2,80	-	-
41.3.	2018	-	1,0	2,80	-	-

42. Закрытое акционерное общество «Вижневартовская ПРС» на территории городского поселения Издучинск Нижневартовского района поселок городского типа Издучинск

42.1.	2016	2554,32	-	0,03	-	-	-
42.2.	2017	-	1,0	0,03	-	-	-
42.3.	2018	-	-	0,03	-	-	-
43.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района						
43.1.	2016	70727,71	-	0,50	-	-	-
43.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
43.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
44.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Верхнеказымский Белоярского района						
44.1.	2016	411,58	-	0,50	-	-	-
44.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
44.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
45.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым						
45.1.	2016	6793,62	-	0,50	-	-	-
45.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
45.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
46.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват						
46.1.	2016	4810,36	-	0,50	-	-	-
46.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
46.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
47.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Ванзеват						
47.1.	2016	2616,89	-	0,50	-	-	-
47.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
47.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-

48. Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»

48.1.	2016	10553,75	-	6,74	-	-
48.2.	2017	-	-	3,14	-	-
48.3.	2018	-	1,0	1,19	-	-
49.	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории города Нефтеюганск, города Пыль-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»					
49.1.	2016	279772,22	-	3,23	-	-
49.2.	2017	-	-	1,13	-	-
49.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-
50.	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания тепло-, водоснабжения и канализации» на территории города					
	Покази					
50.1.	2016	81063,28	-	1,61	-	-
50.2.	2017	-	-	1,65	-	-
50.3.	2018	-	1,0	1,64	-	-

<*> 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 теплоснабжении, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относится к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

Наименование энергосбережения и энергетической эффективности филиала «Ваховск» муниципального образования «Ваховский район» по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Югорск

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,07	90,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,86	160,86
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,40	1,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,99	2,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в зоне деятельности филиала «Екатеринбургский» Акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории города Югорск:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	73,00	73,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	205,64	205,64
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,736	4,736
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,11	0,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,00	6,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории сельских поселений Аган. Вага, Зайцева Речка, Покур, городского поселения Излучинск село Большетархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Вахлугол Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (среднее)	%	82,93	82,93
КПД энергетического оборудования (газ)	%	95,68	95,68
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	79,67	79,67
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	90,68	90,68
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	76,83	76,83
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	149,80	149,80
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	179,91	179,91
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	158,06	158,06
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	186,55	186,55
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,33	0,33
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	28,00	28,00

Удельный расход условного топлива и потерь тепловой энергии в сети
Технологические потери тепловой энергии в сети

2016 г. 2017 г. 2018 г.
7,18 7,18 7,18

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района поселок городского типа Новоаганск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	93,40	93,40	93,40
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,60	156,60	156,60
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,33	2,33	2,33
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	34,69	34,69	34,69
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,47	0,47	0,47
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Аганское многопрофильное жилищно-коммунальное управление» на территории городского поселения Новоаганск Нижневартовского района село Варьяган:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,38	80,38	80,38
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	183,70	183,70	183,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	3,25	3,25	3,25
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,52	32,52	32,52
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,48	0,48	0,48
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Башнефтегаз» на территории Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (средний)	%	85,33	85,33	85,33
КПД энергетического оборудования (газ)	%	86,88	86,88	86,88
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	82,61	82,61	82,61
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	168,46	168,46	168,46
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	177,16	177,16	177,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,14	0,14	0,14
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на территории Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,28	88,28	88,28
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,00	165,00	165,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,92	1,92	1,92
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,21	0,21	0,21
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	22,43	22,43	22,43

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Самолздорнефтегаз» на территории Самолздорского месторождения, Лор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	85,75	85,75	85,75
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	170,68	170,68	170,68
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Аэропорт Сургут» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,17	90,17	90,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,23	162,23	162,23
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,34	2,34	2,34
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,40	21,40	21,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,76	4,76	4,76

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Горремстрой» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения			
	2016 год	2017 год	2018 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	89,60	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	159,84	159,84	159,84	159,84
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	21,70	21,70	21,70	21,70
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,49	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	4,81	4,81	4,81	4,81

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ГВС-сервис» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения			
	2016 год	2017 год	2018 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	84,90	84,90	84,90	84,90
Удельный расход условного топлива	170,66	170,66	170,66	170,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	1,40	1,40	1,40	1,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	12,25	12,25	12,25	12,25
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,30	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Горремстрой» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения			
	2016 год	2017 год	2018 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	94,00	94,00	94,00	94,00
Удельный расход условного топлива	155,70	155,70	155,70	155,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	2,39	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	22,00	22,00	22,00	22,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,49	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью Управляющей компания «Северо-Западная Тепловая Компания» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	88,00	88,00	88,00
Удельный расход условного топлива	167,85	167,85	167,85
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	3,28	3,28	3,28
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	34,20	34,20	34,20
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,66	0,66	0,66
Технологические потери тепловой энергии в сети	6,11	6,11	6,11

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Сургутский хлебозавод» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	90,94	90,94	90,94
Удельный расход условного топлива	172,69	172,69	172,69
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	9,03	9,03	9,03
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	19,39	19,39	19,39
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	1,09	1,09	1,09
Технологические потери тепловой энергии в сети	1,33	1,33	1,33

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в г. Сургуте на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	92,73	92,73	92,73
Удельный расход условного топлива	156,95	156,95	156,95
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	1,84	1,84	1,84
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	5,00	5,00	5,00

показатели энергосбережения и энергетической эффективности: сокращение энергопотребления на территории Сургута» в ходе деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	93,20	93,20
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,66	155,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,53	1,53
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,16	2,16

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Сургутское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,18	0,18
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,81	2,81

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «СУРГУТСТРОЙТРЕСТ» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,81	90,81
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,31	157,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,94	17,94
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,29	0,29
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	4,80	4,80
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,27	0,27
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,40	5,40

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,23	92,04	92,04
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,92	159,25	159,25
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,53	2,53	2,53
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	34,60	34,60	34,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	1,00	1,00	1,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,40	7,40	7,40

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Русская тепловая компания» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,08	159,08	159,08
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	27,82	27,82	27,82
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,43	2,43	2,43

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» на территории городского поселения Лянтор Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,84	91,84	91,84
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,20	157,20	157,20
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,20	2,20	2,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	36,60	36,60	36,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	1,30	1,30	1,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,50	13,50	13,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности в отношении объектов, осуществляющих производство тепловой энергии и водоснабжения и водопользования № 10 муниципального образования Сургутский район:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	87,51	87,51	87,51
КПД энергетического оборудования (нефть)	79,40	79,40	79,40
Удельный расход условного топлива (газ)	167,09	167,09	167,09
Удельный расход условного топлива (нефть)	192,55	192,55	192,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника (газ)	2,31	2,31	2,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника (нефть)	6,74	6,74	6,74
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	38,58	38,58	38,58
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,56	0,56	0,56
Технологические потери тепловой энергии в сети	13,92	13,92	13,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Фёдоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	91,92	91,92	91,92
Удельный расход условного топлива	159,22	159,22	159,22
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	35,00	35,00	35,00
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального предприятия «Управление тепловым снабжением и водоснабжения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортнымский на территории сельского поселения Нижнесортнымский Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	92,07	92,07	92,07
Удельный расход условного топлива	158,78	158,78	158,78
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	2,30	2,30	2,30
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	32,23	32,23	32,23
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,44	0,44	0,44
Технологические потери тепловой энергии в сети	19,10	19,10	19,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	92,66	92,66	92,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,64	162,64
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	5,20	5,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	14,40	14,40
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,51	0,51
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутмобель» на территории городского поселения Барсово Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	92,00	92,00	92,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,35	158,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,936	1,936
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,90	21,90
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,763	4,763

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Сургутмобель» на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	85,00	85,00	85,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	170,76	170,76
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,574	1,574
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00

Также были внедрены мероприятия по энергосбережению и повышению эффективности использования тепловой энергии на территории городского округа Сургут.

Наименование показателя	Единицы измерения		2016 год	2017 год	2018 год
	%		90,70	90,70	90,70
КПД энергетического оборудования					
Удельный расход условного топлива (газ)	кг. у.т. на 1 Гкал		161,11	161,11	161,11
Удельный расход условного топлива (нефть)			163,18	163,18	163,18
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		2,24	2,24	2,24
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		21,40	21,40	21,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал		0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		3,78	3,78	3,78

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

Наименование показателя	Единицы измерения		2016 год	2017 год	2018 год
	%		89,86	89,86	89,86
КПД энергетического оборудования					
Удельный расход условного топлива	кг. у.т. на 1 Гкал		160,90	160,90	160,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		1,19	1,19	1,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		22,00	22,00	22,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал		0,38	0,38	0,38
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		9,37	9,37	9,37

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		2016 год	2017 год	2018 год
	%		83,78	83,78	83,78
КПД энергетического оборудования					
Удельный расход условного топлива	кг. у.т. на 1 Гкал		172,40	172,40	172,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%		1,09	1,09	1,09
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал		28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал		0,35	0,35	0,35
Технологические потери тепловой энергии в сети	%		26,25	26,25	26,25

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	90,46	90,46	90,46
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,50	161,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,21	2,21
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,44	0,44
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,16	9,16

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	90,62	90,62	90,62
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,50	161,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,46	0,46
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	22,08	22,08

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	89,35	89,35	89,35
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,60	161,60
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,06	1,06
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,68	30,68
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,35	0,35
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,50	12,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности сформированы в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	90,32	90,32	90,32
Удельный расход условного топлива	161,70	161,70	161,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	2,19	2,19	2,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	5,02	5,02	5,02

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	88,28	88,28	88,28
Удельный расход условного топлива	165,40	165,40	165,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	2,16	2,16	2,16
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	0,30	0,30	0,30

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	85,41	85,41	85,41
Удельный расход условного топлива	171,00	171,00	171,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплостанции	2,19	2,19	2,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии Гкал	21,60	21,60	21,60
Удельный расход воды на выработку и передачу Гкал тепловой энергии	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	0,24	0,24	0,24

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,68	88,68	88,68
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,90	164,90	164,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,31	2,31	2,31
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,64	29,64	29,64
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,45	0,45	0,45
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,24	6,24	6,24

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,14	89,14	89,14
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,70	163,70	163,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,10	2,10	2,10
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,45	0,45	0,45
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,49	9,49	9,49

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	90,91	90,91	90,91
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	90,65	90,65	90,65
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,30	159,30	159,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,35	1,35	1,35
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,44	25,44	25,44
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,93	4,93	4,93

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

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	92,12	92,12	92,12
Удельный расход условного топлива	157,80	157,80	157,80
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	1,73	1,73	1,73
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	21,46	21,46	21,46
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,42	0,42	0,42
Технологические потери тепловой энергии в сети	3,58	3,58	3,58

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	91,18	91,18	91,18
Удельный расход условного топлива	160,40	160,40	160,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	2,32	2,32	2,32
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	31,59	31,59	31,59
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	15,33	15,33	15,33

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Верхнекалымский Белоярского района:

Наименование показателя	Единицы измерения		
	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	89,16	89,16	89,16
Удельный расход условного топлива	164,16	164,16	164,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	20,43	20,43	20,43
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	9,89	9,89	9,89

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Казым Белоярского района село Казым:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,76	88,76	88,76
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,90	164,90	164,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,41	0,41	0,41
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	22,99	22,99	22,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Полноват:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	82,84	82,84	82,84
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	176,67	176,67	176,67
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	21,85	21,60	21,32

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Полноват Белоярского района село Вагизеват:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	75,72	75,72	75,72
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	195,77	195,77	195,77
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,63	3,63	3,63
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,61	22,61	22,61
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,01	8,01	8,01

