



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 № 2586 от « 04 » 12 20 15 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

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



А.А. Березовский



Приложение 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 28 ноября 2015 года № 178-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «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 «Башэнергонетфть»				
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 «Энергонетфть 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 Саянскорокого 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 «ГВС-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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1547,73	1584,39
13.1.2.			2017	1584,39	1661,66
13.1.3.			2018	1661,66	1665,42
14.	Общество с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в зоне деятельности филиала Общества с ограниченной ответственностью «СИБУР ГЕОСИНТ» в г. Сургуте				
14.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута				
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1575,64	1654,33
14.1.2.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1987,64	2061,81
15.1.3.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	644,11	685,26
15.2.3.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1119,82	1166,84
16.1.2.			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	х	х	х
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

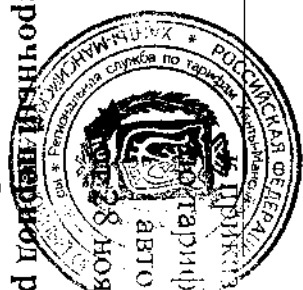
27.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Советского района, за исключением городского поселения Советский		
27.9.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1959,23	2084,61
27.9.2.		2017	2084,61	2209,56
27.9.3.		2018	2209,56	2322,11
27.10.		Для потребителей, 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 «Нижневартовская 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, 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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4324,71	4506,34
30.5.2.			2017	4506,34	4749,50
30.5.3.			2018	4749,50	4990,91
30.5.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
30.5.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5103,16	5317,48
30.5.6.			2017	5317,48	5604,41
30.5.7.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3584,50	3584,50
31.1.2.			2017	3584,50	3618,33
31.1.3.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1698,86	1721,00
31.2.2.			2017	1721,00	1775,00
31.2.3.			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.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1141,94	1207,43
32.1.2.			2017	1207,43	1244,06
32.1.3.			2018	1244,06	1306,25
32.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
32.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1347,49	1424,77
32.1.6.			2017	1424,77	1467,99
32.1.7.			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.



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплонабжающими 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 <***>	
			тыс. руб.	%	%					
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 Вампугол 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 «Энергогаз» 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	-	-	-	-





16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений на территории города Сургута	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 Сургута	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 Сургута	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 Сургута	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 Сургута	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 Сургута	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	-	-	-	-

22.3.		2018	-	1,0	2,64	-	-	-	-
23.	Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район	2016	247828,73	-	0,50	-	-	-	-
23.1.		2017	-	-	0,50	-	-	-	-
23.2.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
23.3.		2018	-	-	0,50	-	-	-	-
24.	Муниципальное унитарное предприятие «Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Федоровский Сургутского района	2016	73935,40	-	0,50	-	-	-	-
24.1.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-	-
24.2.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
24.3.		2018	-	-	0,50	-	-	-	-
25.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортывмский на территории сельского поселения Нижнесортывмский Сургутского района	2016	80089,88	-	0,90	-	-	-	-
25.1.		2017	-	1,0	0,90	-	-	-	-
25.2.		2018	-	1,0	0,90	-	-	-	-
25.3.		2018	-	-	0,90	-	-	-	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в зоне деятельности Сургутского филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Сургутского района	2016	268857,69	-	1,35	-	-	-	-
26.1.		2017	-	-	1,30	-	-	-	-
26.2.		2018	-	1,0	1,29	-	-	-	-
26.3.		2018	-	-	1,29	-	-	-	-
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Барсово Сургутского района	2016	15542,81	-	1,12	-	-	-	-
27.1.		2017	-	-	1,90	-	-	-	-
27.2.		2018	-	1,0	1,90	-	-	-	-
27.3.		2018	-	-	1,90	-	-	-	-
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутмебель» на территории городского поселения Белый Яр Сургутского района	2016	2460,72	-	0,50	-	-	-	-
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 Сургу́та							
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-ЭНЕРГООСЕТИ» 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-ЭНЕРГООСЕТИ» на территории сельского поселения Локосово Сургутского района деревни 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-ЭНЕРГООСЕТИ» на территории Сургутского района, за исключением сельского поселения Локосово деревни 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-ЭНЕРГООСЕТИ» 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-ЭНЕРГООСЕТИ» 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-ЭНЕРГООСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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-ЭНЕРГСОСЕТИ» 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 «Нижневартвовская ГРЭС» на территории городского поселения Излучинск Нижневартвовского района поселок городского типа Излучинск	2016	2554,32	-	0,03	-	-	-	-
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	2016	70727,71	-	0,50	-	-	-	-
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	2016	411,58	-	0,50	-	-	-	-
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	2016	6793,62	-	0,50	-	-	-	-
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	2016	4810,36	-	0,50	-	-	-	-
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	2016	2616,89	-	0,50	-	-	-	-
47.1.		2016	2616,89	-	0,50	-	-	-	-
47.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-	-
47.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-



1 - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Управление 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	90,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,86	160,86	160,86
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,40	1,40	1,40
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 <sup>3</sup> /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,99	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	73,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	205,64	205,64	205,64
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,736	4,736	4,736
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 <sup>3</sup> /Гкал	0,11	0,11	0,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,00	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 Большеархово, сельского поселения Ваховск поселок Ваховск, село Охтеурье, сельского поселения Ларьяк село Ларьяк, село Корлики, деревня Вампутол Нижневартовского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (среднее)	%	82,93	82,93	82,93
КПД энергетического оборудования (газ)	%	95,68	95,68	95,68
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	79,67	79,67	79,67
КПД энергетического оборудования (электроэнергия)	%	90,68	90,68	90,68
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	76,83	76,83	76,83
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	149,80	149,80	149,80
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	179,91	179,91	179,91
Удельный расход условного топлива (электроэнергия)	кг.у.т. на 1 Гкал	158,06	158,06	158,06
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	186,55	186,55	186,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,33	0,33	0,33
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	0,09	0,09	0,09
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,18	7,18	7,18

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

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 теплоисточника	%	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	м3/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 Новоганск Нижневартовского района село Варьеган:

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 теплоисточника	%	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	м3/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 «Башэнергонефть» 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 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	0,14	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 Нижневартловского 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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 «Самоггорнефтегаз» на территории Самоггорского месторождения, Дор-Еганского месторождения, Тюменского месторождения Нижневартловского 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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 «Технические системы» на территории города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,60	89,60	89,60
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал	159,84	159,84	159,84
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,70	21,70	21,70
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,81	4,81	4,81

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	84,90	84,90	84,90
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал	170,66	170,66	170,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,40	1,40	1,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	12,25	12,25	12,25
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	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
КПД энергетического оборудования	%	94,00	94,00	94,00
Удельный расход условного топлива	кг.т. на 1 Гкал	155,70	155,70	155,70
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	22,00	22,00	22,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,49	0,49	0,49
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,00	1,00	1,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью Управляющая 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	кг.у.т. на 1 Гкал	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	кВтч/Гкал	34,20	34,20	34,20
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	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	кг.у.т. на 1 Гкал	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	кВтч/Гкал	19,39	19,39	19,39
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	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	кг.у.т. на 1 Гкал	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	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

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	
КПД энергетического оборудования	93,20	93,20	93,20	%
Удельный расход условного топлива	155,66	155,66	155,66	кг.у.т. на 1 Гкал
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	1,53	1,53	1,53	%
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	32,00	32,00	32,00	кВтч/Гкал
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,60	0,60	0,60	м <sup>3</sup> /Гкал
Технологические потери тепловой энергии в сети	2,16	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	0,00	0,00	0,00	кВтч/Гкал
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,18	0,18	0,18	м <sup>3</sup> /Гкал
Технологические потери тепловой энергии в сети	2,81	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	90,81	%
Удельный расход условного топлива	157,31	157,31	157,31	кг.у.т. на 1 Гкал
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	0,00	0,00	0,00	%
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	17,94	17,94	17,94	кВтч/Гкал
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,29	0,29	0,29	м <sup>3</sup> /Гкал
Технологические потери тепловой энергии в сети	0,00	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	4,80	4,80	4,80	кВтч/Гкал
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	0,27	0,27	0,27	м <sup>3</sup> /Гкал
Технологические потери тепловой энергии в сети	5,40	5,40	5,40	%

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Горские 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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /Гкал	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,43	2,43	2,43

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Ланторского городского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловым снабжением и водоотведением» на территории городского поселения Лантор 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 <sup>3</sup> /Гкал	1,30	1,30	1,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,50	13,50	13,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Территориально объединенное управление тепловодоснабжения и водоснабжения № 1» 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)	кг.у.т. на 1 Гкал	167,09	167,09	167,09
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	192,55	192,55	192,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника (газ)	%	2,31	2,31	2,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника (нефть)	%	6,74	6,74	6,74
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	38,58	38,58	38,58
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,56	0,56	0,56
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,92	13,92	13,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного 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	кг.у.т. на 1 Гкал	159,22	159,22	159,22
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	кВт.ч/Гкал	35,00	35,00	35,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения и водоснабжения «Сибиряк» муниципального образования сельское поселение Нижнесортывмский на территории сельского поселения Нижнесортывмский 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	кг.у.т. на 1 Гкал	158,78	158,78	158,78
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,30	2,30	2,30
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	32,23	32,23	32,23
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,44	0,44	0,44
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	19,10	19,10	19,10

Показатели энергообережения 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	162,64
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	5,20	5,20	5,20
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	14,40	14,40	14,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,51	0,51	0,51
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергообережения 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	158,35
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,936	1,936	1,936
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,90	21,90	21,90
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,763	4,763	4,763

Показатели энергообережения 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	170,76
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,574	1,574	1,574
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	м <sup>3</sup> /Гкал	0,60	0,60	0,60
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00



Показатели энергобережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз» на территории Сургутского района и города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,70	90,70	90,70
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,78	3,78	3,78

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,86	89,86	89,86
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,38	0,38	0,38
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,37	9,37	9,37

Показатели энергобережения 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
КПД энергетического оборудования	%	83,78	83,78	83,78
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 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 Сургутского района, за исключением сельского поселения Докосово-дерева Верхне-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	161,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,21	2,21	2,21
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 и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,44	0,44	0,44
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,16	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	161,50
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	32,00	32,00	32,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,46	0,46	0,46
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	22,08	22,08	22,08

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

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	161,60
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,06	1,06	1,06
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,68	30,68	30,68
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,35	0,35	0,35
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,50	12,50	12,50

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории города Котлячки

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
		КПД энергетического оборудования	%	90,32
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,70	161,70	161,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,19	2,19	2,19
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	м <sup>3</sup> /Гкал	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-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории города Урай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
		КПД энергетического оборудования	%	88,28
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,40	165,40	165,40
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,16	2,16	2,16
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 <sup>3</sup> /Гкал	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-ЭНЕРГОСЕТЬ» на территории городского поселения Советский Советского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
		КПД энергетического оборудования	%	85,41
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	171,00	171,00	171,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,19	2,19	2,19
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,60	21,60	21,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	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-ЭНЕРГОСЕТЬ» 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 и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/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-ЭНЕРГОСЕТЬ» 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 и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/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-ЭНЕРГОСЕТЬ» 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 и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,93	4,93	4,93

Показатели энергобережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ДУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ» 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	кг.у.т. на 1 Гкал	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 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,46	21,46	21,46
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,42	0,42	0,42
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,58	3,58	3,58

Показатели энергобережения 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	кг.у.т. на 1 Гкал	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 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,59	31,59	31,59
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	%	15,33	15,33	15,33

Показатели энергобережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания - Белоярский» на территории сельского поселения Верхнеказымский 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	кг.у.т. на 1 Гкал	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 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,43	20,43	20,43
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	%	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   Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу   Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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   Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу   Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /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 Ванзеват:

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   Гкал	кВтч/Гкал	22,61	22,61	22,61
Удельный расход воды на выработку и передачу   Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,01	8,01	8,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории Нефтеюганского района от котельной «ПИМ»:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,93	87,93	87,93
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,45	166,45	166,45
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	27,60	27,60	27,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,72	0,72	0,72
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз» на территории города Нефтеюганск, города Пыть-Ях, Сургутского района, Ханты-Мансийского района, Нефтеюганского района, за исключением котельной «ПИМ»:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,24	89,24	89,24
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,31	163,31	163,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,98	1,98	1,98
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	27,60	27,60	27,60
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,71	0,71	0,71
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества «Управляющая компания Тепло-, водоснабжения и канализации» на территории города Показчи:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,30	92,30	92,30
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,85	157,85	157,85
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,95	1,95	1,95
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	11,94	11,94	11,94
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,55	0,55	0,55
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,55	9,55	9,55



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

ул. Мира, дом 104, г. Ханты-Мансийск,  
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра  
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 32-85-11  
Факс: (3467) 32-85-10  
e-mail: rst@admhmao.ru

Пояснительная записка  
к приказу Региональной службы по тарифам  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 28 ноября 2015 года  
№ 178-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),  
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям»

По результатам рассмотрения вопросов об установлении тарифов на тепловую энергию на заседании правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее - РСТ Югры), которое состоялось 28 ноября 2015 года, в ранее представленный на экспертизу проект приказа «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям», по которому получено экспертное заключение Управления государственной регистрации нормативных правовых актов Аппарата Губернатора автономного округа (исх. № 01.03-В-920 от 26 ноября 2015 года), внесены следующие изменения:

1. Исключены из приказа ЗАО «СУРГУТСПЕЦСТРОЙ», СГ МУП «Тепловик» - в связи с поступлением дополнительных материалов, требуется их проверка и анализ. Вопросы об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей данных организаций перенесены на более поздний срок.

2. Величина тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Сургутмебель» на территории гп. Белый Яр, на 1 полугодие 2016 года приведена в соответствие с величиной тарифа на 2 полугодие 2015 года, установленной приказом РСТ Югры от 09.12.2014 № 154-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».

3. В связи с тем, что ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории гп. Советский оказывает услуги теплоснабжения населению, в приказ добавлены строки 29.8.4-29.8.7.



метода индексации установленных тарифов, в редакции, отличной от ранее представленной в проекте приказа.

С 1 января 2016 года установление тарифов на тепловую энергию осуществляется в рамках предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2015 года № 2182-р (далее – Распоряжение № 2182-р) с 1 июля 2016 года утвержден индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре в размере 4,6%.

Прогнозом социально – экономического развития на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годы (далее – Прогноз), одобренным Правительством Российской Федерации 8 октября 2015 года, индекс изменения платы граждан в среднем по Российской Федерации принят в размере с 1 июля 2016 года - 4,6%, с 1 июля 2017 года - 5,7%, с 1 июля 2018 года - 5,3%.

Настоящий приказ принят с учетом индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2016 года - 4,6%, с 1 июля 2017 года - 5,7%, с 1 июля 2018 года - 5,3%.

В связи с чем, в приказе для теплоснабжающих организаций, у которых среди потребителей:

- имеется население, рост тарифов на тепловую энергию предусмотрен не выше с 1 июля 2016 года – 4,2%, с 1 июля 2017 года – 5,4%, с 1 июля 2018 года – 5,0%.

- отсутствует население, рост тарифов на тепловую энергию с 1 июля каждого года долгосрочного периода регулирования предусмотрен не выше в среднегодовом исчислении индекса потребительских цен в 2016 году – 107,4%, в 2017 году – 105,8%, в 2018 году – 105,5%, принятого в Прогнозе.

Изменения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, указаны в приложении к пояснительной записке.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Руководитель службы

А.А. Березовский

Исполнитель:  
 Консультант отдела анализа и контроля  
 тарифов в теплоэнергетике РСТ Югры  
 Логгин Виктория Владимировна. Тел. 8(3467) 32-67-97

*Логгин*

Изменение предлагаемых к утверждению тарифов на тепловую энергию (мощность), парогенерацию, теплоснабжение, теплоснабжение потребителей с 1 июля

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципального образования, населенного пункта	Предлагаемые к утверждению тарифы в соответствии с проектом приказа (руб/кВтч)																			
			2015 год			2016 год			2017 год			2018 год										
			с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	Изменение тарифа с 1 июля, %	с 1 июля по 30 июня	с 1 января по 31 декабря	Изменение тарифа с 1 июля, %	с 1 июля по 30 июня	с 1 января по 31 декабря	Изменение тарифа с 1 июля, %	с 1 июля по 31 декабря	Изменение тарифа с 1 июля, %									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
			Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>	Для потребителей й, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Население <=>
1	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск" в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений	г. Югорск	1 382,76	x	1 382,76	x	1 485,08	x	107,40	104,20	1 485,08	x	1 574,19	x	106,00	x	1 574,19	x	1 654,47	x	105,10	x
2	Акционерным обществом "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" в зоне деятельности филиала "Екатеринбургский"	г. Югорск	9 189,41	x	9 189,41	x	11 946,23	x	130,00	x	11 946,23	x	11 946,23	x	100,00	x	11 946,23	x	11 946,23	x	100,00	x
Нижнеуртовский район																						
3	Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство"	с.п. Агац, Вата, Зайцева Речка, Поур, г.п. Илчунис с.Большестарково, с.п. Ваксов, п. Ваксов, с.п. Охтурье, с.п. Дарак с. Корлики, д. Валутул Нижнеуртовского района	2 385,75	2 815,19	2 385,75	2 815,19	2 485,95	2 933,42	104,20	104,20	2 485,95	2 933,42	2 620,15	3 091,78	105,40	105,40	2 620,15	3 091,78	2 751,14	3 246,35	105,00	105,00
	Открытое акционерное общество "Агацское"	с.п. Новоурганск Нижнеуртовского района г.п. Новоурганск	1 308,40	1 543,91	1 308,40	1 543,91	1 363,33	1 608,73	104,20	104,20	1 363,33	1 608,73	1 422,12	1 678,10	104,31	104,31	1 422,12	1 678,10	1 478,66	1 744,82	103,98	103,98
	Муниципальное унитарное предприятие "Сельское жилищно-коммунальное хозяйство"	г.п. Новоурганск Нижнеуртовского района с. Варыган	2 409,04	2 842,67	2 409,04	2 842,67	2 510,18	2 962,01	104,20	104,20	2 510,18	2 962,01	2 645,82	3 122,07	105,40	105,40	2 645,82	3 122,07	2 777,99	3 278,01	105,00	105,00

		Исполнение тарифов в соответствии с приказом (Фед. Г.ж.з.)																						
		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год																
№ п/п	Наименование муниципального образования, населенного пункта	с 1 июля по 31 декабря		с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря		с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря		с 1 января по 30 июня												
		Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %	Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %	Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %	Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %	Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %	Изменение тарифа с 1 июля, %	Изменение тарифа с 1 января, %											
		Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
14	Общество с ограниченной ответственностью "СИБУР ГЕОСИНТ" в зоне деятельности филиала общества с ограниченной ответственностью "СИБУР ГЕОСИНТ" в г. Сургут	г. Сургут	1 575,64	x	1 575,64	x	1 654,33	x	1 04,99	x	1 654,33	x	1 694,50	x	102,43	x	1 694,50	x	1 780,77	x	105,09	x	105,09	x
15	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Управления по эксплуатации зданий и сооружений	г. Сургут	1 987,64	x	1 987,64	x	2 061,81	x	103,73	x	2 061,81	x	2 161,25	x	104,82	x	2 161,25	x	2 259,85	x	104,56	x	104,56	x
16	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут" в зоне деятельности филиала Сургутского линейного производственного управления магистральных газопроводов	г. Сургут	644,11	x	644,11	x	685,26	x	106,39	x	685,26	x	707,35	x	103,22	x	707,35	x	743,42	x	105,10	x	105,10	x
17	Открытое акционерное общество "СУРГУТСТРОЙ ПРЭСТ"	г. Сургут	1 119,82	1 321,39	1 119,82	1 166,84	1 376,87	1 04,20	1 04,20	1 166,84	1 376,87	1 376,87	1 211,75	1 211,75	103,85	103,85	1 211,75	1 429,87	1 548,85	1 473,64	103,06	103,06	103,06	103,06

№ п/п		Предельные значения коэффициентов тарифов в соответствии с уровнем продаж (руб./кВт.ч)																					
		2015 год					2016 год					2017 год					2018 год						
		с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 июля по 31 декабря			
		Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->	Для потребителей в случае отсутствия дифференциальной тарифной схемы подключения	Население <->		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Наименование муниципального образования, населенного пункта	с.п. Солнечный, Рескинский, Ульт-Яр, г.п. Белый Яр, Барсово, с.п. Территориально-Локальное управление теплоснабжения и водоотведения №1	1 995,47	2 354,65	1 995,47	2 079,28	2 453,55	1 659,58	1 04,20	104,20	2 079,28	2 453,55	1 659,58	1 482,36	1 749,18	105,40	2 191,56	2 586,04	2 301,14	2 715,35	105,00	105,00	105,00
24	Муниципальное предприятие "Федоровское жилищно-коммунальное хозяйство"	г.п. Федоровский Суруцкого района	1 349,73	1 592,68	1 349,73	1 406,42	1 659,58	1 406,42	104,20	104,20	1 406,42	1 659,58	1 406,42	1 482,36	1 749,18	105,40	1 482,36	1 749,18	1 556,48	1 836,65	105,00	105,00	105,00
25	Муниципальное предприятие "Сибиряк"	с.п. Нижнеортыекин Суруцкого района	1 813,69	2 140,15	1 813,69	1 889,86	2 230,03	1 889,86	104,20	104,20	1 889,86	2 230,03	1 889,86	1 957,02	2 309,28	103,55	1 957,02	2 309,28	2 044,10	2 412,04	104,45	104,45	104,45
26	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" в зоне деятельности филиала Общества с	г.п. Барсово Суруцкого района	1 364,74	1 446,00	1 364,74	1 446,00	1 539,37	1 342,18	102,13	102,13	1 446,00	1 539,37	1 342,18	460,75	460,75	100,78	460,75	460,75	486,04	105,49	105,49	105,49	105,49
27	Общество с ограниченной ответственностью "Сурутнебель"	г.п. Белый Яр Суруцкого района	1 446,00	1 446,00	1 446,00	1 539,37	1 342,18	1 539,37	106,46	106,46	1 539,37	1 342,18	1 539,37	338 372,95	338 372,95	107,62	338 372,95	338 372,95	340 552,49	100,64	100,64	100,64	100,64

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование муниципально-образованного населенного пункта	Применение к усредненной тарифной составляющей с применением принципа (руб./кВт)																				
			2015 год				2016 год				2017 год				2018 год								
			с 1 января по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 июня	с 1 января по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря	с 1 января по 31 декабря						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
			Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Доля потребителя, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Изменение тарифа с 1 июля, %
33	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Нефтеюганский район, Ханты-Мансийский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ	5 103,16	4 324,71	5 103,16	4 506,34	5 317,48	104,20	4 506,34	5 317,48	3 384,50	5 317,48	4 749,50	5 604,41	105,40	4 749,50	5 604,41	3 618,33	4 990,91	5 889,27	5 889,27	105,08	105,08
			3 718,00	3 718,00	3 718,00	3 584,50	3 584,50	96,41	3 584,50	3 584,50	3 384,50	3 384,50	3 618,33	3 618,33	100,94	3 618,33	3 618,33	3 718,00	3 718,00	3 718,00	3 718,00	102,75	102,75
			1 698,86	1 698,86	1 698,86	1 721,00	1 721,00	101,30	1 721,00	1 721,00	1 721,00	1 721,00	1 721,00	1 721,00	103,14	1 721,00	1 721,00	1 775,00	1 831,63	1 831,63	1 831,63	103,30	103,30
			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

«>» 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