



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

**ПРИКАЗ**

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

г. Ханты-Мансийск

17 ноября 2015 года

№ 156-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 17 ноября 2015 года № 97 **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 17 ноября 2015 года № 156-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2072,46	2159,38
1.1.2.			2017	2159,38	2271,53
1.1.3.			2018	2271,53	2346,74
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2445,50	2548,07
1.1.6.			2017	2548,07	2680,41
1.1.7.			2018	2680,41	2769,15
1.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2903,65	3025,42
1.2.2.			2017	3025,42	3188,35
1.2.3.			2018	3188,35	3347,70
1.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3426,31	3570,00
1.2.6.			2017	3570,00	3762,25
1.2.7.			2018	3762,25	3950,29
1.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
1.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2590,15	2698,63
1.3.2.			2017	2698,63	2843,72

1.3.3.			2018	2843,72	2974,81
1.3.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.3.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3056,38	3184,38
1.3.6.			2017	3184,38	3355,59
1.3.7.			2018	3355,59	3510,28
1.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
1.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1599,30	1666,35
1.4.2.			2017	1666,35	1756,31
1.4.3.			2018	1756,31	1800,07
1.4.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.4.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1887,17	1966,29
1.4.6.			2017	1966,29	2072,45
1.4.7.			2018	2072,45	2124,08
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1694,24	1765,39
2.1.2.			2017	1765,39	1848,43
2.1.3.			2018	1848,43	1940,83
2.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1999,20	2083,16
2.1.6.			2017	2083,16	2181,15
2.1.7.			2018	2181,15	2290,18
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» <***>				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2688,85	2801,62
3.1.2.			2017	2801,62	2951,59
3.1.3.			2018	2951,59	3093,25
3.1.4.		Население			
3.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2688,85	2801,62
3.1.6.			2017	2801,62	2951,59
3.1.7.			2018	2951,59	3093,25
3.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			

3.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1615,88	1683,57
3.2.2.			2017	1683,57	1759,13
3.2.3.			2018	1759,13	1847,10
3.2.4.		Население			
3.2.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1615,88	1683,57
3.2.6.			2017	1683,57	1759,13
3.2.7.			2018	1759,13	1847,10
3.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского района			
3.3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1613,77	1681,53
3.3.2.			2017	1681,53	1755,73
3.3.3.			2018	1755,73	1842,10
3.3.4.		Население			
3.3.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1613,77	1681,53
3.3.6.			2017	1681,53	1755,73
3.3.7.			2018	1755,73	1842,10
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» <*>				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино			
4.1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1784,55	1859,42
4.1.2.			2017	1859,42	1953,80
4.1.3.			2018	1953,80	2009,94
4.1.4.		Население			
4.1.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1784,55	1859,42
4.1.6.			2017	1859,42	1953,80
4.1.7.			2018	1953,80	2009,94
4.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
4.2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1462,09	1523,47
4.2.2.			2017	1523,47	1605,68
4.2.3.			2018	1605,68	1685,48
4.2.4.		Население			
4.2.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1462,09	1523,47
4.2.6.			2017	1523,47	1605,68
4.2.7.			2018	1605,68	1685,48
5.	Общество с ограниченной ответственностью «СервисКомфорт» <*>				

5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1159,78	1208,49
5.1.2.			2017	1208,49	1245,84
5.1.3.			2018	1245,84	1300,74
6.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов»				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1872,45	1950,95
6.1.2.			2017	1950,95	2056,15
6.1.3.			2018	2056,15	2158,90
6.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях			
6.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2090,39	2178,08
6.2.2.			2017	2178,08	2295,52
6.2.3.			2018	2295,52	2409,68
6.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
6.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1918,02	1998,43
6.3.2.			2017	1998,43	2106,24
6.3.3.			2018	2106,24	2211,26
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЫСЛОВИК»				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2101,61	2189,69
7.1.2.			2017	2189,69	2307,93
7.1.3.			2018	2307,93	2423,30
7.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
7.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2479,90	2583,83
7.1.6.			2017	2583,83	2723,36

7.1.7.			2018	2723,36	2859,49
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиалов:				
8.1.	Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
8.1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
8.1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	905,88	943,93
8.1.1.2.			2017	943,93	994,90
8.1.1.3.			2018	994,90	1044,64
8.1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
8.1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1068,94	1113,84
8.1.1.6.			2017	1113,84	1173,98
8.1.1.7.			2018	1173,98	1232,68
8.2.	Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
8.2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
8.2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	379,65	395,55
8.2.1.2.			2017	395,55	416,91
8.2.1.3.			2018	416,91	437,74
8.2.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
8.2.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	447,99	466,75
8.2.1.6.			2017	466,75	491,95
8.2.1.7.			2018	491,95	516,53
9.	Открытое акционерное общество «Югансктрансстеплосервис»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории <b>города Нефтеюганск</b>			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1249,53	1302,01
9.1.2.			2017	1302,01	1372,32
9.1.3.			2018	1372,32	1440,93
9.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
9.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	<b>1474,45</b>	1536,37
9.1.6.			2017	1536,37	1619,34
9.1.7.			2018	1619,34	1700,30
10.	Открытое акционерное общество «Урайтеплоэнергия»				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Урай			

10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1431,33	1491,44
10.1.2.			2017	1491,44	1571,98
10.1.3.			2018	1571,98	1650,58
10.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1688,97	1759,90
10.1.6.			2017	1759,90	1854,94
10.1.7.			2018	1854,94	1947,68
11.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1457,97	1519,13
11.1.2.			2017	1519,13	1599,76
11.1.3.			2018	1599,76	1679,05
11.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
11.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1720,40	1792,57
11.1.6.			2017	1792,57	1887,72
11.1.7.			2018	1887,72	1981,28
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграТеплоГазСтрой»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1145,08	1193,15
12.1.2.			2017	1193,15	1254,61
12.1.3.			2018	1254,61	1271,75
12.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
12.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1351,19	1407,92
12.1.6.			2017	1407,92	1480,44
12.1.7.			2018	1480,44	1500,67
13.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1274,21	1327,71
13.1.2.			2017	1327,71	1389,56
13.1.3.			2018	1389,56	1438,54
13.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1503,57	1566,70
13.1.6.			2017	1566,70	1639,68
13.1.7.			2018	1639,68	1697,48



14.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор»			
14.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
14.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1481,14	1575,89
14.1.2.		2017	1575,89	1670,51
14.1.3.		2018	1670,51	1755,65
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Северный Дом» <*>			
15.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
15.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1500,08	1563,05
15.1.2.		2017	1563,05	1620,58
15.1.3.		2018	1620,58	1673,25
15.1.4.	Население			
15.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1500,08	1563,05
15.1.6.		2017	1563,05	1620,58
15.1.7.		2018	1620,58	1673,25
16.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий»			
16.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
16.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1230,33	1282,00
16.1.2.		2017	1282,00	1301,74
16.1.3.		2018	1301,74	1352,82
16.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
16.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1451,79	1512,76
16.1.6.		2017	1512,76	1536,05
16.1.7.		2018	1536,05	1596,33
17.	Акционерное общество «Югравиа»			
17.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
17.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1664,62	1751,75
17.1.2.		2017	1751,75	1815,01
17.1.3.		2018	1815,01	1910,01
18.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района			

18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной			
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3227,32	3362,86
18.1.2.			2017	3362,86	3441,42
18.1.3.			2018	3441,42	3567,61
18.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3808,24	3968,17
18.1.6.			2017	3968,17	4060,88
18.1.7.			2018	4060,88	4209,78
18.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли			
18.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5754,63	5996,25
18.2.2.			2017	5996,25	6304,25
18.2.3.			2018	6304,25	6468,15
18.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	6790,46	7075,58
18.2.6.			2017	7075,58	7439,02
18.2.7.			2018	7439,02	7632,42
18.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский			
18.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2741,55	2856,69
18.3.2.			2017	2856,69	3009,70
18.3.3.			2018	3009,70	3080,56
18.3.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.3.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3235,03	3370,89
18.3.6.			2017	3370,89	3551,45
18.3.7.			2018	3551,45	3635,06
18.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово			
18.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2807,63	2925,43
18.4.2.			2017	2925,43	3079,42
18.4.3.			2018	3079,42	3125,64
18.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского района деревня Шапша			

18.5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2263,26	2358,30
18.5.2.			2017	2358,30	2485,65
18.5.3.			2018	2485,65	2609,92
18.5.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.5.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2670,65	2782,79
18.5.6.			2017	2782,79	2933,07
18.5.7.			2018	2933,07	3079,71
18.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского района село Нялинское, поселок Пыррях			
18.6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3574,39	3724,50
18.6.2.			2017	3724,50	3925,62
18.6.3.			2018	3925,62	4121,88
18.6.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.6.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4217,78	4394,91
18.6.6.			2017	4394,91	4632,23
18.6.7.			2018	4632,23	4863,82
18.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского района село Цингалы			
18.7.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2830,78	2949,64
18.7.2.			2017	2949,64	3108,84
18.7.3.			2018	3108,84	3264,25
18.7.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.7.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3340,32	3480,58
18.7.6.			2017	3480,58	3668,43
18.7.7.			2018	3668,43	3851,82
18.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Краснотенинский Ханты-Мансийского района поселок Краснотенинский, поселок Урманый			
18.8.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3091,74	3221,58
18.8.2.			2017	3221,58	3395,53
18.8.3.			2018	3395,53	3565,30
18.8.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.8.5.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3648,25	3801,46
18.8.6.			2017	3801,46	4006,73
18.8.7.			2018	4006,73	4207,05

18.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье		
18.9.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2542,66	2649,45
18.9.2.		2017	2649,45	2773,98
18.9.3.		2018	2773,98	2851,82
18.9.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.9.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3000,34	3126,35
18.9.6.		2017	3126,35	3273,30
18.9.7.		2018	3273,30	3365,15
18.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Кирпичный		
18.10.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2654,21	2765,66
18.10.2.		2017	2765,66	2914,97
18.10.3.		2018	2914,97	3060,52
18.10.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.10.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3131,97	3263,48
18.10.6.		2017	3263,48	3439,66
18.10.7.		2018	3439,66	3611,41
19.	Акционерное общество «Югорская Генерирующая Компания»			
19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района		
19.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2430,21	2554,19
19.1.2.		2017	2554,19	2696,57
19.1.3.		2018	2696,57	2838,82
20.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграЛес»			
20.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Бобровский		
20.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1038,35	1081,95
20.2.2.		2017	1081,95	1140,30
20.2.3.		2018	1140,30	1187,72
21.	Муниципальное предприятие «Комплекс-Плюс» сельского поселения Горноправдинск			

21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск, поселок Бобровский			
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1578,61	1644,90
21.1.2.			2017	1644,90	1721,43
21.1.3.			2018	1721,43	1773,37
21.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
21.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1862,76	1940,98
21.1.6.			2017	1940,98	2031,29
21.1.7.			2018	2031,29	2092,58
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Правдинская геологоразведочная экспедиция»				
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск			
22.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	893,10	950,25
22.1.2.			2017	950,25	1007,28
22.1.3.			2018	1007,28	1058,61
23.	Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение»				
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск			
23.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1216,29	1252,56
23.1.2.			2017	1252,56	1300,89
23.1.3.			2018	1300,89	1342,96
23.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
23.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1435,22	1478,02
23.1.6.			2017	1478,02	1535,05
23.1.7.			2018	1535,05	1584,69

<\*> 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 17 ноября 2015 года № 156-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 <sup>1</sup> <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района								
1.1.		2016	154047,96	-	0,50	-	-	-	-
1.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
1.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
2.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района								
2.1.		2016	11891,70	-	0,50	-	-	-	-
2.2.		2017	-	1,0	0,50	-		-	-
2.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-

3.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района								
3.1.		2016	2715,73	-	0,78	-	-	-	-
3.2.		2017	-	-	0,78	-		-	-
3.3.		2018	-	1,0	0,78	-		-	-
4.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым								
4.1.		2016	17215,39	-	0,15	-	-	-	-
4.2.		2017	-	-	0,15	-		-	-
4.3.		2018	-	1,0	0,15	-		-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым								
5.1.		2016	4198,68	-	0,50	-	-	-	-
5.2.		2017	-	1,0	0,50	-		-	-
5.3.		2018	-	-	0,50	-		-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях								
6.1.		2016	359,04	-	0,04	-	-	-	-
6.2.		2017	-	1,0	0,03	-		-	-
6.3.		2018	-	-	0,03	-		-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории станции Салым сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым								
7.1.		2016	3954,56	-	0,46	-	-	-	-
7.2.		2017	-	1,0	0,45	-		-	-
7.3.		2018	-	-	0,42	-		-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского района								
8.1.		2016	8906,01	-	0,40	-	-	-	-
8.2.		2017	-	1,0	0,40	-		-	-
8.3.		2018	-	-	0,40	-		-	-

9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино								
9.1.		2016	8083,46	-	0,50	-	-	-	-
9.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
9.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай								
10.1.		2016	1989,37	-	0,24	-	-	-	-
10.2.		2017	-	-	0,34	-		-	-
10.3.		2018	-	1,0	0,33	-		-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «СервисКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай								
11.1.		2016	10870,84	-	0,27	-	-	-	-
11.2.		2017	-	1,0	0,27	-		-	-
11.3.		2018	-	-	0,27	-		-	-
12.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района								
12.1.		2016	8422,57	-	0,56	-	-	-	-
12.2.		2017	-	1,0	0,57	-		-	-
12.3.		2018	-	1,0	0,57	-		-	-
13.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Салым» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях								
13.1.		2016	4450,55	-	0,50	-	-	-	-
13.2.		2017	-	1,0	0,50	-		-	-
13.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
14.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов» от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района								



14.1.		2016	8422,57	-	0,50	-		-	-
14.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-	-
14.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЫСЛОВИК» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района								
15.1.		2016	1435,99	-	0,12	-		-	-
15.2.		2017	-	1,0	0,12	-	-	-	-
15.3.		2018	-	-	0,12	-	-	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Южно-Балыкское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района								
16.1.		2016	6727,38	-	0,50	-		-	-
16.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-	-
16.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Самсоновское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым								
17.1.		2016	5408,32	-	0,50	-		-	-
17.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-	-
17.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
18.	Открытое акционерное общество «Югансктрансстеплосервис» на территории города Нефтеюганск								
18.1.		2016	457681,41	-	1,66	-		-	-
18.2.		2017	-	-	1,74	-	-	-	-
18.3.		2018	-	1,0	1,98	-	-	-	-
19.	Открытое акционерное общество «Урайтеплоэнергия» на территории города Урай								
19.1.		2016	143503,26	-	0,50	-		-	-
19.2.		2017	-	1,0	0,57	-	-	-	-
19.3.		2018	-	-	0,55	-	-	-	-
20.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории города Ханты-Мансийск								

20.1.		2016	12848,62	-	0,32	-	-	-	-
20.2.		2017	-	1,0	0,32	-		-	-
20.3.		2018	-	-	0,31	-		-	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграТеплоГазСтрой» на территории города Ханты-Мансийск								
21.1.		2016	14809,90	-	0,50	-	-	-	-
21.2.		2017	-	-	0,51	-		-	-
21.3.		2018	-	1,0	0,52	-		-	-
22.	Открытое акционерное общество «Обьгаз» на территории города Ханты-Мансийск								
22.1.		2016	12547,48	-	0,50	-	-	-	-
22.2.		2017	-	-	0,70	-		-	-
22.3.		2018	-	1,0	0,90	-		-	-
23.	Акционерное общество «Государственная компания «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Акционерного общества «Государственная компания «Северавтодор» на территории города Ханты-Мансийск								
23.1.		2016	3197,90	-	0,50	-	-	-	-
23.2.		2017	-	1,0	0,15	-		-	-
23.3.		2018	-	1,0	0,15	-		-	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Северный Дом» на территории города Ханты-Мансийск								
24.1.		2016	2867,19	-	0,0	-	-	-	-
24.2.		2017	-	-	0,0	-		-	-
24.3.		2018	-	1,0	0,0	-		-	-
25.	Бюджетное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории города Ханты-Мансийск								
25.1.		2016	15428,97	-	0,0	-	-	-	-
25.2.		2017	-	-	0,0	-		-	-
25.3.		2018	-	1,0	0,0	-		-	-
26.	Акционерное общество «Юграавиа» на территории города Ханты-Мансийск								
26.1.		2016	686,01	-	0,05	-	-	-	-
26.2.		2017	-	-	0,05	-		-	-
26.3.		2018	-	1,0	0,05	-		-	-

27.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной								
27.1.		2016	1772,49	-	0,50	-	-	-	-
27.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
27.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
28.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли								
28.1.		2016	2004,40	-	0,50	-	-	-	-
28.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
28.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
29.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский								
29.1.		2016	3683,83	-	0,50	-	-	-	-
29.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
29.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
30.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово								
30.1.		2016	1920,92	-	0,50	-	-	-	-
30.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
30.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
31.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского района деревня Шапша								
31.1.		2016	3290,84	-	0,50	-	-	-	-
31.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
31.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
32.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского района село Нялинское, поселок Пыррях								
32.1.		2016	13911,62	-	0,50	-	-	-	-
32.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
32.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-

33.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского района село Цингалы								
33.1.		2016	1801,56	-	0,50	-	-	-	-
33.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
33.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
34.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского района поселок Красноленинский, поселок Урманый								
34.1.		2016	14483,00	-	0,50	-	-	-	-
34.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
34.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
35.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье								
35.1.		2016	9170,95	-	0,50	-	-	-	-
35.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
35.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
36.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Кирпичный								
36.1.		2016	4354,40	-	0,50	-	-	-	-
36.2.		2017	-	-	0,50	-		-	-
36.3.		2018	-	1,0	0,50	-		-	-
37.	Акционерное общество «Югорская Генерирующая Компания» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района								
37.1.		2016	1103,97	-	0,00	-	-	-	-
37.2.		2017	-	1,0	0,00	-		-	-
37.3.		2018	-	-	0,00	-		-	-
38.	Общество с ограниченной ответственностью «ЮграЛес» на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Бобровский								
38.1.		2016	2413,79	-	0,00	-	-	-	-
38.2.		2017	-	1,0	0,00	-		-	-
38.3.		2018	-	-	0,00	-		-	-

39.	Муниципальное предприятие «Комплекс-Плюс» сельского поселения Горноправдинск на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск, поселок Бобровский								
39.1.		2016	30645,32	-	0,5	-	-	-	-
39.2.		2017	-	-	0,5	-		-	-
39.3.		2018	-	1,0	0,5	-		-	-
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Правдинская геологоразведочная экспедиция» на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск								
40.1.		2016	2759,54	-	0,0	-	-	-	-
40.2.		2017	-	1,0	0,0	-		-	-
40.3.		2018	-	1,0	0,0	-		-	-
41.	Муниципальное унитарное предприятие города Нижневартовска «Теплоснабжение» на территории города Нижневартовск								
41.1.		2016	826128,95	-	0,71	-	-	-	-
41.2.		2017	-	1,0	0,72	-		-	-
41.3.		2018	-	-	0,50	-		-	-

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

<sup>1</sup> - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,89	162,89	162,89
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,60	3,60	3,60
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	38,02	38,02	38,02
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,98	0,98	0,98
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	14,30	14,30	14,30

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	82,07	82,07	82,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	181,99	181,99	181,99
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,36	4,36	4,36
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,00	9,00	9,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	86,47	86,47	86,47
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	173,71	173,71	173,71
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,90	4,90	4,90
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,40	18,40	18,40
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,00	2,00	2,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Пойковского муниципального унитарного предприятия «Управление тепловодоснабжения» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,41	91,41	91,41
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,68	159,68	159,68
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	23,95	23,95	23,95
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00

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

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	158,77	158,77	158,77
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	22,80	22,80	22,80
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,08	0,08	0,08
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Сивыс-Ях:

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	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,58	3,58	3,58

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

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	158,10	158,10	158,10
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,78	1,78	1,78
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,00	25,00	25,00
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 Общества с ограниченной ответственностью «Тепловик 2» на территории сельского поселения Куть-Ях Нефтеюганского 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	157,88	157,88	157,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,60	1,60	1,60
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	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,10	9,10	9,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,26	90,26	90,26
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,03	162,03	162,03
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	кВтч/Гкал	31,99	31,99	31,99
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	%	15,06	15,06	15,06



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЮграКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,21	0,21	0,21
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	14,80	14,80	14,80

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «СервисКомфорт» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,51	88,51	88,51
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,28	166,28	166,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,40	2,40	2,40
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,00	30,00	30,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,32	0,32	0,32
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,00	1,00	1,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	86,00	86,00	86,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	173,03	173,04	173,04
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,00	4,00	4,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,20	5,20	5,20

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	84,00	84,00	84,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	175,33	175,33	175,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,00	3,00	3,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,99	17,99	17,99
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	86,00	86,00	86,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,11	172,11	172,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,50	3,50	3,50
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,40	4,40	4,40

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ПРОМЫСЛОВИК» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района:

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	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,60	0,60	0,60

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ/нефть)	%	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива (газ/нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	150,01	150,01	150,01
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,60	0,60	0,60
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	0,07	0,07	0,07
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,00	3,00	3,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,50	21,50	21,50
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	%	2,99	2,99	2,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Югансктрансстеплосервис» на территории города Нефтеюганск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,19	90,19	90,19
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,47	162,47	162,47
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,51	2,51	2,51
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,00	30,00	30,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	8,80	8,80	8,80

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Урайтеплоэнергия» на территории города Урай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,65	89,65	89,65
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	178,30	178,30	178,30
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	0,66	0,66	0,66
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	17,02	17,02	17,02

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск на территории города Ханты-Мансийск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,90	89,90	89,90
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,91	158,91	158,91
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
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	0,39	0,39	0,39
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЮграТеплоГазСтрой» на территории города Ханты-Мансийск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,35	91,35	91,35
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,39	156,39	156,39
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,00	20,00	20,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,99	0,99	0,99

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,38	91,38	91,38
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,33	156,33	156,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	26,00	26,00	26,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,30	0,30	0,30
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,23	3,23	3,23

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,44	90,44	90,44
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,36	158,36	158,36
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	18,33	18,33	18,33
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,00	1,00	1,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Северный Дом» на территории города Ханты-Мансийск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,09	80,09	80,09
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	178,37	178,37	178,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,90	22,90	22,90
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Бюджетного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Дирекция по эксплуатации служебных зданий» на территории города Ханты-Мансийск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ/нефть)	%	92,97	92,97	92,97
Удельный расход условного топлива (газ/нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	153,67	153,67	153,67
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	17,00	17,00	17,00
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	%	0,00	0,00	0,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	2,91	2,91	2,91
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,11	3,11	3,11

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,10	91,10	91,10
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,49	158,49	158,49
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	24,00	24,00	24,00
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 Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,00	80,00	80,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	183,96	183,96	183,96
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,93	2,93	2,93
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00
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	%	4,98	4,98	4,98

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,08	159,08	159,08
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,32	1,32	1,32
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,01	24,01	24,01
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 Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,45	159,45	159,45
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,54	1,54	1,54
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	29,34	29,34	29,34
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,61	162,61	162,61
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	%	9,99	9,99	9,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского района село Нялинское, поселок Пырьях:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,00	80,00	80,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	184,96	184,96	184,96
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,45	3,45	3,45
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	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,00	91,00	91,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,33	159,33	159,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,47	1,47	1,47
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,00	24,00	24,00
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 Муниципального предприятия «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Красноленинский Ханты-Мансийского района поселок Красноленинский, поселок Урманый:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	75,15	75,15	75,15
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	192,01	192,01	192,01
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,00	1,00	1,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,00	30,00	30,00
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	%	10,00	10,00	10,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,00	90,00	90,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,65	160,65	160,65
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	30,00	30,00	30,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,31	9,31	9,31

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,00	80,00	80,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	180,65	180,65	180,65
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,15	1,15	1,15
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,00	30,00	30,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Югорская Генерирующая Компания» на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	75,00	75,00	75,00
Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	49,94	49,94	49,94
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	190,31	190,31	190,31
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,00	0,00	0,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ЮграЛес» на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Бобровский:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	80,00	80,00	80,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	182,37	182,37	182,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,08	2,08	2,08
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	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,47	1,47	1,47

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «Комплекс-Плюс» сельского поселения Горноправдинск на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск, поселок Бобровский:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,30	88,30	88,30
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,24	162,24	162,24
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,28	0,28	0,28
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,94	22,94	22,94
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	%	8,60	8,60	8,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Правдинская геологоразведочная экспедиция» на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,08	92,08	92,08
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,19	157,19	157,19
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,30	1,30	1,30
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	21,81	21,81	21,81
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	%	5,00	5,00	5,00

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,37	92,37	92,37
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	90,17	90,17	90,17
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,48	155,48	155,48
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,60	1,60	1,60
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,11	30,11	30,11
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,46	0,46	0,46
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,00	13,00	13,00