



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 № 2547 от « 17 » 11 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

10 ноября 2015 года

№ 147-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 10 ноября 2015 года № 95 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
10 ноября 2015 года № 147-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.	Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2890,53	3011,93
1.1.2.			2017	3011,93	3174,56
1.1.3.			2018	3174,56	3333,28
1.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3410,83	3554,08
1.1.6.			2017	3554,08	3745,98
1.1.7.			2018	3745,98	3933,27
1.2		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва			
1.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5154,15	5370,60
1.2.2.			2017	5370,60	5660,56
1.2.3.			2018	5660,56	5943,42
2.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Берёзово Березовского района поселок городского типа Берёзово			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1499,46	1562,44
2.1.2.			2017	1562,44	1646,80
2.1.3.			2018	1646,80	1729,14

2.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1769,36	1843,68
2.1.6.			2017	1843,68	1943,22
2.1.7.			2018	1943,22	2040,39
2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Березово Березовского района село Теги			
2.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4936,41	5143,38
2.2.2.			2017	5143,38	5420,75
2.2.3.			2018	5420,75	5691,33
2.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
2.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5824,96	6069,19
2.2.6.			2017	6069,19	6396,49
2.2.7.			2018	6396,49	6715,77
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовонефтепродукт» муниципального образования Березовский район				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4686,78	5033,60
3.1.2.			2017	5033,60	5325,55
3.1.3.			2018	5325,55	5553,52
4.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Белоярский»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Белоярский Белоярского района			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1911,41	2048,53
4.1.2.			2017	2048,53	2120,73
4.1.3.			2018	2120,73	2194,75
5.	Унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городской округ город Радужный				
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный			
5.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1035,96	1079,45
5.1.2.			2017	1079,45	1118,94
5.1.3.			2018	1118,94	1160,75
5.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1222,43	1273,75
5.1.6.			2017	1273,75	1320,35

5.1.7.			2018	1320,35	1369,69
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление»				
6.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный				
6.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	889,78	889,78	
6.1.2.		2017	889,78	935,79	
6.1.3.		2018	935,79	979,13	
7.	Открытое акционерное общество «Негуснефть»				
7.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный				
7.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1207,56	1207,56	
7.1.2.		2017	1207,56	1215,13	
7.1.3.		2018	1215,13	1215,13	
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна»				
8.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный				
8.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1137,37	1146,99	
8.1.2.		2017	1146,99	1210,30	
8.1.3.		2018	1210,30	1276,48	
9.	Закрытое акционерное общество «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ»				
9.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск				
9.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1069,75	1114,65	
9.1.2.		2017	1114,65	1174,84	
9.1.3.		2018	1174,84	1233,57	
9.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
9.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1262,31	1315,29	
9.1.6.		2017	1315,29	1386,31	
9.1.7.		2018	1386,31	1455,61	
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс»				
10.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск				
10.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	739,88	796,23	
10.1.2.		2017	796,23	832,38	
10.1.3.		2018	832,38	890,25	
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Белозерный газоперерабатывающий комплекс»				

11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный и Нижневартовского района			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	976,69	1050,68
11.1.2.			2017	1050,68	1062,26
11.1.3.			2018	1062,26	1139,74
12.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1120,00	1184,21
12.1.2.			2017	1184,21	1241,02
12.1.3.			2018	1241,02	1289,11
13.	Закрытое акционерное общество «НОБИЛИ» <*>				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1505,60	1561,42
13.1.2.			2017	1561,42	1629,46
13.1.3.			2018	1629,46	1688,50
14.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой»				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовск			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2115,37	2204,17
14.1.2.			2017	2204,17	2323,15
14.1.3.			2018	2323,15	2439,17
11.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
14.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2496,14	2600,92
14.1.6.			2017	2600,92	2741,32
14.1.7.			2018	2741,32	2878,22
15.	Некоммерческая организация «Товарищество собственников жилья «Факел» <*>				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях			
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1033,25	1076,55
15.1.2.			2017	1076,55	1134,21
15.1.3.			2018	1134,21	1190,81
15.1.4.	Население				
15.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1033,25	1076,55
15.1.6.			2017	1076,55	1134,21

15.1.7.			2018	1134,21	1190,81
16.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях				
16.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Пыть-Ях				
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1552,19	1617,39
16.1.2.			2017	1617,39	1704,72
16.1.3.			2018	1702,08	1702,08
16.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
16.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1831,58	1908,52
16.1.6.			2017	1908,52	2011,57
16.1.7.			2018	2008,45	2008,45
17.	Открытое акционерное общество «Няганские энергетические ресурсы»				
17.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань				
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1719,01	1791,20
17.1.2.			2017	1791,20	1867,92
17.1.3.			2018	1867,92	1950,77
17.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
17.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2028,43	2113,62
17.1.6.			2017	2113,62	2204,15
17.1.7.			2018	2204,15	2301,91
18.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань»				
18.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нягань				
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1241,49	1293,63
18.1.2.			2017	1293,63	1351,62
18.1.3.			2018	1351,62	1398,26
18.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
18.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1464,96	1526,48
18.1.6.			2017	1526,48	1594,91
18.1.7.			2018	1594,91	1649,95
18.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района				
18.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2456,18	2559,34
18.2.2.			2017	2559,34	2677,03
18.2.3.			2018	2677,03	2779,81
18.2.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				

18.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2898,29	3020,02
18.2.6.			2017	3020,02	3158,90
18.2.7.			2018	3158,90	3280,18
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Уньюганская ресурсоснабжающая компания» <*>				
19.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района				
19.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2561,06	2668,62
19.1.2.			2017	2668,62	2812,73
19.1.3.			2018	2812,73	2950,30
19.1.4.	Население				
19.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2561,06	2668,62
19.1.6.			2017	2668,62	2812,73
19.1.7.			2018	2812,73	2950,30
20.	Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары <*>				
20.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района				
20.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	8630,29	8992,77
20.1.2.			2017	8992,77	9478,36
20.1.3.			2018	9478,36	9770,45
20.1.4.	Население				
20.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	8630,29	8992,77
20.1.6.			2017	8992,77	9478,36
20.1.7.			2018	9478,36	9770,45
21.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье				
21.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а				
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2748,31	2863,74
21.1.2.			2017	2863,74	2960,14
21.1.3.			2018	2960,14	3075,91
21.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
21.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3243,01	3379,21
21.1.6.			2017	3379,21	3492,97
21.1.7.			2018	3492,97	3629,57

22.	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТАБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО»				
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка			
22.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	9528,37	9989,72
22.1.2.			2017	9989,72	10528,95
22.1.3.			2018	10528,95	11034,87
22.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское			
22.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2169,53	2260,65
22.2.2.			2017	2260,65	2358,10
22.2.3.			2018	2358,10	2454,12
22.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
22.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2560,05	2667,57
22.2.6.			2017	2667,57	2782,56
22.2.7.			2018	2782,56	2895,86
23.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы				
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района			
23.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4070,02	4240,96
23.1.2.			2017	4240,96	4469,98
23.1.3.			2018	4469,98	4578,43
24.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым				
24.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе)			
24.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	8864,65	9236,96
24.1.2.			2017	9236,96	9735,76
24.1.3.			2018	9735,76	10222,55
24.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
24.1.5.		одноставочный,	2016	10460,29	10899,61

24.1.6.		руб./Гкал	2017	10899,61	11488,20
24.1.7.			2018	11488,20	12062,61
24.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле)			
24.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	5362,08	5587,29
24.2.2.			2017	5587,29	5888,27
24.2.3.			2018	5888,27	6129,35
25.	Открытое акционерное общество «Специализированное управление подводно-технических работ № 10»				
25.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5			
25.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1222,02	1273,34
25.1.2.			2017	1273,34	1340,64
25.1.3.			2018	1340,64	1346,92
25.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
25.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1441,98	1502,54
25.1.6.			2017	1502,54	1581,96
25.1.7.			2018	1581,96	1589,37
26.	Муниципальное многопрофильное предприятие «Миснэ» муниципального образования сельское поселение Каменное <*>				
26.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района			
26.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	6245,34	6507,26
26.1.2.			2017	6507,26	6856,05
26.1.3.			2018	6856,05	7194,04
26.1.4.		Население			
26.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	6245,34	6507,26
26.1.6.			2017	6507,26	6856,05
26.1.7.			2018	6856,05	7194,04
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Перегибнинская эксплуатационная компания» <*>				
27.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегибное Октябрьского района село Перегибное, деревня Нижние Нарыкары			
27.1.1.		одноставочный,	2016	2167,39	2258,40

27.1.2.		руб./Гкал	2017	2258,40	2351,56
27.1.3.			2018	2351,56	2451,62
27.1.4.		Население			
27.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2167,39	2258,40
27.1.6.			2017	2258,40	2351,56
27.1.7.			2018	2351,56	2451,62

<*> 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
Приказу Региональной службы
тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 ноября 2015 года № 147-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ! <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль								
1.1.		2016	15927,28	-	0,25	-		-	-
1.2.		2017	-	-	0,24	-	-	-	-
1.3.		2018	-	1,0	0,23	-	-	-	-
2.	Саранпаульское Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосыва								
2.1.		2016	6112,28	-	0,65	-		-	-
2.2.		2017	-	-	0,63	-	-	-	-
2.3.		2018	-	1,0	0,61	-	-	-	-
3.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово								

3.1.	2016	28770,41	-	0,50	-	-	-
3.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
3.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
4.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово на территории городского поселения Берёзово Березовского района село Теги						
4.1.	2016	6321,82	-	0,50	-	-	-
4.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
4.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Березовнефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимволь						
5.1.	2016	3978,66	-	0,56	-	-	-
5.2.	2017	-	-	1,09	-	-	-
5.3.	2018	-	1,0	1,28	-	-	-
6.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярского района						
6.1.	2016	3174,56	-	0,50	-	-	-
6.2.	2017	-	-	1,80	-	-	-
6.3.	2018	-	1,0	1,80	-	-	-
7.	Унитарное предприятие «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городского округ город Радужный на территории города Радужный						
7.1.	2016	175594,61	-	1,95	-	-	-
7.2.	2017	-	1,0	1,88	-	-	-
7.3.	2018	-	-	1,81	-	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление» на территории города Радужный						
8.1.	2016	12491,59	-	2,50	-	-	-
8.2.	2017	-	1,0	0,45	-	-	-
8.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
9.	Открытое акционерное общество «Негуснефть» на территории города Радужный						
9.1.	2016	5145,63	-	0,00	-	-	-
9.2.	2017	-	1,0	0,00	-	-	-

9.3.		2018	-	-	1,53	-	-	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Росна» на территории города Радужный							
10.1.		2016	59157,73	-	2,20	-	-	-
10.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
10.3.		2018	-	-	0,50	-	-	-
11.	Закрытое акционерное общество «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ» на территории города Нижневартовск							
11.1.		2016	8436,51	-	0,50	-	-	-
11.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
11.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс» на территории города Нижневартовск							
12.1.		2016	22575,79	-	0,50	-	-	-
12.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
12.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» на территории города Радужный и Нижневартовского района							
13.1.		2016	30746,50	-	0,50	-	-	-
13.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
13.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории города Нижневартовск							
14.1.		2016	21387,17	-	0,50	-	-	-
14.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
14.3.		2018	-	1,0	0,51	-	-	-
15.	Закрытое акционерное общество «НОБИЛИ» на территории города Нижневартовск							
15.1.		2016	3472,45	-	0,50	-	-	-
15.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
15.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» на территории города Нижневартовск							
16.1.		2016	7854,44	-	0,88	-	-	-
16.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-

16.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
17.	Некоммерческая организация «Говарищество собственников жилья «Факел» на территории города Пыть-Ях						
17.1.	2016	1012,90	-	0,50	-	-	-
17.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
17.3.	2018	-	-	0,50	-	-	-
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Ях						
18.1.	2016	204348,54	-	0,50	-	-	-
18.2.	2017	-	-	0,84	-	-	-
18.3.	2018	-	1,0	1,41	-	-	-
19.	Открытое акционерное общество «Няганские энергетические ресурсы» на территории города Нягань						
19.1.	2016	288188,65	-	0,50	-	-	-
19.2.	2017	-	1,0	0,55	-	-	-
19.3.	2018	-	1,0	0,60	-	-	-
20.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань» на территории города Нягань						
20.1.	2016	6398,07	-	0,27	-	-	-
20.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
20.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
21.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района						
21.1.	2016	6525,95	-	0,50	-	-	-
21.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
21.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Уньюганская ресурсоснабжающая компания» на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района						
22.1.	2016	17829,75	-	0,50	-	-	-
22.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
22.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-

23.	Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района	2016	6747,89	-	0,30	-	-	-
23.1.		2016	6747,89	-	0,30	-	-	-
23.2.		2017	-	1,0	0,30	-	-	-
23.3.		2018	-	1,0	0,30	-	-	-
24.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а	2016	56248,75	-	0,50	-	-	-
24.1.		2016	56248,75	-	0,50	-	-	-
24.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
24.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
25.	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка	2016	1881,72	-	0,50	-	-	-
25.1.		2016	1881,72	-	0,50	-	-	-
25.2.		2017	-	-	0,50	-	-	-
25.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское	2016	36099,08	-	0,50	-	-	-
26.1.		2016	36099,08	-	0,50	-	-	-
26.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-
26.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-
27.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района	2016	5199,25	-	1,66	-	-	-
27.1.		2016	5199,25	-	1,66	-	-	-
27.2.		2017	-	-	1,36	-	-	-
27.3.		2018	-	1,0	1,36	-	-	-
28.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе)	2016	6111,27	-	0,50	-	-	-
28.1.		2016	6111,27	-	0,50	-	-	-

28.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-
28.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-
29.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле)					
29.1.	2016	8258,46	-	2,20	-	-
29.2.	2017	-	1,0	2,20	-	-
29.3.	2018	-	1,0	2,20	-	-
30.	Открытое акционерное общество «Специализированное управление подводно-технических работ № 10» на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5					
30.1.	2016	1247,73	-	0,50	-	-
30.2.	2017	-	-	0,50	-	-
30.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-
31.	Муниципальное многопрофильное предприятие «Миснэ» муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района					
31.1.	2016	6850,37	-	0,92	-	-
31.2.	2017	-	-	0,00	-	-
31.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Перегребнинская эксплуатационная компания» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары					
32.1.	2016	8705,64	-	0,50	-	-
32.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-
32.3.	2018	-	1,0	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, утвержденным постановлением Правительства Российской

Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1 - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Саранпаульского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района село Саранпауль:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	55,88	55,88	55,88
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	265,71	265,71	265,71
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,78	3,78	3,78
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,5	28,5	28,5
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,32	0,32	0,32
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,71	10,71	10,71

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Саранпаульского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения Саранпауль Березовского района поселок Сосьва:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	74,03	74,03	74,03
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	202,97	202,97	202,97
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,92	4,92	4,92
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,87	31,87	31,87
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,22	0,22	0,22
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	6,29	6,29	6,29

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово на территории городского поселения Березово Березовского района поселок городского типа Березово:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,66	87,66	87,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,55	166,55	166,55
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,15	2,15	2,15
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,0	28,0	28,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,08	5,08	5,08

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства городского поселения Берёзово на территории городского поселения Берёзово Березовского района село Теги:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	72,18	72,18	72,18
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	206,75	206,75	206,75
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,27	4,27	4,27
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,0	32,0	32,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,22	9,22	9,22

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности унитарного предприятия «Березовнефтепродукт» муниципального образования Березовский район на территории сельского поселения Хулимсунт Березовского района село Няксимовль:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	82,0	82,0	82,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	174,22	174,22	174,22
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0	0	0
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,0	32,0	32,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0	0	0
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,884	1,884	1,884

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Аэропорт Белоярский» на территории городского поселения Белоярский Белоярский 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	158,38	158,38	158,38
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,0	1,0	1,0
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	м ³ /Гкал	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,0	2,0	2,0

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Унитарного предприятия «Радужныйтеплосеть» муниципального образования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры городской округ Радужный на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,38	90,38	90,38
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,1	159,1	159,1
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,17	2,17	2,17
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	30,18	30,18	30,18
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,85	0,85	0,85
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	11,55	11,55	11,55

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-бытовое управление» на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,0	90,0	90,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	161,69	161,69	161,69
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,83	1,83	1,83
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	28,50	28,50	28,50
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,04	0,04	0,04
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,0	2,0	2,0

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Негуснефть» на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,0	92,0	92,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,88	155,88	155,88
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,38	0,38	0,38
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	17,91	17,91	17,91
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	%	4,60	4,60	4,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Росна» на территории города Радужный:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,04	89,04	89,04
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,8	163,8	163,8
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,05	2,05	2,05
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	30,0	30,0	30,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,5	0,5	0,5
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,52	4,52	4,52

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества «НИЖНЕВАРТОВСКСТРОЙДЕТАЛЬ» на территории города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,0	92,0	92,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	155,09	155,09	155,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,70	0,70	0,70
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,0	25,0	25,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,76	0,76	0,76
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,44	5,44	5,44

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Нижневартровский газоперерабатывающий комплекс» на территории города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,69	91,69	91,69
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,63	159,63	159,63
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	32,0	32,0	32,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,5	0,5	0,5
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,00	4,00	4,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Белозерный газоперерабатывающий комплекс» на территории города Радужный и Нижневартковского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,4	91,4	91,4
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	160,12	160,12	160,12
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	21,90	21,90	21,90
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,27	4,27	4,27

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «КОММУНАЛЬНИК» на территории города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,3	92,3	92,3
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,43	158,43	158,43
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	23,75	23,75	23,75
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,5	0,5	0,5
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества «НОБИЛИ» на территории города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	90,0	90,0	90,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,52	162,52	162,52
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	22,23	22,23	22,23
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,5	0,5	0,5
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,02	5,02	5,02

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «КарьерАвтоСтрой» на территории города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,70	91,70	91,70
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	156,49	156,49	156,49
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,45	0,45	0,45
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,0	28,0	28,0
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,61	4,61	4,61

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности некоммерческой организации «Товарищество собственников жилья «Факел» на территории города Пыть-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	%	1,15	1,15	1,15

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории города Пыть-Ях:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,0	87,0	87,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	167,69	167,69	167,69
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	31,1	31,1	31,1
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,54	0,54	0,54
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,09	13,09	13,09

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества «Няганские энергетические ресурсы» на территории города Нягань:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	82	82	82
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	75	75	75
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	177,31	177,31	177,31
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	199,53	199,53	199,53
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,83	1,83	1,83
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,0	32,0	32,0
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,95	0,95	0,95
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	15,72	15,72	15,72

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань» на территории города Нягань:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	92,0	92,0	92,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	157,61	157,61	157,61
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,48	1,48	1,48
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	20,0	20,0	20,0
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,25	0,25	0,25
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,69	1,69	1,69

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань» на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,0	87,0	87,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,24	168,24	168,24
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,12	0,12	0,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	22,60	22,60	22,60
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,68	2,68	2,68

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Уньюганская ресурсоснабжающая компания» на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,79	88,79	88,79
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	164,62	164,62	164,62
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,37	0,37	0,37
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32,0	32,0	32,0
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,0	13,0	13,0

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	81,16	81,16	81,16
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	184,76	184,76	184,76
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,73	4,73	4,73
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 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,20	0,20	0,20
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,10	5,10	5,10

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального предприятия «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городского поселения Приобье на территории городского поселения Приобье Октябрьского района, за исключением котельных № 4 по улице Крымская, 39а, № 6 по улице Крымская, 12а:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	84,0	84,0	84,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	174,24	174,24	174,24
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	28,0	28,0	28,0
Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,55	0,55	0,55
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	13,32	13,32	13,32

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большая Камень, поселок Кормужиханка:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,36	87,36	87,36
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,37	166,37	166,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,71	1,71	1,71
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	25,31	25,31	25,31
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,28	0,28	0,28
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,86	1,86	1,86

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ОКТЯБРЬСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	83,37	83,37	83,37
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	172,58	172,58	172,58
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,71	0,71	0,71
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,50	28,50	28,50
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,575	4,575	4,575

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Шеркальского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельского поселения Шеркалы на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,6	89,6	89,6
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,08	163,08	163,08
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,22	2,22	2,22
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,0	24,0	24,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,2	0,2	0,2
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,92	1,92	1,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе):

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	86,50	86,50	86,50
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	166,32	166,32	166,32
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,7	0,7	0,7
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	19,97	19,97	19,97
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,1	0,1	0,1
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,98	1,98	1,98

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Малоатлымского муниципального предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на угле):

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	73,75	73,75	73,75
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	198,66	198,66	198,66
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,49	2,49	2,49
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	19,95	19,95	19,95
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,1	0,1	0,1
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,92	1,92	1,92

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Специализированное управление подводно-технических работ № 10» на территории городского поселения Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, 5:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,50	91,50	91,50
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,83	158,83	158,83
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,70	1,70	1,70
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,0	23,0	23,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,90	3,90	3,90

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципального многопрофильного предприятия «Миненэ» муниципального образования сельское поселение Каменное на территории сельского поселения Каменное Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	74,0	74,0	74,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	213,76	213,76	213,76
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	9,69	9,69	9,69
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,0	28,0	28,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,63	0,63	0,63
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,99	12,99	12,99

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Перегребинская эксплуатационная компания» на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,0	89,0	89,0
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	163,3	163,3	163,3
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,7	1,7	1,7
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,0	28,0	28,0
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,01	7,01	7,01