



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 № 2575 от 30.11.2015 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

24 ноября 2015 года

№ 166-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 24 ноября 2015 года № 101 **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 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  
 Приказу Региональной службы  
 тарифам Ханты-Мансийского  
 автономного округа – Югры  
 от 24 ноября 2015 года № 166-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» <*>				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка				
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4293,29	4473,59
1.1.2.			2017	4473,59	4715,15
1.1.3.			2018	4715,15	4950,87
1.1.4.	Население				
1.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4293,29	4473,59
1.1.6.			2017	4473,59	4715,15
1.1.7.			2018	4715,15	4950,87
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов»				
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от нефтеперекачивающих станций «Кума», «Катыш», «Ильичевка», «Ягодное» на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперекачивающей станции «Красноленинская» на территории муниципального образования Октябрьский район				
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3828,80	4073,83
2.1.2.			2017	4073,83	4318,24
2.1.3.			2018	4318,24	4538,44

2.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района			
2.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2768,61	2945,73
2.2.2.			2017	2945,73	3122,46
2.2.3.			2018	3122,46	3281,68
2.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района			
2.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1791,51	1866,75
2.3.2.			2017	1866,75	1967,54
2.3.3.			2018	1967,54	2065,91
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» <*>				
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района			
3.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3448,72	3593,55
3.1.2.			2017	3593,55	3787,59
3.1.3.			2018	3787,59	3976,95
3.1.4.		Население			
3.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3448,72	3593,55
3.1.6.			2017	3593,55	3787,59
3.1.7.			2018	3787,59	3976,95
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Куминское Жилищно-Коммунальное хозяйство»				
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Куминский Кондинского района			
4.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2647,49	2758,67
4.1.2.			2017	2758,67	2907,62
4.1.3.			2018	2907,62	3052,99
4.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
4.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3124,04	3255,23
4.1.6.			2017	3255,23	3430,99
4.1.7.			2018	3430,99	3602,53

5.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» <*>			
5.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары			
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3619,05	3771,04
5.1.2.		2017	3771,04	3974,57
5.1.3.		2018	3974,57	4173,17
5.1.4.	Население			
5.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3619,05	3771,04
5.1.6.		2017	3771,04	3974,57
5.1.7.		2018	3974,57	4173,17
5.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай			
5.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4757,48	5128,23
5.2.2.		2017	5128,23	5461,98
5.2.3.		2018	5461,98	5647,93
6.	Открытое акционерное общество «Теплоэнергия» <*>			
6.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Луговой Кондинского района			
6.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4182,93	4358,54
6.1.2.		2017	4358,54	4593,81
6.1.3.		2018	4593,81	4823,41
6.1.4.	Население			
6.1.5.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4182,93	4358,54
6.1.6.		2017	4358,54	4593,81
6.1.7.		2018	4593,81	4823,41
6.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шугур Кондинского района			
6.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	7386,63	7783,39
6.2.2.		2017	7783,39	8094,11
6.2.3.		2018	8094,11	8506,86
7.	Закрытое акционерное общество «Кондаавиа»			

7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3928,39	4179,64
7.1.2.			2017	4179,64	4423,20
7.1.3.			2018	4423,20	4648,24
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ТНК ВИТА ПЛЮС» <*>				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Половинка Кондинского района			
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4241,48	4281,98
8.1.2.			2017	4281,98	4493,92
8.1.3.			2018	4493,92	4689,82
8.1.4.		Население			
8.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	4241,48	4281,98
8.1.6.			2017	4281,98	4493,92
8.1.7.			2018	4493,92	4689,82
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ПРЕМИУМ»				
9.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегион			
9.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2126,01	2262,05
9.1.2.			2017	2262,05	2397,58
9.1.3.			2018	2397,58	2519,83
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоНефть»				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегион			
10.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2835,40	3016,84
10.1.2.			2017	3016,84	3197,91
10.1.3.			2018	3197,91	3299,64
11.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегион			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1170,63	1219,80
11.1.2.			2017	1219,80	1278,65
11.1.3.			2018	1278,65	1324,43
11.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			

11.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1381,34	1439,36
11.1.6.			2017	1439,36	1508,81
11.1.7.			2018	1508,81	1562,83
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Лесопильные заводы Югры»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	894,34	951,58
12.1.2.			2017	951,58	1008,67
12.1.3.			2018	1008,67	1045,55
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский»				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1035,16	1101,40
13.1.2.			2017	1101,40	1167,48
13.1.3.			2018	1167,48	1227,00
14.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	941,29	980,82
14.1.2.			2017	980,82	1032,67
14.1.3.			2018	1032,67	1084,99
14.1.4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
14.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1110,72	1157,37
14.1.6.			2017	1157,37	1218,55
14.1.7.			2018	1218,55	1280,29
14.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск			
14.2.1.		одноставочный,	2016	1398,06	1456,75

14.2.2.		руб./Гкал	2017	1456,75	1534,00
14.2.3.			2018	1534,00	1609,11
14.2.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
14.2.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1649,71	1718,97
14.2.6.			2017	1718,97	1810,12
14.2.7.			2018	1810,12	1898,75
15.	Открытое акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1614,50	1656,70
15.1.2.			2017	1656,70	1735,44
15.1.3.			2018	1735,44	1807,73
15.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <***>			
15.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1905,11	1954,91
15.1.6.			2017	1954,91	2047,82
15.1.7.			2018	2047,82	2133,12
16.	Когалымское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление производственно-технологической комплектации»				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым			
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1195,66	1272,16
16.1.2.			2017	1272,16	1319,82
16.1.3.			2018	1319,82	1385,66
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортьягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов				
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалым			
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	297,21	309,69
17.1.2.			2017	309,69	326,41
17.1.3.			2018	326,41	342,72
17.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
17.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2016	350,71	365,43
17.1.6.			2017	365,43	385,16
17.1.7.			2018	385,16	404,41

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

<\*\*\*> НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации





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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка								
1.1.		2016	15997,38	-	0,50	-		-	-
1.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-	-
1.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-
2.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от нефтеперерабатывающих станций «Кума», «Катыш», «Ильичевка», «Ягодное» на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперерабатывающей станции «Красноленинская» на территории муниципального образования Октябрьский район								
2.1.		2016	12577,38	-	0,50	-		-	-
2.2.		2017	-	1,0	0,50	-	-	-	-
2.3.		2018	-	1,0	0,50	-	-	-	-

3.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района						
3.1.	2016	2048,81	-	0,50	-	-	-
3.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
3.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
4.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района						
4.1.	2016	4667,24	-	0,50	-	-	-
4.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
4.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» на территории городского поселения Кондинское Кондинского района						
5.1.	2016	16974,73	-	0,50	-	-	-
5.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
5.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Куминское Жилищно-Коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Куминский Кондинского района						
6.1.	2016	8226,99	-	0,50	-	-	-
6.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
6.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары						
7.1.	2016	8664,87	-	0,28	-	-	-
7.2.	2017	-	1,0	0,28	-	-	-
7.3.	2018	-	1,0	0,28	-	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай						

8.1.	2016	1461,43	-	0,50	-	-	-
8.2.	2017	-	1,0	2,13	-	-	-
8.3.	2018	-	1,0	2,15	-	-	-
9.	Открытое акционерное общество «Теплоэнергия» на территории городского поселения Луговой Кондинского района						
9.1.	2016	6239,73	-	0,50	-	-	-
9.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
9.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
10.	Открытое акционерное общество «Теплоэнергия» на территории сельского поселения Шугур Кондинского района						
10.1.	2016	4366,91	-	0,50	-	-	-
10.2.	2017	-	1,0	0,53	-	-	-
10.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
11.	Закрытое акционерное общество «Кондаавиа» на территории городского поселения Кондинское Кондинского района						
11.1.	2016	1797,89	-	0,50	-	-	-
11.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
11.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ТНК ВИТА ПЛЮС» на территории сельского поселения Половинка Кондинского района						
12.1.	2016	3767,16	-	2,39	-	-	-
12.2.	2017	-	1,0	0,50	-	-	-
12.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ПРЕМИУМ» на территории города Мегион						
13.1.	2016	6549,50	-	0,00	-	-	-
13.2.	2017	-	1,0	0,00	-	-	-
13.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоНефть» на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегион						
14.1.	2016	148731,23	-	0,50	-	-	-
14.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
14.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал» на территории города Мегион						
15.1.	2016	175663,61	-	0,55	-	-
15.2.	2017	-	-	0,55	-	-
15.3.	2018	-	1,0	0,53	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Лесопильные заводы Югры» на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский					
16.1.	2016	3835,09	-	0,00	-	-
16.2.	2017	-	-	0,00	-	-
16.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский» на территории городского поселения Советский Советского района					
17.1.	2016	1918,21	-	0,00	-	-
17.2.	2017	-	-	0,00	-	-
17.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-
18.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского поселения Советский Советского района					
18.1.	2016	4881,09	-	0,00	-	-
18.2.	2017	-	1,0	0,00	-	-
18.3.	2018	-	-	0,00	-	-
19.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск					
19.1.	2016	1827,15	-	0,00	-	-
19.2.	2017	-	-	0,00	-	-
19.3.	2018	-	1,0	0,00	-	-
20.	Открытое акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийск					

20.1.	2016	292735,42	-	1,09	-	-	-
20.2.	2017	-	-	0,73	-	-	-
20.3.	2018	-	1,0	0,65	-	-	-
21.	Когалымское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление производственно-технологической комплектации» на территории города Когалым						
21.1.	2016	5968,76	-	0,50	-	-	-
21.2.	2017	-	-	0,50	-	-	-
21.3.	2018	-	1,0	0,50	-	-	-
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» в зоне деятельности филиала Ортъягунское линейное производственное управление магистральных газопроводов на территории города Когалым						
22.1.	2016	6155,39	-	0,03	-	-	-
22.2.	2017	-	-	0,03	-	-	-
22.3.	2018	-	1,0	0,03	-	-	-

<\*> 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.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомсервис» на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	84,24	84,24	84,24
КПД энергетического оборудования (дрова, щепа)	%	64,60	64,60	64,60
Удельный расход условного топлива (жидкое топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	169,58	169,58	169,58
Удельный расход условного топлива (твердое топливо)	кг.у.т. на 1 Гкал	221,16	221,16	221,16
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,30	3,30	3,30
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	%	22,49	22,49	22,49

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от нефтеперерабатывающих станций «Кума», «Кагыш», «Ильичевка», «Ягодное» на территории муниципального образования Кондинский район и от нефтеперерабатывающей станции «Красноленинская» на территории муниципального образования Октябрьский район:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,75	87,75	87,75
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	169,33	169,33	169,33
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,85	3,85	3,85
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,81	18,81	18,81
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	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,66	89,66	89,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,76	165,76	165,76
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,88	3,88	3,88
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	19,40	19,40	19,40
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	%	5,00	5,00	5,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Акционерного общества «Граннефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Урайское управление магистральных нефтепроводов» от участка погрузо-разгрузочных работ линейной производственно-диспетчерской станции «Конда» на территории городского поселения Междуреченский Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	84,07	84,07	84,07
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	176,70	176,70	176,70
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,83	3,83	3,83
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	%	4,96	4,96	4,96

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Комплекс коммунальных платежей» на территории городского поселения Кондинское Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	75,80	75,80	75,80
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	188,46	188,46	188,46
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,80	2,80	2,80
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	0,27	0,27	0,27
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	30,60	30,60	30,60

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Куминское Жилищно-коммунальное хозяйство» на территории городского поселения Куминский Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (шепа)	%	72,86	72,86	72,86
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	62,38	62,38	62,38
Удельный расход условного топлива (шепа)	кг.у.т. на 1 Гкал	196,08	196,08	196,08
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	229,00	229,00	229,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,44	3,44	3,44
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	0,26	0,26	0,26
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	40,79	40,79	40,79

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Болчары:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	78,97	78,97	78,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	180,90	180,90	180,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,33	4,33	4,33
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	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	38,04	38,04	38,04

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Теплотехсервис» на территории сельского поселения Болчары Кондинского района село Алтай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	58,97	58,97	58,97
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	242,25	242,25	242,25
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,69	3,69	3,69
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	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,65	12,65	12,65

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Теплоэнергия» на территории городского поселения Луговой Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	78,55	78,55	78,55
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	181,37	181,37	181,37
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,32	3,32	3,32
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	0,46	0,46	0,46
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	37,24	37,24	37,24



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Теплоэнергия» на территории сельского поселения Шугур Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	71,16	71,16	71,16
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	180,90	180,90	180,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	4,31	4,31	4,31
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	0,17	0,17	0,17
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	9,40	9,40	9,40

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Закрытого акционерного общества «Кондаавиа» на территории городского поселения Кондинское Кондинского района поселок городского типа Кондинское:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	48,56	48,56	48,56
КПД энергетического оборудования (дрова)	%	64,78	64,78	64,78
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	302,06	302,06	302,06
Удельный расход условного топлива (дрова)	кг.у.т. на 1 Гкал	235,63	235,63	235,63
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	6,40	6,40	6,40
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	0,29	0,29	0,29
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ТНК ВИТА ПЛЮС» на территории сельского поселения Половинка Кондинского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	87,87	87,87	87,87
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	168,98	168,98	168,98
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	3,79	3,79	3,79
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	0,31	0,31	0,31
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,77	4,77	4,77

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ПРЕМИУМ» на территории города Мегйон:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	88,66	88,66	88,66
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	165,09	165,09	165,09
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,40	2,40	2,40
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	0,41	0,41	0,41
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,00	2,00	2,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоНефть» на территории Нижневартовского района, Сургутского района, города Мегйон:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	89,78	89,78	89,78
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	79,10	79,10	79,10
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	162,91	162,91	162,91
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	184,90	184,90	184,90
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,32	2,32	2,32
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	1,05	1,05	1,05
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	5,01	5,01	5,01

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия «Тепловодоканал» на территории города Мегйон:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,82	92,82	92,82
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	76,65	76,65	76,65
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	153,91	153,91	153,91
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	190,93	190,93	190,93
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплосточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,11	31,11	31,11
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,59	0,59	0,59
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	18,95	18,95	18,95

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Лесопильные заводы Югры» на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	85,00	85,00	85,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	171,50	171,50	171,50
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,00	2,00	2,00
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	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	3,81	3,81	3,81

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	96,23	96,23	96,23
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	150,72	150,72	150,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,50	1,50	1,50
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	24,98	24,98	24,98
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	%	0,00	0,00	0,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории городского поселения Советский Советского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	89,26	89,26	89,26
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	162,67	162,67	162,67
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	20,27	20,27	20,27
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	%	4,00	4,00	4,00

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в зоне деятельности Свердловской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории города Сургут, города Пыть-Ях, города Нижневартовск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	7,82	7,82	7,82
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,12	0,12	0,12

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» на территории города Ханты-Мансийск:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,6	91,6	91,6
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на I Гкал	158,72	158,72	158,72
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,11	1,11	1,11
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	26,45	26,45	26,45
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	10,61	10,61	10,61

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности городского муниципального унитарного предприятия «Управление производственно-технологической комплектацией» на территории города Когалым:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	85,00	85,00	85,00
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на I Гкал	75,08	75,08	75,08
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,00	1,00	1,00
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	23,26	23,26	23,26
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,40	0,40	0,40
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,039	4,039	4,039

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

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,29	1,29	1,29
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии I Гкал	кВтч/Гкал	28,00	28,00	28,00
Удельный расход воды на выработку и передачу I Гкал тепловой энергии	м <sup>3</sup> /Гкал	0,23	0,23	0,23
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	4,05	4,05	4,05