



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

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск

25 ноября 2014 года

№ 140-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», 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», от 11 октября 2014 года № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», 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 25 ноября 2014 года № 72 **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 пунктах 1 – 44 приложения 1 к настоящему приказу действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

**КОПИЯ
ВЕРНА**

*от экон. РСБ Югры
А. Шараминцева ВП
02.12.2014*

3. Тарифы, установленные в пунктах 45 – 47 приложения к настоящему приказу действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года.



4. Установить на 2015-2017 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.

5. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА

ст. экз. газ Югр
И. Мухоминова В.А.
02.12.2014



Приказ
по тарифам
автономного округа – Югры
от 25 ноября 2014 года № 140-нп

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Открытое акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Нягань»				
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории город Нягань				
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1146,34	1241,49	
1.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1352,68	1464,96	
1.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сергино Октябрьского района				
1.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2267,94	2456,18	
1.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
1.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2676,17	2898,29	
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Уньюганская ресурсоснабжающая компания» <*>				
2.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Уньюган Октябрьского района				
2.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2364,99	2561,06	
2.1.2.	Население				
2.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2364,99	2561,06	

**КОПИЯ
ВЕРНА**

Ан. Дев. Петров
И. П. Петров
02.12.2014



3.	Общество с ограниченной ответственностью «Перегребная эксплуатационная компания» <*>				
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района село Перегребное, деревня Нижние Нарыкары				
3.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2001,28	2167,39	
3.1.2.	Население				
3.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2001,28	2167,39	
3.2.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Перегребное Октябрьского района деревня Чемаша				
3.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	4574,93	4954,64	
3.2.2.	Население				
3.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	4574,93	4954,64	
4.	Муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Карымкары <*>				
4.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Карымкары Октябрьского района				
4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	7968,87	8630,29	
4.1.2.	Население				
4.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	7968,87	8630,29	
5.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье				
5.1.	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				
5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2537,68	2748,31	
5.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				

КОПИЯ
ВЕРНА

И.И. Дубин, 10.10.2014
И.И. Дубин, 02.12.2014



5.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2994,46	
6.	Октябрьское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования городское поселение Октябрьское				
6.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района село Большой Камень, поселок Кормужиханка			
6.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	8798,13	9528,37
6.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Октябрьское Октябрьского района поселок городского типа Октябрьское			
6.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2003,26	2169,53
6.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
6.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2363,85	2560,05
7.	Шеркальское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Шеркалы				
7.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шеркалы Октябрьского района			
7.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3758,11	4070,02
8.	Малоатлымское муниципальное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования сельское поселение Малый Атлым				
8.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Малый Атлым Октябрьского района (котельные на дизельном топливе)			
8.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	8185,29	8864,65
8.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
8.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	9658,64	10460,29

КОПИЯ

Ст. 22
 Юр.консультант
 02.12.2014



9.4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск			
9.4.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	276,02	298,93	
9.5.	Управление по эксплуатации зданий и сооружений				
9.5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск			
9.5.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1276,79	1382,76	
10.	Муниципальное предприятие «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района				
10.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района поселок Выкатной			
10.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2980,30	3227,32	
10.1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
10.1.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	3516,75	3808,24	
10.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Выкатной Ханты-Мансийского района село Тюли			
10.2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	5313,95	5754,63	
10.2.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
10.2.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	6270,46	6790,46	
10.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района поселок Сибирский			
10.3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2531,64	2741,55	
10.3.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
10.3.3.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2987,34	3235,03	
10.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сибирский Ханты-Мансийского района село Батово			

КОПИЯ
 от. зав. Р. В. Бердников
 02.12.2014



10.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2592,63	2807,63
10.5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Шапша Ханты-Мансийского района деревня Шапша			
10.5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2089,92	2263,26
10.5.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.5.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2466,11	2670,65
10.6.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кышик, сельского поселения Нялинское Ханты-Мансийского района село Нялинское, поселок Пырьях			
10.6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3300,64	3574,39
10.6.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.6.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3894,76	4217,78
10.7.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Цингалы Ханты-Мансийского района село Цингалы			
10.7.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2614,00	2830,78
10.7.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.7.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3084,52	3340,32
10.8.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Кедровый, сельского поселения Краснolenинский Ханты-Мансийского района поселок Краснolenинский, поселок Урманый			
10.8.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2855,06	3091,74
10.8.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.8.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3368,97	3648,25

Копия
ВЕРН
Служба по тарифам
02.12.2014



10.9.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Луговской, село Троица, деревня Белогорье			
10.9.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2348,00	2542,66
10.9.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.9.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2770,64	3000,34
10.10.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Луговской Ханты-Мансийского района поселок Кирпичный			
10.10.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2451,08	2654,21
10.10.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
10.10.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2892,27	3131,97
11.	Открытое акционерное общество «Югорская Генерирующая Компания»				
11.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Согом Ханты-Мансийского района			
11.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2244,12	2430,21
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Бобровская лесозаготовительная компания»				
12.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Бобровский			
12.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	958,90	1038,35
13.	Муниципальное предприятие «Комплекс-Плюс» сельского поселения Горноправдинск				
13.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск, поселок Бобровский			

КОПИЯ

От экз. ВЕРНИКОВ
 А. А. Парамонков ВА
 02.12.2014



13.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1457,72	
13.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
13.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1720,11	1862,76
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Правдинская геологоразведочная экспедиция»				
14.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Горноправдинск Ханты-Мансийского района поселок Горноправдинск			
14.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	824,65	893,10
15.	Открытое акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление» в зоне деятельности филиала «Екатеринбургский»				
15.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск			
15.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	5656,76	6126,27
16.	Муниципальное унитарное предприятие «Югорскэнергогаз»				
16.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Югорск			
16.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1379,17	1493,48
16.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
16.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1627,42	1762,31
17.	Открытое акционерное общество «Югансктранстеплосервис»				
17.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нефтеюганск			
17.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1153,85	1249,53
17.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
17.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1361,54	1474,45
18.	Пойковское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения»				

КОПИЯ
ВЕРНА

От. жел. *В.В. Герасимов*
В.В. Герасимов
 02.12.2014



18.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Пойковский, сельского поселения Лемпино Нефтеюганского района			
18.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1914,06	2072,46
18.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2258,59	2445,50
18.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
18.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2681,47	2903,65
18.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	3164,13	3426,31
18.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории станции Усть-Юган сельского поселения Усть-Юган Нефтеюганского района			
18.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2392,00	2590,15
18.3.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.3.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2822,56	3056,38
18.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			
18.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1476,85	1599,30
18.4.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
18.4.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1742,68	1887,17
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»				
19.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Салым Нефтеюганского района поселок Салым			

Сот. жел. КОДИЯ
 ВЕРНА
 02.12.2014



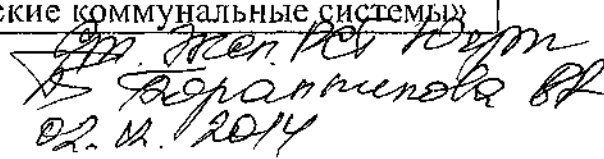
21.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района село Чеускино			
21.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1396,52	1512,33
21.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
21.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1647,89	1784,55
21.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
21.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1144,18	1239,06
21.2.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
21.2.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1350,13	1462,09
22.	Общество с ограниченной ответственностью «СервисКомфорт» <*>				
22.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
22.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1070,96	1159,78
23.	Акционерное общество «Транснефть – Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское управление магистральных нефтепроводов»				
23.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Каркатеевы» на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			
23.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1729,28	1872,45
23.2.		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			
23.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1930,28	2090,39

КОПИЯ

Ст. зам. *В.В. Вербина*
В.В. Вербина
 08.12.2014



23.3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от линейно-производственной диспетчерской станции «Южный Балык» на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
23.3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1771,23	1918,02
23.4.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения от нефтеперекачивающей станции «Сатарино» на территории Нефтеюганского района			
23.4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2764,64	2993,77
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОМЫСЛОВИК»				
24.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сентябрьский Нефтеюганского района			
24.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1940,83	2101,61
24.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
24.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2290,18	2479,90
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирь»				
25.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Каркатеевы Нефтеюганского района			
25.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1906,14	2064,04
25.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
25.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2249,25	2435,57
26.	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодоканал»				
26.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Мегион			
26.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1080,92	1170,63
26.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
26.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1275,49	1381,34
27.	Открытое акционерное общество «Советские коммунальные системы»				


 О. В. Верина
 02.11.2014



27.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городских поселений Советский, Зеленоборск, Таежный, Агириш, Коммунистический, Пионерский, Малиновский, сельского поселения Алябьевский Советского района			
27.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1276,51	1382,42
27.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
27.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1506,28	1631,26
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Лесопильные заводы Югры»				
28.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Коммунистический Советского района			
28.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	817,64	885,50
28.2.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Малиновский Советского района поселок городского типа Малиновский			
28.2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	825,80	894,34
29.	Открытое акционерное общество «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»				
29.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
29.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1490,77	1614,50
29.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
29.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1759,11	1905,11
30.	Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийскгаз» муниципального образования город Ханты-Мансийск				
30.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
30.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1346,23	1457,97

КОПИЯ
ВЕРНА

А.А. Степанов
А.А. Степанов
02.12.2014



30.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) тарифам			
30.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1588,55	1720,40
31.	Открытое акционерное общество «Обьгаз»				
31.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
31.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1176,63	1274,21
31.1.2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
31.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1388,42	1503,57
32.	Государственное предприятие Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Северавтодор» в зоне деятельности филиала № 5 Государственного предприятия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Северавтодор»				
32.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
32.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1367,77	1481,14
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Северный Дом» <***>				
33.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
33.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1385,27	1500,08
33.1.2.		Население			
33.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1385,27	1500,08
34.	Открытое акционерное общество «Юграавиа»				
34.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Ханты-Мансийск			
34.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1537,22	1664,62
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Советский»				
35.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района			
35.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	955,97	1035,16

КОПИЯ
ВЕРНА

Соп. экз. от Югры
А. Торванкина
02.12.2014



36.	Открытое акционерное общество «Аэропорт Сургут»				
36.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
36.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1314,29	1364,26	
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Технические системы» <***>				
37.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
37.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1737,20	1881,38	
38.	Общество с ограниченной ответственностью «ТВС-сервис» <***>				
38.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
38.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1301,69	1409,73	
39.	Открытое акционерное общество «Горремстрой»				
39.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
39.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	1420,05	1537,91	
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания»				
40.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
40.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2210,66	2394,01	
41.	Закрытое акционерное общество «СУРГУТСПЕЦСТРОЙ»				
41.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				
41.1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2015	2067,38	2238,94	
42.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Сургутский хлебозавод»				
42.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургут				

КОПИЯ
ВЕРНА

В.И. Яковлев
22.12.2014



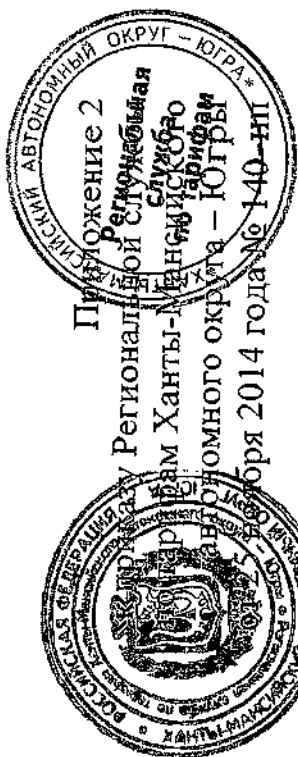
45.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории город Нягань			
45.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	619,50	670,01
45.1.2.			2016	670,01	695,98
45.1.3.			2017	695,98	712,85
46.	Общество с ограниченной ответственностью «Многопрофильное производственное объединение «Талинка» <*>				
46.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Талинка Октябрьского района			
46.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1453,86	1563,29
46.1.2.			2016	1563,29	1619,14
46.1.3.			2017	1619,14	1687,12
46.1.4.		Население			
46.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2015	1453,86	1563,29
46.1.6.			2016	1563,29	1619,14
46.1.7.			2017	1619,14	1687,12
47.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганские электрические сети»				
47.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай			
47.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2286,49	2476,08
47.1.2.			2016	2476,08	2612,08
47.1.3.			2017	2612,08	2721,57
47.1.4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
47.1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2015	2698,06	2921,77
47.1.6.			2016	2921,77	3082,25
47.1.7.			2017	3082,25	3211,45

<*> 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

**КОПИЯ
ВЕРНА**

*См. экз. Рег. Ю. 10/11
И. С. Артемьев*
ед. 12. 2014



Приложение 2
 Региональной служебной
 службе тарифов
 НЭО Югры
 от 14.09.2014 года № 140-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

№ 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 «Няганьгазпереработка» на территории города Нягань								
1.1.		2015	1990,69	-	0,5	-		-	-
1.2.		2016	-	1	0,5	-	-	-	-
1.3.		2017	-	1	0,5	-	-	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Многопрофильное производственное объединение «Галинка» на территории городского поселения Галинка Октябрьского района								
2.1.		2015	47253,40	-	1,06	-		-	-
2.2.		2016	-	1	1,13	-		-	-
2.3.		2017	-	1	1,33	-		-	-

**КОПИЯ
 ВЕРНА**

С.А. Давыдов
 Руководитель службы тарифов

3.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Гюменэнерго» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганские электрические сети» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района			
3.1.	2015	4448,03	-	1,45
3.2.	2016	-	1	2,12
3.3.	2017	-	1	2,12

<*> 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.

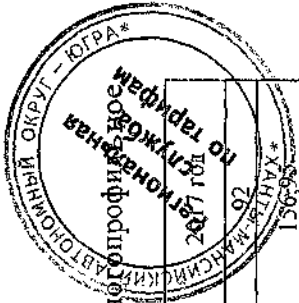
Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании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

1 - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Няганьгазпереработка» на территории города Нягань.

Наименование показателя	2015 год	2016 год	2017 год	
КПД энергетического оборудования	Единицы измерения	2015 год	2016 год	2017 год
Удельный расход условного топлива	%	91,9	91,9	91,9
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	кг. у. т. на 1 Гкал	112,2	112,2	112,2
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	%	0,28	0,28	0,28
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	кВтч/Гкал	10,7	14,84	14,84
Технологические потери тепловой энергии в сети	м3/Гкал	0	0	0
	%	1,5	1,5	1,5

КОПИЯ

Согласовано
 [Подпись]
 02.12.2014




Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Многопрофильное предприятие «Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год	2016 год
КПД энергетического оборудования	%	92	92
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	123,56	156,95
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32	32
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,7	0,7
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,4	7,4

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества энергетика и электрификации «Тюменьэнерго» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганские электрические сети» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год	2016 год	2017 год
КПД энергетического оборудования	%	78	78	78
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	136,1	136,1	136,1
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,12	2,12	2,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18	20	20
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	%	2,0	2,0	2,0

КОПИЯ
ВЕРНА

С.М. Степанов

 Директор общества
 02.12.2014