

Аппарат Губернотора Ханты-Мансийского автономного охруга - Югры Управление государственной регистрации нермативных правовых актов

Внесен в государственный осестр кормативных правовых актов исполнительных органов государственной эласти

Ханты-Мансияского автономного округа - Югры за No 4689 ... 03 ... 12 2019 г.

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

#### **ПРИКАЗ**

О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск 26 ноября 2019 г.

№ 97-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации OT 22 октября 2012 года No «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 цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам 14 апреля Ханты-Мансийского автономного округа - Югры», на основании обращений теплоснабжающих организаций и протокола Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 26 ноября 2019 года № 81 приказываю:

1. Внести в приложение 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры от 21 ноября 2017 года № 126-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

1.1. Строки 1.1.3 – 1.1.6 изложить в следующей редакции:

<b>«</b>				
1.1.3.		2020	1505,08	1557,76
1.1.4.	одноставочный,	2021	1448,91	1448,91
1.1.5.	руб./Гкал	2022	1448,91	1501,06
1.1.6.		2023	1501,06	1555,10

«

1.1.10.		2020	1806,10	1869,31
1.1.11.	одноставочный,	2021	1738,69	1738,69
1.1.12.	руб./Гкал	2022	1738,69	1801,27
1.1.13.		2023	1801,27	1866,12

»;

# 1.3. Строки 2.1.3. – 2.1.6 изложить в следующей редакции:

«
2.1.3. 2020 1455,90 1455,90
2.1.4. 0дноставочный, 2021 1455,90 1512,95
2.1.5. руб /Гкал 2022 1512,95 1565,99

 2.1.5.
 руб./Гкал
 2022
 1512,95
 1565,99

 2.1.6.
 2023
 1565,99
 1594,38

2. Внести в приложение 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры от 28 ноября 2017 года № 143-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

2.1. Строки 1.3.1.3 – 1.3.1.5 изложить в следующей редакции:

«
1.3.1.3.

1.3.1.4.

1.3.1.5.

одноставочный, руб./Гкал

одноставочный, руб./Гкал

одноставочный, 2020 789,58 817,21 846,61 2021 817,21 846,61 877,08

»;

# 2.2. Строки 1.3.1.9 – 1.3.1.11 изложить в следующей редакции:

«
1.3.1.9. | одноставочный, руб./Гкал | 2020 | 947,50 | 980,65 | 2021 | 980,65 | 1015,93 | 2022 | 1015,93 | 1052,50 |

**)**;

>>;

#### 2.3. Строки 1.4.1.3 – 1.4.1.5 изложить в следующей редакции:

 1.4.1.3.
 одноставочный, руб./Гкал
 2020 350,13 362,38 375,42 2021 362,38 375,42 388,92

2.4. Строки 1.4.1.9 – 1.4.1.11 изложить в следующей редакции:

 1.4.1.9.
 одноставочный, руб./Гкал
 2020 420,16 434,86 450,50 2022 450,50 466,70

2.5. Строки 1.5.1.3 – 1.5.1.5 изложить в следующей редакции:

»;

1.5.1.3.	ОЛНОСТАВОЧНЫЙ	2020	336,36	348,13
1.5.1.4.		2021	348,13	360,66
1.5.1.5.		2022	360,66	373,64

»;

#### 2.6. Строки 1.5.1.9 – 1.5.1.11 изложить в следующей редакции:

<<

1.5.1.9.		2020	403,63	417,76
1.5.1.10.	одноставочный,	2021	417,76	432,79
1.5.1.11.	nvo / kan	2022	432,79	448,37

»;

### 2.7. Строки 1.6.1.3 - 1.6.1.5 изложить в следующей редакции:

<<

1.6.1.3.	×	2020	275,25	284,87
1.6.1.4.	одноставочный,	2021	284,87	295,12
1.6.1.5.	руб./Гкал	2022	295,12	305,74

»;

### 2.8. Строки 1.6.1.9 – 1.6.1.11 изложить в следующей редакции:

<<

1.6.1.9.		2020	330,30	341,84
1.6.1.10.	одноставочный,	2021	341,84	354,14
1.6.1.11.	руб./Гкал	2022	354,14	366,89

»;

## 2.9. Строки 1.7.1.3 - 1.7.1.5 изложить в следующей редакции:

<<

1.7.1.3.	×	2020	997,20	1032,08
1.7.1.4.	одноставочный,	2021	1032,08	1069,22
1.7.1.5.	руб./Гкал	2022	1069,22	1107,69

»;

#### 2.10. Строки 1.7.1.9 - 1.7.1.11 изложить в следующей редакции:

((

1.7.1.9.	одноставочный,	2020	1196,64	1238,50
1.7.1.10.		2021	1238,50	1283,06
1.7.1.11.		2022	1283,06	1329,23

»;

#### 2.11. Строки 1.8.1.3 - 1.8.1.5 изложить в следующей редакции:

<<

1.8.1.3.		2020	1003,99	1039,10
1.8.1.4.	одноставочный,	2021	1039,10	1076,50
1.8.1.5.	руб./Гкал	2022	1076,50	1112,34

»;

# 2.12. Строки 1.8.1.9 - 1.8.1.11 изложить в следующей редакции:

((

1.8.1.9.	одноставочный,	2020	1204,79	1246,92
1.8.1.10.	руб./Гкал	2021	1246,92	1291,80

			T
1.8.1.11.	2022	1291,80	1334,81

»;

2.13. Строки 1.9.1.3 – 1.9.1.5 изложить в следующей редакции:

"				
1.9.1.3.		2020	989,19	1023,79
1.9.1.4.	одноставочный,	2021	1023,79	1060,63
1.9.1.5.	руб./Гкал	2022	1060,63	1098,79

»:

2.14. Строки 1.9.1.9 - 1.9.1.11 изложить в следующей редакции:

<<

1.9.1.9.		2020	1187,03	1228,55
1.9.1.10.	одноставочный,	2021	1228,55	1272,76
1.9.1.11.	руб./Гкал	2022	1272,76	1318,55

\_

3. Внести в приложение 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры от 20 ноября 2018 года № 58-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям» следующие изменения:

3.1. Строки 3 – 7.1.5 изложить в следующей редакции:

<<

3.	Общество с огра Советский»	ниченной ответс	гвеннос	тью «Аэроп	орт		
3.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Советский Советского района					
3.1.1.		The second secon	2019	1516,42	1581,60		
3.1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1570,23	1570,23		
3.1.3.			2021	1570,23	1669,21		
3.1.4.	- 801-076 ( )		2022	1643,45	1643,45		
3.1.5.			2023	1643,45	1757,15		
4.	Коммунальная	раниченной отве Компания» в раниченной отве Компания» «	зоне	деятельност юстью «Ко	си филиала		
4.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Лангепаса					
4.1.1.		E FRENCH CONTRACTOR	2019	1511,76	1541,95		
4.1.2.		одноставочный,		1541,95	1595,91		
4.1.3.		руб./Гкал	2021	1595,91	1621,37		
4.1.4.		and the second second	2022	1613,58	1613,58		

4.1.5.							
1.1.0.	Tolon de para en al		2023	1613,58	1671,49		
4.1.6.		Іаселение (тар ІДС) <*>	оифы :	указываются	с учето		
4.1.7.	Evan		2019	1814,11	1850,34		
4.1.8.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1850,34	1915,09		
4.1.9.			2021	1915,09	1945,64		
4.1.10.	p.		2022	1936,30	1936,30		
4.1.11.			2023	1936,30	2005,79		
5.		раниченной ответственностью «Управление но-технологической комплектации»					
5.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Когалы					
5.1.1.			2019	1356,17	1414,43		
5.1.2.			2020	1414,43	1472,36		
5.1.3.		ноставочный,	2021	1472,36	1531,24		
5.1.4.	ру	б./Гкал	2022	1531,24	1592,45		
5.1.5.			2023	1592,45	1656,07		
6.	Общество с ограни Сургут» в зоне дея	тельности фил	иала Ор	отьягунское	линейное		
6.1.	Сургут» в зоне дея производственное	тельности фил управление ма Для потреби дифферени	иала Ор гистрал телей, циации	отьягунское выных газопр в случае отс тарифов по	линейное ооводов утствия схеме		
6.1.	Сургут» в зоне дея производственное	тельности фил управление ма Для потреби	иала Оргистрал телей, циации террит	отьягунское пьных газопр в случае отс тарифов по гории города	линейное ооводов утствия схеме а Когалыма		
6.1.1.	Сургут» в зоне дея производственное	тельности фил управление ма Для потреби дифферени одключения на	иала Оргистрал телей, циации террит 2019	отьягунское пыных газопр в случае отс тарифов по гории города 334,95	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35		
6.1. 6.1.1. 6.1.2.	Сургут» в зоне дея производственное п	тельности фили управление ма Для потреби дифферени одключения на ноставочный,	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020	отьягунское пыных газопри в случае отсутарифов по города 334,95 349,35	линейное ооводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3.	Сургут» в зоне дея производственное п	тельности фил управление ма Для потреби дифферени одключения на	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020 2021	отьягунское выных газопр в случае отс тарифов по гории города 334,95 349,35 844,76	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4.	Сургут» в зоне дея производственное п	тельности фили управление ма Для потреби дифферени одключения на ноставочный,	иала Оргистрал телей, циации а террит 2019 2020 2021 2022	отьягунское выных газопр в случае отс тарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3.	Сургут» в зоне дея производственное под ру	тельности фил управление ма Для потреби дифферени одключения на ноставочный, б./Гкал	иала Оргистрал телей, циации а террит 2019 2020 2021 2022 2023	отьягунское выных газопр в случае отс тарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на бал потреби Для потреби дифференц подключения поселения Мал поселения Мал	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо телей, циации и на тер	отьягунское пыных газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышления в случае отстарифов по горитории города Советско	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5. 7.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на волить в ство «Югорски Для потреби дифференц подключения	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо	отьягунское выных газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышления случае отстарифов по гритории городи Советско типа Малин	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района новский		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5. 7.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на доставочный, б./Гкал Для потреби дифференц подключения мал поселок горо	иала Оргистрал телей, циации а террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо телей, циации и на тер иновск одского 2019	отьягунское выных газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышлен в случае отстарифов по горитории города Советско типа Малин 1029,22	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района новский 1073,47		
6.1. 6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5. 7. 7.1.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на доставочный, б./Гкал Для потреби дифференц подключения мал поселок городноставочный, моставочный,	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо телей, циации и на тер пиновск одского 2019 2020	отьягунское пыных газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышлент в случае отстарифов по гритории городи Советско типа Малин 1029,22 1073,47	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района новский 1073,47 1144,57		
6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5. 7. 7.1.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на доставочный, б./Гкал Для потреби дифференц подключения мал поселок горо	иала Оргистрал телей, циации а террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо телей, циации и на тер иновск одского 2019 2020 2021	отьягунское пьих газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышления случае отстарифов по гории гории гории Советско типа Малин 1029,22 1073,47 1141,91	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района новский 1073,47 1144,57 1141,91		
6.1. 6.1.1. 6.1.2. 6.1.3. 6.1.4. 6.1.5. 7. 7.1.	Сургут» в зоне дея производственное  п  од ру  Акционерное обще холдинг»	тельности фили управление маг Для потреби дифференц одключения на доставочный, б./Гкал Для потреби дифференц подключения мал поселок городноставочный, моставочный,	иала Оргистрал телей, циации террит 2019 2020 2021 2022 2023 ий лесо телей, циации и на тер пиновск одского 2019 2020	отьягунское пыных газопри в случае отстарифов по гории города 334,95 349,35 844,76 743,65 522,89 промышлент в случае отстарифов по гритории городи Советско типа Малин 1029,22 1073,47	линейное роводов утствия схеме а Когалыма 349,35 844,76 888,81 743,65 522,89 ный утствия схеме родского района новский 1073,47 1144,57		