

Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского АО - Югры от 18 ноября 2019 г. N 87-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом "Городские электрические сети" потребителям, и о внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13 декабря 2018 года N 111-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям" (с изменениями и дополнениями)

С изменениями и дополнениями от:

15 декабря 2020 г., 14 декабря 2021 г.

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года N 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", от 13 июня 2013 года N 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 N 137-п "О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры", на основании обращения акционерного общества "Городские электрические сети" и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 18 ноября 2019 года N 78 приказываю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом "Городские электрические сети" потребителям, согласно [приложению 1](#) к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в [приложении 1](#) к настоящему приказу, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2023 года.

3. Установить на 2019 - 2023 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом "Городские электрические сети" потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно [приложению 2](#) к настоящему приказу.

4. Внести в [приказ](#) Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 13 декабря 2018 года N 111-нп "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям" следующие изменения:

4.1. Признать утратившими силу [строки 2, 2.1, 2.1.1 - 2.1.11 таблицы](#) "Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям" [приложения 2](#).

4.2. В [приложении 3](#) признать утратившими силу: [строки 2, 2.1 - 2.5 таблицы](#) "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 2019 - 2023 годы";

[таблицу](#) "Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Муниципального унитарного предприятия города Нижневартовска "Теплоснабжение" на территории города Нижневартовска".

5. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней с момента его [официального опубликования](#).

Руководитель службы

А.А. Березовский

Информация об изменениях:

Приложение 1 изменено с 21 декабря 2021 г. - Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского АО - Югры от 14 декабря 2021 г. N 129-нп

[См. предыдущую редакцию](#)

**Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 18 ноября 2019 года N 87-нп**

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом "Городские
электрические сети" потребителям**

С изменениями и дополнениями от:

15 декабря 2020 г., 14 декабря 2021 г.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря <*>
1.	Акционерное общество "Городские электрические сети"				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Нижневартовска			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2019	х	1533,31
1.1.2.			2020	1475,72	1475,72
1.1.3.			2021	1475,72	1523,77
1.1.4.			2022	1523,77	1575,51
1.1.5.			2023	1575,51	1632,16
1.1.6.			Население (тарифы указываются с учетом НДС) <***>		
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2019	х	1839,97
1.1.8.			2020	1770,86	1770,86
1.1.9.			2021	1770,86	1828,52
1.1.10.			2022	1828,52	1890,61
1.1.11.			2023	1890,61	1958,59

<*> Для тарифов, установленных на 2019 год - с момента вступления в силу настоящего приказа

<***> Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](#) Налогового кодекса Российской Федерации

**Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
от 18 ноября 2019 года N 87-нп**

**Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую
акционерным обществом "Городские электрические сети" потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов
на 2019 - 2023 годы**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционн ых расходов	Индекс эффективност и операционны х расходов	Нормативны й уровень прибыли	Уровень надежност и теплоснаб жения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ¹ <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Акционерное общество "Городские электрические сети" на территории города Нижневартовска								
1.1.		2019	882 844,53	-	2,62	-	-	-	-
1.2.		2020	-	1,0	4,67	-		-	-
1.3.		2021	-	1,0	4,13	-		-	-
1.4.		2022	-	1,0	4,53	-		-	-
1.5.		2023	-	1,0	4,13	-		-	-

<*> 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 N 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 Акционерного общества "Городские электрические сети" на территории города Нижневартовска:

Наименование показателя	Единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
КПД энергетического оборудования (газ)	%	92,68	92,68	92,92	94,44	94,62
КПД энергетического оборудования (нефть)	%	91,60	91,60	91,60	-	-
Удельный расход условного топлива (газ)	кг.у.т. на 1 Гкал	156,18	156,18	155,78	153,28	152,98
Удельный расход условного топлива (нефть)	кг.у.т. на 1 Гкал	159,99	159,99	159,99	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	28,72	28,40	28,00	27,40	27,10
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88