

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
17 декабря 2019 г.

№ 156-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», 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 17 декабря 2019 года № 94 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года.
4. Тарифы, установленные в приложении 3 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года.
5. Установить на 2020-2022 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сургутским городским муниципальным унитарным

предприятием «Городские тепловые сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2020-2022 годы, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

6. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2020-2024 годы, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский

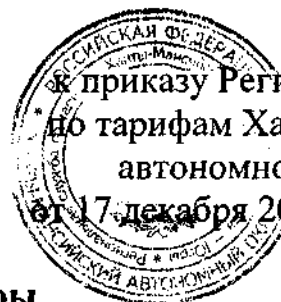


Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 декабря 2019 года № 156-нп

**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 «Росна»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Радужный			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1297,59	1496,72
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» <*>				
2.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Мортка Кондинского района поселок городского типа Мортка			
2.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	4717,31	4717,31
2.1.2.		Население			
2.1.3.		одноставочный, руб./Гкал	2020	4717,31	4717,31

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



Приложение 2

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 декабря 2019 года № 156-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сургутским
городским муниципальным унитарным предприятием «Городские
тепловые сети» потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории поселка Лесной города Сургута			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	5900,00	19554,72
1.1.2.			2021	11284,40	11284,40
1.1.3.			2022	11284,40	11690,57



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 декабря 2019 года № 156-нп

**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с
ограниченной ответственностью «Сургутские городские
электрические сети» 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 «Сургутские городские электрические сети»				
1.1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2			
1.1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1580,84	1636,16
1.1.2.			2021	1636,16	1695,00
1.1.3.			2022	1304,20	1304,20
1.1.4.			2023	1217,06	1217,06
1.1.5.			2024	1078,23	1078,23
1.1.6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
1.1.7.		одноставочный, руб./Гкал	2020	1897,01	1963,39
1.1.8.			2021	1963,39	2034,00
1.1.9.			2022	1565,04	1565,04
1.1.10.			2023	1460,47	1460,47
1.1.11.			2024	1293,88	1293,88

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

Приложение 4
 К приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от 17 декабря 2019 года № 156-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Сургутским городским муниципальным унитарным предприятием «Городские тепловые сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории поселка Лесной города Сургута								
1.1.		2020	3709,42	-	-	-		-	-
1.2.		2021	-	1,0	-	-	-	-	-
1.3.		2022	-	1,0	-	-	-	-	-

<*> 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 сфере теплоснабжения, 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 Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

2 Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Сургутского городского муниципального унитарного предприятия «Городские тепловые сети» на территории поселка Лесной города Сургута:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год
КПД энергетического оборудования	%	98,00	98,00	98,00
Удельный расход условного топлива	кг. у. т. на 1 Гкал	146,83	146,83	146,83
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,72	0,72	0,72
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	10,00	10,00	10,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,11	0,11	0,11
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	0,00	0,00	0,00



Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 17 декабря 2019 года № 156-нп

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли ¹	Уровень надежности теплоснабжения <*>	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности ² <***>	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>	Динамика изменения расходов на топливо <***>
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2								
1.1.		2020	31617,15	-	-	-		-	-
1.2.		2021	-	1,0	-	-		-	-
1.3.		2022	-	1,0	-	-		-	-
1.4.		2023	-	1,0	-	-		-	-
1.5.		2024	-	1,0	-	-		-	-

<*> 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 сфере теплоснабжения, 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 Нормативный уровень прибыли устанавливается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года.

² Показатели энергосбережения и энергетической эффективности общества с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ул. Крылова, д. 55/2:

Наименование показателя	Единицы измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
КПД энергетического оборудования	%	91,39	91,39	91,39	91,39	91,39
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	159,18	159,18	159,18	159,18	159,18
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27