



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 № 4136 от « 19 » 12 20 18 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

18 декабря 2018 года

№ 125-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 18 декабря 2018 года № 70 **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 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в приложении 1 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.
3. Тарифы, установленные в приложении 2 к настоящему приказу, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.
4. Установить на 2019-2021 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 3 к настоящему приказу.

5. Установить на 2019-2023 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 4 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 18 декабря 2018 года



**Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом
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 ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1733,30 | 1813,02 |
| 1.1.2. | | | 2020 | 1811,31 | 1811,31 |
| 1.1.3. | | | 2021 | 1811,31 | 1883,43 |



Приложение 2
 к приказу Региональной службы
 тарифов Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от 18 декабря 2018 года № 125-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 «Сургутские городские электрические сети» | | | | |
| 1.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения без учета транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» на территории города Сургута | | | |
| 1.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 654,87 | 654,87 |
| 1.1.2. | | | 2020 | 654,87 | 678,43 |
| 1.1.3. | | | 2021 | 678,43 | 702,85 |
| 1.1.4. | | | 2022 | 702,85 | 728,15 |
| 1.1.5. | | | 2023 | 728,15 | 754,30 |
| 1.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 785,84 | 785,84 |
| 1.1.8. | | | 2020 | 785,84 | 814,12 |
| 1.1.9. | | | 2021 | 814,12 | 843,42 |
| 1.1.10. | | | 2022 | 843,42 | 873,78 |
| 1.1.11. | | | 2023 | 873,78 | 905,16 |
| 1.2. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с учетом транспортировки по сетям ООО «Сибпромстрой № 18» на территории города Сургута | | | |
| 1.2.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1018,41 | 1018,41 |
| 1.2.2. | | | 2020 | 1018,41 | 1054,97 |
| 1.2.3. | | | 2021 | 1054,97 | 1092,84 |
| 1.2.4. | | | 2022 | 1092,84 | 1132,13 |
| 1.2.5. | | | 2023 | 1132,13 | 1172,78 |

| | | | | | |
|---------|---|--|------|---------|---------|
| 1.2.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 1.2.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1222,09 | 1222,09 |
| 1.2.8. | | | 2020 | 1222,09 | 1265,96 |
| 1.2.9. | | | 2021 | 1265,96 | 1311,41 |
| 1.2.10. | | | 2022 | 1311,41 | 1358,56 |
| 1.2.11. | | | 2023 | 1358,56 | 1407,34 |
| 2. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» | | | | |
| 2.1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории города Сургута | | | |
| 2.1.1. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1480,35 | 1509,95 |
| 2.1.2. | | | 2020 | 1509,95 | 1545,13 |
| 2.1.3. | | | 2021 | 1545,13 | 1600,60 |
| 2.1.4. | | | 2022 | 1600,60 | 1646,86 |
| 2.1.5. | | | 2023 | 1646,86 | 1705,68 |
| 2.1.6. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | |
| 2.1.7. | | одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 1776,42 | 1811,94 |
| 2.1.8. | | | 2020 | 1811,94 | 1854,16 |
| 2.1.9. | | | 2021 | 1854,16 | 1920,72 |
| 2.1.10. | | | 2022 | 1920,72 | 1976,23 |
| 2.1.11. | | | 2023 | 1976,23 | 2046,82 |

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 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 2019-2021 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 <****> |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|--|--|---|--|--|
| | | | тыс. руб. | % | % | | | | |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута от котельной по ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5 | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2019 | 3514,02 | - | - | - | | - | - |
| 1.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | 2021 | - | 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 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 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 ш. Нефтеюганское, д. 22, строение 5:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 155,28 | 155,28 | 155,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | м ³ /Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 1,39 | 1,39 | 1,39 |

Приложение 4
к приказу Региональной службы
тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
декабря 2018 года № 125-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 на 2019-2023 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли ¹ | Уровень надежности тепло-снабжения <*> | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффективности ² <*> | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности <*> | Динамика изменения расходов на топливо <***> |
|-------|---|------|---------------------------------------|--|--|--|--|--|--|
| | | | тыс. руб. | % | % | | | | |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 1.1. | | 2019 | 160090,64 | - | - | - | | - | - |
| 1.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 1.5. | | 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2. | Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» на территории города Сургута | | | | | | | | |
| 2.1. | | 2019 | 1094343,06 | - | - | - | | - | - |
| 2.2. | | 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2.3. | | 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2.4. | | 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | | 2023 | - | 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 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 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:

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|---|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 |

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

| Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|--|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| КПД энергетического оборудования | % | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 | 89,48 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на 1 Гкал | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 | 163,89 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 | 19,45 |
| Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 |
| Удельный расход воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Удельный расход воды на передачу 1 Гкал тепловой энергии | м ³ /Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |

| | | | | | | |
|--|---|------|------|------|------|------|
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |
|--|---|------|------|------|------|------|