**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 68**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

27.10.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е., Полякова Ю.А. (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щекотова А.В.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 399 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке  г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 606 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 607 «Об установлении МУП «МТСК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года |
| 7. | О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство») |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года».**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 374) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложения № 3, 4 изложить в новой редакции, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5017 от 23.10.2020) за подписью директора по экономике и финансам Дивизиона Сибирь Ю.А. Цыплаковой с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей АО «ЕВРАЗ ЗСМК». С материалами дела ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 375) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5017 от 23.10.2020) за подписью директора по экономике и финансам Дивизиона Сибирь Ю.А. Цыплаковой с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей АО «ЕВРАЗ ЗСМК». С материалами дела ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 399   
«Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 399 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 450) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложение к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5017 от 23.10.2020) за подписью директора по экономике и финансам Дивизиона Сибирь Ю.А. Цыплаковой с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей АО «ЕВРАЗ ЗСМК». С материалами дела ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019-2021 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 528) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5023 от 23.10.2020;   
исх. № 2283 от 23.10.2020) за подписью директора МУП «МТСК» Д.Н. Крамаренко с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей предприятия. С уровнем предложенных тарифов на тепловую энергию согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 606 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый   
МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 606 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019-2021 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 529) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5023 от 23.10.2020;   
исх. № 2283 от 23.10.2020) за подписью директора МУП «МТСК» Д.Н. Крамаренко с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей предприятия. С уровнем предложенных тарифов на теплоноситель согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 607 «Об установлении МУП «МТСК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019 - 2021 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 607 «Об установлении МУП «МТСК» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска, на 2019-2021 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 530) следующие изменения:
   1. В преамбуле постановления слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
   2. Приложение к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 5023 от 23.10.2020;   
исх. № 2283 от 23.10.2020) за подписью директора МУП «МТСК» Д.Н. Крамаренко с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей предприятия. С уровнем предложенных тарифов на ГВС согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство»)»**

Докладчик **Щекотова А.В.** пояснила:

Согласно Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной Постановлением коллегии администрации Кемеровской области № 367 от 26.09.2016 г. (далее – Территориальная схема), прием отходов г. Кемерово, г. Березовский, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа планируется на перспективном полигоне ТКО, расположенном на территории Кемеровского муниципального округа.

Ранее захоронение твердых коммунальных отходов производилось на полигоне, обслуживаемом МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство». Для данного предприятия утверждены тарифы на захоронение ТКО на долгосрочный период (до 31.12.2020).

Условиями Территориальной схемы (приложение Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры») предусмотрен вывод данного полигона из эксплуатации и перенаправление объемов на перспективный полигон в Кемеровском районе с момента ввода в эксплуатацию данного объекта и утверждения тарифа.

Новый полигон промышленных и коммунальных отходов введен в эксплуатацию 20.08.2020. Организацией, обслуживающей данный полигон, является ООО «Экопром». Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.10.2020 № 279 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экопром» (г. Кемерово)» ООО «Экопром» утверждены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 22.10.2020 по 31.12.2021.

На основании вышеизложенного, докладчик предлагает с 22.10.2020:

1. Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 12.10.2017 № 248 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» (г. Кемерово)»;

от 12.10.2017 № 267 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство»;

от 12.07.2018 № 143 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.10.2017 № 267 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов   
МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» (г. Кемерово)»;

от 27.03.2019 № 83 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.10.2017 № 267 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» (г. Кемерово)» в части 2019 года»;

от 28.11.2019 № 512 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.10.2017 № 267 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов   
МП г. Кемерово «Спецавтохозяйство» (г. Кемерово)» в части 2020 года».

2. Пункт 18 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.12.2017 № 463 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области» признать утратившим силу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК», для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и услуг по передаче тепловой энергии на потребительском рынке г. Новокузнецка на 2021 год**

# Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»

Сокращенное наименование организации – АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Юридический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Фактический адрес: 654042 Кемеровская область, г. Новокузнецк, Космическое шоссе, 16.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Директор   
по экономике и финансам Дивизиона Сибирь Цыплакова Юлия Алексеевна.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Менеджер по экономике энергетических подразделений Дивизиона Сибирь Камбалина Светлана Эдуардовна, т. (3843) 59-77-80.

Западно-Сибирская ТЭЦ расположена в промышленной зоне Западно-Сибирского металлургического комбината (далее ЗСМК) города Новокузнецка. Ввод мощностей производился по очередям:

I очередь строительства – 1958 - 1969 годы,

II очередь строительства – 1972 - 1987 годы.

На 01.01.2019 установленная мощность ЗС ТЭЦ составляет:

• электрическая - 600,0 мВт,

• тепловая - 1307,5 Гкал,

в т.ч. по турбоагрегатам 1021,5 Гкал/час, от РОУ- 286 Гкал/час.

Западно-Сибирская ТЭЦ выдает электрическую энергию   
в энергосистему Кемеровской области, связь с которой осуществляется   
на напряжении 110 кВ через трансформаторы связи, также осуществляет энергоснабжение ЗСМК на генераторном напряжении 10,5 кВ.

ЗС ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией ЗСМК с его субабонентами   
в промышленном паре и горячей воде, жилой массив Заводского   
и Новоильинского районов г. Новокузнецка в горячей воде на отопление   
и горячее водоснабжение. Горячее водоснабжение всех потребителей осуществляется по схеме открытого водоразбора с температурным графиком теплосети 150-70 °С со срезкой на 125 °С.

ЗС ТЭЦ сжигает Кузнецкие угли, совместно с буферными сбросами доменного и коксового газов. Имеется возможность сжигания природного газа на котлах II очереди.

В котельном цехе установлено 6 котлов БКЗ-210-140 на I очереди   
и 5 котлов ТП-87 на II очереди. Все котлы вертикально-водотрубные, радиационные с естественной циркуляцией, П-образной компоновки, имеют следующие характеристики:

БКЗ-210-140 ТП-87

1. Паропроизводительность, т/ч 210 420

2. Давление перегретого пара, кгс/см² 140 140

3. Температура перегретого пара, °С 550 545

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» применяет общую систему налогообложения,   
в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

В состав АО «ЕВРАЗ ЗСМК» входит два регулируемые узла теплоснабжения:

- Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»;

- Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Новокузнецка в отношении прямых потребителей и прочих потребителей через сбытовую компанию ЕВРАЗ Холдинга ООО «КузнецкТеплоСбыт».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» осуществляет свою деятельность в соответствии   
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
с 01.01.2019 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
ООО «КузнецкТеплоСбыт» посредством арендованного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка,   
на 2019 - 2023 годы».

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» металлургический комбинат в городе Новокузнецке Кемеровской области. Один из крупных металлургических комбинатов СНГ, пятый по величине металлургический комбинат в России. Основные виды продукции: коксохимическая продукция, металлургическая продукция, прокатная продукция. В составе общей прибыли в форме 2 «Отчет о финансовых результатах» предприятия не выделен размер прибыли по регулируемому виду деятельности.

# Нормативно правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации   
  от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь   
  при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (г. Новокузнецк) по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, подготовлены в соответствии   
с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации   
от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

# Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили   
из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «ЕВРАЗ ЗСМК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2019 года.

# ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ТЭЦ – ФИЛИАЛ АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы   
2021 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее ЗС ТЭЦ) представила обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые   
на потребительском рынке Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год.

## Баланс тепловой энергии

В соответствии с п. 17 Методических указаний, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс).

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 3 263,48 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет 3 260,38 тыс. Гкал. Баланс тепловой энергии ЗС ТЭЦ - филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год представлен в таблице 1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс ЗС ТЭЦ- филиала ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год** | | | | | | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем тепловой энергии на 2020, в т.ч. | Объем тепловой энергии на 2021, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | в том числе | | | | | | | |
| 1 полугодие 2021 | | | 2 полугодие 2021 | | | | |
| всего, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | всего, в т.ч. | вода | пар 7,0 - 13,0 кгс/см2, острый и редуциро-ванный пар | |
| **1** | **Отпуск с коллекторов** | тыс. Гкал. | 3 282,236 | 3 263,476 | 2 589,579 | 673,897 | 1 808,367 | 1 434,947 | 373,420 | 1 455,109 | 1 154,632 | 300,477 | |
| **2** | **Хозяйственные нужды** | тыс. Гкал. | 3,094 | 3,094 | 3,094 | 0,000 | 1,723 | 1,723 | 0,000 | 1,371 | 1,371 | 0,000 | |
| **3** | **Отпуск в сеть всего (полезный отпуск)** | тыс. Гкал. | 3 279,142 | 3 260,382 | 2 586,485 | 673,897 | 1 806,644 | 1 433,224 | 373,420 | 1 453,738 | 1 153,261 | 300,477 | |
| **3.1** | **Отпуск на ЗСМК** | тыс. Гкал. | 1 542,583 | 1 561,945 | 928,473 | 633,472 | 865,506 | 514,486 | 351,020 | 696,439 | 413,987 | 282,452 | |
| **3.2** | **Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.** | тыс. Гкал. | 1 736,559 | 1 698,437 | 1 658,012 | 40,425 | 941,138 | 918,738 | 22,400 | 757,299 | 739,274 | 18,025 | |
| 3.2.1 | ООО «КузнецкТеплоСбыт» | тыс. Гкал. | 1 469,094 | 1 469,094 | 1 469,094 | 0,000 | 814,055 | 814,055 | 0,000 | 655,039 | 655,039 | 0,000 | |
| 3.2.2 | Сторонние потребители по прямым договорам | тыс. Гкал. | 267,465 | 229,343 | 188,918 | 40,425 | 127,084 | 104,683 | 22,400 | 102,259 | 84,235 | 18,025 | |

## Арендная плата

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
456 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Расчет арендной платы на 2018-2021 гг. за земельные участки, представленные АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на праве аренды ЗС ТЭЦ (стр. 61 том 1). На 2021 год указана сумма арендной платы на уровне 2020 года   
без индексации.

Договоры аренды земельных участков с Управлением по земельным ресурсам и землеустройству Администрации города Новокузнецка (стр. 79 дополнительных материалов).

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3343 от 13.02.2009 (стр. 62 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0000000:0048. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - тракт топливоподачи. Площадь земельного участка 1 388 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 2 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3345 от 13.02.2009 (стр. 63 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:39. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - подземный водоем. Площадь земельного участка 379 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020   
по 31.12.2020 составляет 1 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет   
0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3344 от 13.02.2009 (стр. 64 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:40. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - пожарный водоем. Площадь земельного участка 753 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020   
по 31.12.2020 составляет 1 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет   
0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3350 от 13.02.2009 (стр. 65 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:41. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - надземное надшахтное строение. Площадь земельного участка 35 кв. м. Размер арендной платы за период   
с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 0,06 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3348 от 13.02.2009 (стр. 66 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:42. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - надземное надшахтное строение. Площадь земельного участка 42 кв. м. Размер арендной платы за период   
с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 0,07 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3347 от 13.02.2009 (стр. 67 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:44. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - надземное надшахтное строение. Площадь земельного участка 512 кв. м. Размер арендной платы за период   
с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 1 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3346 от 13.02.2009 (стр. 68 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:213. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - надземное надшахтное строение. Площадь земельного участка 564 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 1 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3349 от 13.02.2009 (стр. 69 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410070:43. Техническое сооружение производственной базы ЗС ТЭЦ - надземное надшахтное строение. Площадь земельного участка 37 кв. м. Размер арендной платы за период   
с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 0,06 тыс. руб. Округленное значение экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору, с учетом распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии и отнесения затрат на потребительский рынок, составляет 0 тыс. руб. и не принимается экспертами в расчет затрат   
по данной статье.

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3341 от 13.02.2009 (стр. 70 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410066:0039. Багерная насосная станция II-го подъема. Площадь земельного участка 5 094 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет   
13 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере:   
13 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу   
на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат   
на потребительский рынок) = **2 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 318-04 от 25.03.2013 (стр. 71 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:1. Насосная станция первого подъема № 1 филиала ЗС ТЭЦ. Площадь земельного участка   
6 561 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 11 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере: 11 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **2 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3353 от 13.02.2009 (стр. 72 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411072:0001. Гидротехническое сооружение ЗС ТЭЦ - насосная станция подпитки тепловых сетей. Площадь земельного участка 12 424 кв. м. Размер арендной платы   
за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 20 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере: 20 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **4 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3356 от 13.02.2009 (стр. 73 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:6. Гидротехническое сооружение ЗС ТЭЦ - насосная станция № 2 первого подъема. Площадь земельного участка 2 514 кв. м. Размер арендной платы   
за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 4 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере: 4 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **1 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3342 от 13.02.2009 (стр. 74 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0410066:40. Трасса гидрозолоудаления. Площадь земельного участка 5 220 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 18 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере: 18 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **3 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3355 от 13.02.2009 (стр. 75 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:0005. Гидротехническое сооружение ЗС ТЭЦ - берегова насосная станция. Площадь земельного участка 4 195 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 7 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору в размере: 7 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **1 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3352 от 13.02.2009 (стр. 76 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:0003. Гидротехническое сооружение ЗС ТЭЦ - подводящий канал холодной воды. Площадь земельного участка 607 755 кв. м. Размер арендной платы за период   
с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 999 тыс. руб. Эксперты принимают   
в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору в размере: 999 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок)   
= **184 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 04-3351 от 13.02.2009 (стр. 77 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:0002. Гидротехническое сооружение ЗС ТЭЦ - пруд-охладитель. Площадь земельного участка 771 876 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020   
по 31.12.2020 составляет 1 268 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы   
по представленному договору в размере: 1 268 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок)   
= **234 тыс. руб.**

Расчет (протокол определения) размера арендной платы за земельный участок, представленный по договору аренды № 276-04 от 07.08.2012 (стр. 78 том 1). Кадастровый номер земельного участка: 42:30:0411071:51. Размещение площадки складирования иловых отложений при проведении очистки существующего пруда-охладителя ЗС ТЭЦ. Площадь земельного участка   
44 000 кв. м. Размер арендной платы за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 составляет 124 тыс. руб. Эксперты принимают в качестве экономически обоснованной величины размера арендной платы по представленному договору в размере: 124 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **23 тыс. руб.**

Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области   
от 30.01.2019 № 46 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47 «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и предоставленные в аренду без торгов, сроков и условий её уплаты» (стр. 79 том 1),   
с указанием применяемых в расчетах коэффициентов.

Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области   
от 05.02.2010 № 47 «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые   
не разграничена и представленные в аренду без торгов, сроков и условий ее уплаты» (стр. 82 том 1), с указанием применяемых в расчетах коэффициентов.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 2 тыс. руб. + 2 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 1 тыс. руб. +   
3 тыс. руб. + 1 тыс. руб. + 184 тыс. руб. + 234 тыс. руб. + 23 тыс. руб.   
= **454 тыс. руб.**, и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 2 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду   
и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 502 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Сводный расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду ЗС ТЭЦ за период 2019, 2021 годы (стр. 141 том 1).

Расчет суммы платы по объекту негативного воздействия за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух котлоагрегатами ЗС ТЭЦ   
на 2021 год (стр. 143 том 1).

Расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты на 2021 год (стр. 146 том 1).

Расчет суммы платы при размещении отходов производства   
и потребления ЗС ТЭЦ на 2021 год (стр. 152 том 1).

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие   
на окружающую среду на 2021 год: (922 тыс. руб. (плата за выбросы   
в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 2 480 тыс. руб. (плата за выбросы в водоемы в пределах нормативно допустимых сбросов) +   
4 725 тыс. руб. (плата за размещение отходов)) × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) =   
**1 502 тыс. руб.** и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## Расходы на обязательное страхование

Согласно статьи 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией   
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
537 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 31 тыс. руб. на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Расчет затрат на страхование имущества теплоисточников   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2020-2021 годы (стр. 367 том 2):

1 993 тыс. руб. (страховая премия по ЗС ТЭЦ без учета химического цеха) × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу   
на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат   
на потребительский рынок) = **364 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку тепловой энергии);

41 тыс. руб. (страховая премия по химическому цеху ЗС ТЭЦ)   
× 63,4818% (процент отнесения затрат на потребительский рынок)   
× 50% (процент отнесения затрат на производство ХОВ) = **13 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку **теплоносителя**).

Договор № 452-083394/19 от 31.10.2018 с СПАО «Ингосстрах»   
на страхование имущества предприятия, страхование убытков от перерыва   
в производстве (предпринимательских рисков) (стр. 368 том 2).

Расчет расходов на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (ЗС ТЭЦ, ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК») на 2021 год (стр. 406 том 2).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11994931744000 (стр. 409 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 131 тыс. руб. В составе ОПО предприятие, осуществляющее производство тепловой и электрической энергии - на Цех топливоподачи ЗС ТЭЦ приходится 5%: 131 тыс. руб. (страховая премия) × 5% = **7 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11994931744000 (стр. 409 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 131 тыс. руб. В составе ОПО предприятие, осуществляющее производство тепловой и электрической энергии - на Котельный цех ЗС ТЭЦ приходится 25%: 131 тыс. руб. (страховая премия) × 25% = **33 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11994931744000 (стр. 409 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 131 тыс. руб. В составе ОПО предприятие, осуществляющее производство тепловой и электрической энергии - на Турбинный цех ЗС ТЭЦ приходится 45%: 131 тыс. руб. (страховая премия) × 45% = **59 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11994931744000 (стр. 409 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 131 тыс. руб. В составе ОПО предприятие, осуществляющее производство тепловой и электрической энергии - на Электрический цех ЗС ТЭЦ приходится 10%: 131 тыс. руб. (страховая премия) × 10% = **13 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11928694487170 (стр. 410 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 18 тыс. руб. В составе ОПО Комплекс ГТС ЕВРАЗ ЗСМК (100 %): **18 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ   
на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11960626771896 (стр. 412 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 6 тыс. руб. В составе ОПО Лифты - на управление ЗС ТЭЦ приходится - 8 %, на котельный цех ЗС ТЭЦ - 4 %:   
6 тыс. руб. (страховая премия) × (8% + 4%) = **1 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ   
на выработку тепловой энергии).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте SOGX11994931744000 (стр. 409 том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 131 тыс. руб. В составе ОПО предприятие, осуществляющее производство тепловой и электрической энергии - на **Химический цех** ЗС ТЭЦ приходится 15%: 131 тыс. руб. (страховая премия) × 15% × 50% (процент отнесения затрат на производство ХОВ) = **10 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на выработку **теплоносителя**).

Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта   
за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (стр. 415 том 2).

Указание Банка России от 09.01.2019 № 5052-У «О страховых тарифах или их предельных (максимальных и минимальных) значениях, структуре страховых тарифов, включая предельный размер отчислений   
для финансирования компенсационных выплат, порядке применения страховых тарифов страховщиками при определении страховой премии по договору обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (стр. 446 том 2).

Расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными расходами и предлагаются к исключению из НВВ предприятия на 2021 год в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на производство **тепловой энергии** по мнению экспертов составляют: 364 тыс. руб. + 7 тыс. руб. + 33 тыс. руб. + 59 тыс. руб. + 13 тыс. руб. + 18 тыс. руб. + 1 тыс. руб.   
= **495 тыс. руб.**, и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на производство **теплоносителя** по мнению экспертов составляют: 13 тыс. руб. + 10 тыс. руб.   
= **23 тыс. руб.**, и предлагаются к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год.

Расходы в размере 42 тыс. руб., в части производства **тепловой энергии,** не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 8 тыс. руб., в части производства **теплоносителя,**   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе   
в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 291 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 524 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило расчет налога на имущество ЗС ТЭЦ на 2021 год, в части недвижимого имущества,   
(стр. 126 том 1), в соответствии с которым налог на имущество   
ЗС ТЭЦ составит в 2021 году: 12 400 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) =   
**2 291 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на производство тепловой энергии);   
и 826 тыс. руб. × 63,4818% (процент отнесения затрат химического цеха   
на потребительский рынок) = **524 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на производство теплоносителя).

Корректировка предложения предприятия в части производства **тепловой энергии** отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части производства **теплоносителя** отсутствует.

## Налог на землю

В соответствии с главой 31 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, обладающие земельными участками,   
на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования, признаются налогоплательщиками налога на землю.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 881 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Решение комитета по управлению государственным имуществом Кемеровской области от 28.11.2015 № 4-2/3904 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов Кемеровской области» с указанием кадастровой стоимости объектов недвижимости (стр. 102 том 1).

Решение Новокузнецкого городского Совета народных депутатов   
от 26.12.2017 № 12/115 «О внесении изменений в постановление Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 29.11.2006 № 3/5 «Об утверждении положения о земельном налоге на территории города Новокузнецка» и в решение Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 28.11.2017 № 10/98 «О внесении изменений в постановление Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 29.11.2006 № 3/5 «Об утверждении положения о земельном налоге на территории города Новокузнецка» (стр. 110 том 1).

Постановление Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 29.11.2006 № 3/5 «Об утверждении положения о земельном налоге   
на территории города Новокузнецка» (стр. 113 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0410070:0013 (стр. 96 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0410070:756 (стр. 97 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0411071:0007 (стр. 98 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0000000:198 (стр. 99 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0000000:200 (стр. 100 том 1).

Свидетельство о государственной регистрации на земельный участок   
с кадастровым номером 42:30:0000000:196 (стр. 101 том 1).

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину земельного налога, приходящуюся на производство тепловой энергии на потребительский рынок: 10 183 тыс. руб. × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **1 881 тыс. руб.**,   
и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложения предприятия в части производства **тепловой энергии** отсутствует.

## Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
14 435 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 1 632 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Расчет платы за воду, планируемой к забору береговой насосной станцией Западно-Сибирской ТЭЦ - филиалом АО «ЕВРАЗ ЗСМК» из реки Томь в 2021 году, с учетом производственной программы ХВО (стр. 36 том 1).

Расчет платы за сырую воду, используемую для приготовления ХочВ   
по ЗС ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год (стр. 36 том 1).

Расчет платы за воду, приходящуюся на производство электрической   
и тепловой энергии ЗС ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год (стр. 36 том 1).

Договор водопользования № 42-13.01.03.002-Р-ДХИО-С-2018-01182/00 от 19.01.2018 заключенный с департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области (стр. 37 том 1).

Постановление Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (стр. 52   
том 1).

В соответствии с подпунктом а) пункта 1 постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися   
в федеральной собственности», ставка платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876   
«О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися   
в федеральной собственности», с округлением до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления применяется в 2021 году   
с коэффициентом 2,66: 270 руб./тыс. куб. м (первоначальная ставка водного налога) × 2,66 (повышающий коэффициент) = 718 руб./ тыс. куб. м (не льготная ставка водного налога на 2021 год).

В соответствии с подпунктом б) пункта 1 постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися   
в федеральной собственности», ставка платы за забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов или их частей для **питьевого   
и хозяйственно-бытового водоснабжения населения** за 1 тыс. куб. метров водных ресурсов, забранных (изъятых) из водного объекта, с округлением   
до полного рубля в соответствии с действующим порядком округления   
с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. составляет 186 руб./тыс. куб. м. (льготная ставка).

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину расходов предприятия на уплату водного налога:

108 795 тыс. куб. м (суммарный объем воды на производство ЭЭ и ТЭ   
за минусом объема для приготовления теплоносителя) × 718 руб./ тыс. куб. м (не льготная ставка водного налога на 2021 год) × 36,33% (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии)   
× 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) =   
**14 435 тыс. руб.** (на производство тепловой энергии),

5 693 тыс. куб. м (объем водопотребления по льготной ставке   
для приготовления теплоносителя) × 186 руб./тыс. куб. м. (льготная ставка водного налога на 2021 год) + 798 тыс. куб. м (объем водопотребления   
по не льготной ставке для приготовления теплоносителя без учета собственных нужд предприятия) × 718 руб./ тыс. куб. м (не льготная ставка водного налога на 2021 год) = **1 631 тыс. руб.** (на производство теплоносителя), и предлагают полученные значения к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложения предприятия в части производства **тепловой энергии** отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части производства **теплоносителя** составила 1 тыс. руб.

## Отчисления на социальные нужды

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 224 том 3). Согласно данному уведомлению процент взносов составляет 1,98%.

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для ЗС ТЭЦ (стр. 227 том 3). Согласно данному уведомлению процент взносов составляет 0,2%.

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии – 17 628 тыс. руб. и 3 650 тыс. руб. на производство химически очищенной воды.

По оценке экспертов, на 2021 год доля заработной платы   
в операционных расходах ЗС ТЭЦ на производство тепловой энергии составляет 31,28 % (55 381 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1-й год долгосрочного периода регулирования) ÷ 177 027 тыс. руб. (операционные расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования)) или 57 920 тыс. руб. (31,28 % (доля заработной платы в операционных расходах) × 185 143 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2021 года)) и 34,64% (10 857 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1-й год долгосрочного периода регулирования) ÷ 31 342 тыс. руб. (операционные расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования)) или 11 354 тыс. руб. (34,64 % (доля заработной платы в операционных расходах) × 32 779 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2021 года))   
на производство теплоносителя.

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящуюся на производство **тепловой энергии**   
в размере **17 492 тыс. руб.** (57 920 тыс. руб. × 30,2% =   
17 492 тыс. руб.), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 0,2%.

Расходы в размере 136 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год в части производства **тепловой энергии**, как экономически необоснованные.

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящуюся на производство **теплоносителя**   
в размере **3 631 тыс. руб.** (11 354 тыс. руб. × 31,98% =   
3 631 тыс. руб.), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 1,98%.

Расходы в размере 19 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год в части производства **теплоносителя**, как экономически необоснованные.

## Амортизация основных средств и нематериальных активов

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или   
для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии   
с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
36 218 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 4 562 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость движения объектов движения основных средств ЗС ТЭЦ за 2019 год (стр. 123 том 3).

Расчет амортизационных отчислений на 2020-2021 годы по видам деятельности ЗСТЭЦ (стр. 237 том 1).

Расчет амортизации по объектам ЗСТЭЦ вводимым в 2020 году (стр. 239 том 1).

Моделирование амортизации ЗС ТЭЦ на 2020-2021 годы пообъектно (стр. 240 том 1). Амортизация ОС на производство тепловой энергии   
за 2021 год составит 71 221 тыс. руб. Амортизация ОС на производство теплоносителя за 2021 год составит 7 186 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2021 год по видам деятельности ЗС ТЭЦ (стр. 22 том 1 дополнительных материалов).

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2021 год:

(45 022 тыс. руб. (амортизация оборудования на 2021 год)   
+ 23 245 тыс. руб. (амортизация зданий и сооружений на 2021 год)   
+ 2 954 тыс. руб. (амортизация оборудования общецехового назначения   
на 2021 год)) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **36 218 тыс. руб.** (на производство тепловой энергии),

(5 310 тыс. руб. (амортизация оборудования на 2021 год)   
+ 1 845 тыс. руб. (амортизация зданий и сооружений на 2021 год) +   
31 тыс. руб. (амортизация оборудования общецехового назначения   
на 2021 год)) × 63,4818% (процент отнесения затрат химического цеха   
на потребительский рынок) = **4 562 тыс. руб.** (затраты ЗС ТЭЦ на производство теплоносителя).

Корректировка предложения предприятия в части производства **тепловой энергии** отсутствует.

Корректировка предложения предприятия в части производства **теплоносителя** отсутствует.

## Расходы на топливо

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
564 839 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Приложение 4.4. Расчет расхода топлива ЗСТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год (стр. 11 том 1)

Расчет баланса топлива ЗС ТЭЦ на 2021 год (стр. 13 том 1).

Фактическая калькуляция себестоимости газа коксового за 2 месяца 2020 года (стр. 174 том 2).

Фактическая калькуляция себестоимости транспортировки коксового газа за 2 месяца 2020 года (стр. 176 том 2).

Фактическая калькуляция себестоимости доменного газа очищенного   
за 2 месяца 2020 года (стр. 178 том 2).

Фактическая калькуляция себестоимости транспортировки природного газа за 2 месяца 2020 года (стр. 181 том 2).

Расчет средней цены угля (согласно реестру поставщиков) за 2 месяца 2020 года (стр. 183 том 2).

Реестр счетов-фактур по поставщику ОАО «УК Кузбассразрезуголь»   
за январь-февраль 2020 г. (стр. 184 том 2).

Реестр счетов-фактур по поставщику ОАО «УК Кузбассразрезуголь»   
за 2019 год (стр. 185 том 2).

Договор № ДГЗС3З002242 от 28.04.2018 с ОАО   
«УК «Кузбассразрезуголь» на поставку угольной продукции, действующий   
до 31.12.2018 с автопролонгацией (стр. 187 том 2).

Реестр счетов-фактур ПАО «Кузбасская топливная компания» за январь-февраль 2020 года (стр. 200 том 2).

Реестр счетов-фактур ПАО «Кузбасская топливная компания»   
за 2019 год (стр. 201 том 2).

Договор № ДГЗС33002248 от 22.05.2019 с ПАО «КТК» на поставку угольной продукции, действующий до 31.12.2019 с автопролонгацией (стр. 202 том 2).

Реестр счетов-фактур по поставщику ООО «БЕЛКОММЕРЦ» за январь-февраль 2020 г. (стр. 216 том 2).

Реестр счетов-фактур ООО «БЕЛКОМЕРЦ» за 2019 год (стр. 217 том 2).

Договор № ДГЗС3З001995 от 01.02.2013 с ООО «БЕЛКОММЕРЦ»   
на поставку угольной продукции, действующий до 31.01.2014   
с автопролонгацией (стр. 221 том 2).

Анализ топлива ООО «БЕЛКОМЕРЦ» (стр. 233 том 3).

Реестр счет-фактур АО «Распадская угольная компания» за январь-февраль 2020 года (стр. 235 том 2).

Реестр счет-фактур АО «Распадская угольная компания» за 2019 год (стр. 236 том 2).

Договор поставки угля с АО «Распадская угольная компания»   
№ ДГЗС33002190 от 31.12.2014 с автопролонгацией (стр. 237 том 2).

Реестр счетов-фактур ЗАО «Стройсервис» за январь-февраль 2020 года (стр. 244 том 2).

Договор поставки угля с ЗАО «Стройсервис» № 02-К/Д-2011/ДГЗС33001677 от 31.01.2011 с автопролонгацией (стр. 245 том 2).

Расчет ж/д тарифа на перевозку угля (стр. 258 том 2).

Оригинал транспортной железнодорожной накладной на перевозку грузов (кроме наливных) групповой отправкой № ЭЧ019704 от 17.01.2020   
(стр. 259 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001201469 от 20.01.2020 на предоставление вагонов под погрузку № ЭЧ019704 (стр. 264 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001200840 от 20.01.2020 на предоставление вагонов под погрузку № ЭЧ019704 (стр. 265 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001200837 от 20.01.2020 на вознаграждение экспедитора № ЭЧ019704 (стр. 269 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001200836 от 20.01.2020 на ж/д перевозку   
№ ЭЧ019704 (стр. 275 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001201471 от 20.01.2020 на вознаграждение экспедитора № ЭЧ019704 (стр. 279 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-001200841 от 20.01.2020 на вознаграждение экспедитора № ЭЧ019704 (стр. 279 том 2).

Оригинал транспортной железнодорожной накладной на перевозку грузов (кроме наливных) групповой отправкой № ЭЧ888415 от 08.02.2019   
(стр. 284 том 2)

Счет-фактура № ФИТК7-002051342 от 05.02.2020 на вознаграждение экспедитора № ЭЧ888415 (стр. 288 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-002051353 от 05.02.2020 на вознаграждение экспедитора № ЭЧ888415 (стр. 296 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-002051347 от 05.02.2020 на предоставление вагонов под погрузку № ЭЧ888415 (стр. 302 том 2).

Счет-фактура № ФИТК7-002051339 от 05.02.2020 на ж/д перевозку   
№ ЭЧ888415 (стр. 308 том 2).

Договор № ДГТК7-001348/3254002 от 15.12.2012 с ООО «Торговая компания «ЕвразХолдинг» на транспортно-экспидиционное обслуживание, действующий до 31.12.2013 с автопролонгацией (стр. 314 том 2).

Счет-фактура ООО «СибПром» на поставку мазута в феврале 2019 года (стр. 323 том 2).

Договор № ДГЗС3З001769/1223070 от 01.11.2011 с ООО «СибПром»   
на поставку Мазута М100 II, действующий до 31.12.2013 без автопролонгации (стр. 325 том 2).

Приложение № ПКЗС7-092345 (стр. 324 том 2) Период с 04.02.2019   
по 28.02.2019, цена 13 999,00.

Реестр счетов-фактур на поставку природного газа и счета-фактуры   
за январь-февраль 2020 года и за 2019 год (стр. 329 том 2).

Договор поставки природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» № 21-5-0007/13/3258016 от 30.10.2016 (стр. 347 том 2).

Приказ Минэнерго России от 31.07.2019 № 785 «Об утверждении нормативного расхода топлива при производстве электрической энергии,   
а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2020 - 2024 годы (стр. 19 том 1 дополнительных материалов).

Дополнительное соглашение №1 от 10.10.2013 к договору поставки   
с ООО «СибПром» № ДГЗС3З001769/1223070 от 01.11.2011 (автопролонгация) (стр. 21 том 1 дополнительных материалов).

Поставщиками угля являются ООО УК «Кузбассразрезуголь»,   
ООО «БЕЛКОММЕРЦ», АО «Распадская угольная компания»,   
ПАО «Кузбасская топливная компания», ЗАО «Стройсервис».

При определении плановой цены на уголь на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Расчет средневзвешенной цены угля на основании счетов-фактур   
за январь-февраль 2021 года:

(70 815 тыс. руб. (расходы на покупку угля у ОАО «УК «Кузбассразрезуголь») + 164 365 тыс. руб. (расходы на покупку угля   
у ООО «БЕЛКОММЕРЦ») + 24 334 тыс. руб. (расходы на покупку угля   
у ООО «РУК») + 17 510 тыс. руб. (расходы на покупку угля у ПАО «КТК») + 27 955 тыс. руб. (расходы на покупку угля у ЗАО «Стройсервис»)) / (64,44 тыс. тн. (количество угля, купленного у ОАО «УК «Кузбассразрезуголь») + 144,75 тыс. тн. (количество угля, купленного у ООО «БЕЛКОММЕРЦ») + 32,825 тыс. тн. (количество угля, купленного у ООО «РУК») + 23,45 тыс. тн. (количество угля, купленного у ПАО «КТК») + 32,91 тыс тн. (количество угля, купленного   
у ЗАО «Стройсервис»)) × 1,033 (ИЦП на 2021/2020, опубликованный   
на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020) =   
1 052,35 руб./тн.

Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 4 865 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,69.

При определении плановой цены на железнодорожные перевозки   
на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Расчет железнодорожного тарифа на перевозку угля, произведенный   
на основе представленных документов:

(1 397 тыс. руб. (расходы по счетам фактурам за январь 2020 год) ×   
4 681 тн (вес по транспортной накладной за январь 2020 год) + 1 271 тыс. руб. (расходы по счетам фактурам за февраль 2020 год) × 4 244 тн (вес   
по транспортной накладной за февраль 2020 год)) ÷ (4 681 тн + 4 244 тн) × 1,036 (показатель индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов   
в регулируемом секторе на 2021/2020, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020) = 309,71 руб./тн.

При определении плановой цены на коксовый и доменный газ, а также транспортировку коксового газа на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Согласно калькуляции себестоимости коксового газа за январь-февраль 2020 года, цена коксового газа составляет 2 261,59 руб./тыс. м3. С учетом ИЦП   
на 2021/2020, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 103% цена коксового газа в 2021 году составит 2 329,44 руб./тыс. м3.

Согласно калькуляции себестоимости транспортировки коксового газа за январь-февраль 2020 года, цена транспортировки коксового газа составляет 21,49 руб./тыс. м3. С учетом ИЦП на 2021/2020, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 103,6% цена транспортировки коксового газа в 2021 году составит 22,26 руб./тыс. м3.

Таким образом, цена коксового газа в 2021 году составит   
2 351,70 руб./тыс. м3.

Согласно калькуляции себестоимости доменного газа за январь-февраль 2020 года, цена доменного газа составляет 215,63 руб./тыс. м3. С учетом ИЦП   
на 2021/2020, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 103% цена доменного газа в 2021 году составит 222,10 руб./тыс. м3.

При определении плановой цены на природный газ на 2021 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования.

Цена природного газа принята в расчет на основании приказа ФАС России от 10.07.2020 № 638/20 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021»   
с учетом ИЦП на 2021/2020, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 103% и ИЦП   
на транспортировку на 2021/2020, опубликованном на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 103,6%, и составила   
5 061,29 руб./тыс. м3.

При определении плановой цены мазута на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

На основании фактической цены мазута за 2019 год эксперты рассчитали цену мазута на 2021 год:

13 999 руб./тн × 0,917 (индекс цен производителей нефтепродуктов   
на 2020/2019, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020) × 1,097 (индекс цен производителей нефтепродуктов   
на 2021/2020, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020) = 14 082,28 руб./тн.

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 2, подготовленный в соответствии с приложением 4.4. Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э:

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Период регулирования |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 3240,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 500,74 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 300,55 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 9,28 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 200,19 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2739,26 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 15,65 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,57 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 24,73 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,90 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 2698,88 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3263,48 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 3,09 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,09 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 3260,38 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 2739,26 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 351,00 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 961,48 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 3263,48 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 168,1 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 548,59 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1510,07 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 36,328787 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 1510,07 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 1095,48 |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 6,60 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 408,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 337,93 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 60,08 |
| 18.4.3 |  | Газ природный | тыс. тут | 9,99 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 548,59 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 72,54 |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,44 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 27,02 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 22,38 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 3,98 |
| 19.4.3 |  | Газ природный | % | 0,66 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,69 |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,42 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,16 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  | 0,14 |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  | 0,57 |
| 20.4.3 |  | Газ природный |  | 1,15 |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 1576,27 |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 4,66 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 2479,34 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 2365,50 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 105,13 |
| 21.4.3 |  | Газ природный | тыс. тнт | 8,71 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ доменный | % |  |
| 22.4.1 |  | Газ коксовый | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1052,35 |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 14082,28 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 329,41 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 222,10 |
| 23.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 2351,70 |
| 23.4.3 |  | Газ природный | руб./тнт | 5061,29 |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 2541135,47 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1658788,81 |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 65631,02 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 816715,64 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 525374,27 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 247241,88 |
| 24.4.3 |  | Газ природный | тыс. руб. | 44099,48 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 923163,68 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 923163,68 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 602617,85 |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 23842,95 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 280682,07 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 190862,10 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 89819,98 |
| 25.4.3 |  | Газ природный | тыс. руб. | 16020,81 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 309,71 |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |
| 27.4.3 |  | Газ природный | руб./тнт |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 488184,11 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 488184,11 |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.3 |  | Газ природный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 177351,36 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 177351,36 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 177351,36 |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.3 |  | Газ природный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 3029320 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 2146973 |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 65631 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 816716 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 525374 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 247242 |
| 30.4.3 |  | Газ природный | тыс. руб. | 44099 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1100515 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2006,08 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 1959,85 |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 9945,86 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 2001,77 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 1554,70 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 4115,38 |
| 31.4.3 |  | Газ природный | руб./тут | 4412,93 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2006,08 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1362,06 |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 14082,28 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 329,41 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 222,10 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 2351,70 |
| 32.4.3 |  | Газ природный | руб./тнт | 5061,29 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 337,54 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2021 год составила 1 100 515 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты рассчитали расходы предприятия на топливо на 2021 год, относимые на потребительский рынок:

1 100 515 тыс. руб. × 50,8533 % (процент отнесения расходов предприятия на потребительский рынок, в соответствии с полезным отпуском) = **559 648 тыс. руб.**

Расходы в размере 5 191 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Расходы на электрическую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
14 687 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 23 876 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Расчет расходов на покупаемые энергетические ресурсы Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на производство тепловой энергии (стр. 17 том 1).

Расчет расходов на покупаемые энергетические ресурсы Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на производство химочищенной воды (стр. 25 том 1).

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2019 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» договор   
№ 2340/3255023 от 01.01.2013 (стр. 1 том 2).

Счета-фактуры на покупку электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» (стр. 2 том 2).

Реестр счетов-фактур на услуги по передаче электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» договор № 2340/3255023 от 01.01.2013 (стр. 45 том 2).

Счета-фактуры на оплату содержания электрических сетей   
и технологический расход (покупку потерь) электрической энергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс»   
(стр. 47 том 2).

Договор энергоснабжения (3, 4, 5, 6-ая ценовые категории)   
№ 2340/3255023 от 01.01.2013 с ООО «Металлэнергофинанс» (стр. 89 том 2), действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией. Протокол разногласий, дополнительное соглашение от 01.11.2017.

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» договор   
№ 1804/2255023 от 01.01.2012 (стр. 146 том 2).

Счета-фактуры на покупку электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 147 том 2).

Договор электроснабжения № 1804 от 01.01.2012   
с ОАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 161 том 2), действующий до 31.12.2012   
с автопролонгацией.

При определении плановой цены покупки электроэнергии на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Для расчета затрат по данной статье эксперты принимали плановый объем электрической энергии и мощности, представленный предприятием,   
а также средневзвешенные фактический цены за январь-февраль 2020 года   
с учетом индекса цен производителей, связанного с обеспечением электрической энергией на 2021/2020 в размере 1,04, опубликованного   
на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020.

Подробный расчет представлен в таблицах 3 и 4.

Расчет затрат на приобретение электрической энергии для производства тепловой энергии ЗС ТЭЦ.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Рассматриваемые величины | ООО «Металлэнерго-финанс» ВН | ООО «КЭНК» транзит собственной генерации ВН | ПАО «МРСК-Сибири» транзит собственной генерации СН-2 | ПАО «Кузбасс-энергосбыт» СН-2 |
| 1 | Объем покупной энергии, млн. кВтч | 1,479 | 1,731 | 9,414 | 2,033 |
| 2 | Расчетная мощность, тыс. кВтч | 2,020 | 2,366 | 12,847 | 2,774 |
| 3 | Ставка за мощность, тыс. руб./МВт в мес. | 1 035,62 | 900,99 | 920,61 | 752,20 |
| 4 | Ставка за энергию, руб./тыс. кВтч | 1 305,05 | 77,07 | 230,46 | 3 196,37 |
| 5=1\*4 | Затраты на покупку энергии, тыс. руб. | 1 930 | 133 | 2 170 | 6 498 |
| 6=2\*3 | Затраты на покупку мощности тыс. руб. | 2 092 | 2 132 | 11 827 | 2 087 |
| 7=5+6 | Всего, тыс. руб. | 4 022 | 2 265 | 13 997 | 8 585 |
| 8=6\*50,8533% | Затраты на покупку энергии на потребительский рынок, тыс. руб. | 981 | 68 | 1 104 | 3 304 |
| 9=7\*50,8533% | Затраты на покупку мощности на потребительский рынок, тыс. руб. | 1 064 | 1 084 | 6 014 | 1 061 |
| 10=8+9 | Всего на потребительский рынок, тыс. руб. | 2 045 | 1 152 | 7 118 | 4 365 |
| 11 | Итого, тыс. руб. | 14 680 | | | |

Расчет затрат на приобретение электрической энергии для производства теплоносителя ЗС ТЭЦ.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Рассматриваемые величины | ПАО «Кузбасс-энергосбыт» СН-2 |
| 1 | Объем покупной энергии, млн. кВтч | 8,901 |
| 2 | Расчетная мощность, тыс. кВтч | 12,160 |
| 3 | Ставка за мощность, тыс. руб./МВт в мес. | 752,20 |
| 4 | Ставка за энергию, руб./тыс. кВтч | 3 196,37 |
| 5=1\*4 | Затраты на покупку энергии, тыс. руб. | 28 451 |
| 6=2\*3 | Затраты на покупку мощности тыс. руб. | 9 147 |
| 7=5+6 | Всего, тыс. руб. | 37 598 |
| 8=6\*63,4818% | Затраты на покупку энергии на потребительский рынок, тыс. руб. | 18 061 |
| 9=7\*63,4818% | Затраты на покупку мощности на потребительский рынок, тыс. руб. | 5 807 |
| 10=8+9 | Всего на потребительский рынок, тыс. руб. | 23 868 |

На основании представленных расчетов, эксперты считают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год расходы на приобретение электрической энергии в размере   
**14 680 тыс. руб.** на производство тепловой энергии и **23 868 тыс. руб.**   
на производство теплоносителя.

Расходы в размере 7 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, в части производства **тепловой энергии**, как экономически необоснованные.

Расходы в размере 8 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, в части производства **теплоносителя**, как экономически необоснованные.

## Нормативная прибыль

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые   
при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
9 462 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 422 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило расчет социальных расходов из прибыли АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год произведенный в соответствии с коллективным договором (стр. 170 том 1), соглашение о продлении коллективного договора АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
до 01.07.2020 (стр. 171 том 1), коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на 2018-2019 годы (стр. 185 том 1), коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2020-2022 годы (стр. 24 дополнительных материалов).

Социальные расходы из прибыли на 2021 год представлены в таблице 5.

Социальные расходы из прибыли ЗС ТЭЦ на 2021 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование статьи затрат | Сумма |
| --- | --- | --- |
| 1 | **Социально-бытовые услуги** | **1 151** |
| 1.1 | частичная компенсация % работникам за использование кредитных средств | 669 |
| 1.2 | возмещение расходов по вывозу топлива автотранспортом | 6 |
| 1.3 | компенсация расходов за найм жилья иногородним специалистам | 476 |
| 2 | **Культура и спорт** | **1 561** |
| 2.1 | торжественные мероприятия | 444 |
| 2.2 | профессиональные праздники | 399 |
| 2.3 | мероприятия в КСЦМ | 718 |
| 3 | **Охрана здоровья** | **10 964** |
| 3.1 | лечебная и профилактическая помощь | 30 |
| 3.2 | путевки | 10 934 |
| 4 | **Материальная помощь** | **1 928** |
| 4.1 | материальная помощь на погребение близких родственников | 278 |
| 4.2 | материальная помощь в экстренных случаях | 112 |
| 4.3 | выплаты матерям по уходу за ребенком от 1,5 до 3- х лет | 334 |
| 4.4 | многодетной семье ко Дню защиты детей | 201 |
| 4.5 | материальная помощь при рождении ребёнка | 44 |
| 4.6 | компенсация морального вреда, определённая судом, в целях возмещения работникам затрат, связанных с исполнением ими трудовых обязанностей | 171 |
| 4.7 | оказание нефинансовой (натуральной) помощи | 398 |
| 4.8 | материальная помощь вернувшимся из рядов Российской Армии | 60 |
| 4.9 | материальная помощь на одного ребенка школьного возраста (до 17 лет включительно), обучающегося в общеобразовательном учреждении: школе, лицее, гимназии | 135 |
| 4.10 | выплаты матерям по уходу за ребенком до 1,5 лет | 195 |
| 5 | **Прочее** | **50** |
| 5.1 | изготовление наградных бланков к государственным наградам | 35 |
| 5.2 | изготовление и доставка «Новости Евраза» | 15 |
|  | Итого | **15 654** |

На основании представленного расчета эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли   
по коллективному договору на производство **тепловой энергии**:

15 654 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли по ЗС ТЭЦ всего) × 50,8533% (процент отнесения затрат на потребительский рынок ТЭ) ÷   
620 человек (работники ЗС ТЭЦ всего) × 164 человек (относящихся   
к производству тепловой энергии) = **2 106 тыс. руб.** (на производство тепловой энергии).

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 31.10.2019 № 373 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018   
№ 313 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы» предусмотрены расходы на реализацию инвестиционной программы   
на 2021 год в размере 43 268 тыс. руб. Амортизационные отчисления   
в 2021 году составят 36 218 тыс. руб. Прибыль, направленная на инвестиции,   
на 2021 год составит 7 050 тыс. руб. (43 268 тыс. руб. – 36 218 тыс. руб. =   
7 050 тыс. руб.).

Таким образом, экономически обоснованные расходы из прибыли предлагаемые экспертами для включения в НВВ на 2021 год составляют:   
2 106 тыс. руб. (прибыль на социальные нужды) + 7 050 тыс. руб. (прибыль   
на реализацию инвестиционной программы) = **9 156 тыс. руб.** (прибыль   
на производство тепловой энергии).

Расходы в размере 306 тыс. руб., в части производства **тепловой энергии,** не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

На основании представленного расчета эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли   
по коллективному договору на производство **теплоносителя**:

15 654 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли по ЗС ТЭЦ всего) × 63,4818% (процент отнесения затрат на потребительский рынок ХОВ) ÷   
620 человек (работники ЗС ТЭЦ всего) × 26 человека (относящихся   
к производству теплоносителя) = **417 тыс. руб.** (на производство теплоносителя).

Расходы в размере 5 тыс. руб., в части производства **теплоносителя**,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Налог на прибыль

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 365 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 105 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере:

9 156 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство тепловой энергии) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе до налогообложения) ×   
0,2 (20% налог на прибыль) = **2 289 тыс. руб.** (на производство **тепловой энергии**),

417 тыс. руб. (размер нормативной прибыли на производство теплоносителя) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе   
до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль) = **104 тыс. руб.**   
(на производство **теплоносителя**).

Расходы в размере 76 тыс. руб., в части производства **тепловой энергии**, и 1 тыс. руб., в части производства **теплоносителя**,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется   
в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку   
на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
13 811 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 3 365 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(185 143 тыс. руб. (операционные расходы) + 454 тыс. руб. (арендная плата) + 20 604 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 17 492 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 36 218 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)   
+ 14 680 тыс. руб. (расходы на электроэнергию)) × 5% = **13 730 тыс. руб.**   
(на производство тепловой энергии),

(32 779 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 178 тыс. руб. (расходы   
на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 3 631 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 4 562 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 23 868 тыс. руб. (расходы   
на электроэнергию)) × 5% = **3 351 тыс. руб.** (на производство теплоносителя).

Расходы в размере 81 тыс. руб., в части производства **тепловой энергии**, и 14 тыс. руб., в части производства **теплоносителя**,   
не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению   
из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо   
от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов   
от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы 2019 года приняты экспертами   
в размере 177 027 тыс. руб. на уровне базового уровня операционных расходов.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 382 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 10 664 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 047 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 226 |
| 1.4.3 | иные расходы | 9 391 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 667 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 29 760 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 58 472 |
| 2 | Налог на прибыль | 4 101 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 62 574 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 7.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 451 002 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 16 173 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 467 175 |

4. Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

15 610,98 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли всего по ЗС ТЭЦ) × 30,99 % (доля на тепло) × 49,3269 % (доля на потребительский рынок) +   
28 420 тыс. руб. (фактические расходы на выполнение инвестиционной программы в 2019 году по данным технического отдела) × 49,3269 % (доля   
на потребительский рынок) = 16 405 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2019 год представлен в таблице 8.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 177 027 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 62 574 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 467 175 |
| 4 | Прибыль | 16 405 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 13 145 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 123 354 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 91 743 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | -117 607 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 12 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10 + стр. 11) | 833 816 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 807 604 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | 26 212 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2019 год.

## Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 833 816 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 807 604 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 461 250 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 346 354 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 1 608,052 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 933,817 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 674,235 |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018 № 397) | руб./Гкал | 493,94 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018 № 397) | руб./Гкал | 513,70 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 26 212 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 26 212 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2021 год необходимо включить 28 025 тыс. руб.

## Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

В соответствии с п. 53 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается   
по формуле:

 , где

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 1 608,08 тыс. Гкал ÷ 1 658,95 тыс. Гкал × 10 091,22 тыс. руб. = 9 781,62 тыс. руб.

= 10 091,22 тыс. руб. × (82 752,15 тыс. руб. ÷ 9 781,62 тыс. руб. – 1) = 81 470,05 тыс. руб. × 50,8533% (процент отнесения затрат   
на потребительский рынок) = **41 430 тыс. руб.**

## Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо   
от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов   
от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы 2019 года приняты экспертами   
в размере 31 342 тыс. руб. на уровне базового уровня операционных расходов.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 10.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 3 192 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 30 |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 162 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 463 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 008 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 8 663 |
| 2 | Налог на прибыль | 113 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 8 776 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 11.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 21 165 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 21 165 |

4. Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

15 610,98 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли всего по ЗС ТЭЦ) × 4,41 % (доля на теплоноситель) × 65,55 % (доля на потребительский рынок) = 451 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя   
за 2019 год представлен в таблице 12.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 31 342 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 776 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 165 |
| 4 | Прибыль | 451 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 995 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 7 544 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | -25 475 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 12 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10 + стр. 11) | 46 798 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 45 491 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | 1 307 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2019 год.

## Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство теплоносителя (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 46 798 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 45 491 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 22 054 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 23 438 |
| 5 | Полезный отпуск (по данным предприятия) | тыс. куб. м | 5 800,033 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. куб. м | 2 976,211 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. куб. м | 2 823,822 |
| 8 | Средневзвешенный тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018  № 398) | руб./куб. м | 7,41 |
| 9 | Средневзвешенный тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018  № 398) | руб./куб. м | 8,30 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 1 307 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 1 307 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2021 год необходимо включить 1 398 тыс. руб.

## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии на 2021 год

### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на производство тепловой энергии

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,037 | 1,036 | -0,001 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 1307,5 | 1307,5 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 186 579 | 185 143 | -1 436 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года = 180 514 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0) = 185 143 тыс. руб.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 456 | 454 | -2 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 20 646 | 20 604 | -42 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 502 | 1 502 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 537 | 495 | -42 |
| 1.4.3 | иные расходы | 18 607 | 18 607 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 628 | 17 492 | -136 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 36 218 | 36 218 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 74 948 | 74 768 | -180 |
| 2 | Налог на прибыль | 2 365 | 2 289 | -76 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 77 313 | 77 057 | -256 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство тепловой энергии на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 564 839 | 559 648 | -5 191 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 14 687 | 14 680 | -7 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 579 526 | 574 328 | -5 198 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

### Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 186 579 | 185 143 | -1 436 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 77 313 | 77 057 | -256 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 579 526 | 574 328 | -5 198 |
| 4 | Прибыль | 9 462 | 9 156 | -306 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 13 811 | 13 730 | -81 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных при установлении тарифов | 72 260 | 28 025 | -44 235 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 42 017 | 41 430 | -587 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная  с тарифными ограничениями | 29 402 | -24 121 | -53 523 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 010 370 | 904 748 | -105 622 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона   
о теплоснабжении общими принципами организации отношений   
в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Вместе с тем, согласно частям 1, 2 статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем   
по субъектам Российской Федерации.

По расчётам Региональной энергетической комиссии Кузбасса, в целях непревышения утверждённого индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, рост тарифов на тепловую энергию в среднем по Кемеровской области не должен превышать 4,8%   
к тарифам, утверждённым с 1 июля 2021 года.

В связи с вышеизложенным, на очередной период регулирования эксперты предлагают вычесть из необходимой валовой выручки 2021 года   
в размере 24 121 тыс. руб.

## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя на 2021 год

### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на производство теплоносителя (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,037 | 1,036 | -0,001 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым  для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 33 033 | 32 779 | -254 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года = 31 959 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0) = 32 779 тыс. руб.

### Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 187 | 2 178 | -9 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 31 | 23 | -8 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 156 | 2 155 | -1 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 650 | 3 631 | -19 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 562 | 4 562 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 10 399 | 10 371 | -28 |
| 2 | Налог на прибыль | 105 | 104 | -1 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 10 504 | 10 475 | -29 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство теплоносителя на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 23 876 | 23 868 | -8 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 23 876 | 23 868 | -8 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

### Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 33 033 | 32 779 | -254 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 504 | 10 475 | -29 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 23 876 | 23 868 | -8 |
| 4 | Прибыль | 422 | 417 | -5 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 365 | 3 351 | -14 |
| 6 | Результаты деятельности  до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | 33 663 | 1 398 | -32 265 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная  с тарифными ограничениями | 0 | -15 021 | -15 021 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 104 863 | 57 267 | -47 596 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона   
о теплоснабжении общими принципами организации отношений   
в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Вместе с тем, согласно частям 1, 2 статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем   
по субъектам Российской Федерации.

По расчётам Региональной энергетической комиссии Кузбасса, в целях непревышения утверждённого индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, рост тарифов   
на теплоноситель в среднем по Кемеровской области не должен превышать 12% к тарифам, утверждённым с 1 июля 2021 года.

В связи с вышеизложенным, на очередной период регулирования эксперты предлагают исключить из необходимой валовой выручки 2021 года часть экономически обоснованных расходов в размере 15 021 тыс. руб.

## Тарифы на производство тепловой энергии и теплоносителя ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Тарифы на производство тепловой энергии, реализуемой   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Январь – июнь | 918,738 | **534,25** | 0,00% | 490 835,87 |
| Июль – декабрь | 739,274 | **559,89** | 4,80% | 413 912,02 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 1 658,012 | 545,68 | 2,14% | 904 748 |

Тарифы на производство теплоносителя, реализуемой   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Январь - июнь | 3 265,336 | 9,30 | 0,00% | 30 354,56 |
| Июль - декабрь | 2 584,857 | 10,41 | 12,00% | 26 912,29 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 5 850,193 | 9,79 | 5,30% | 57 267 |

Расчет тарифов на производство горячей воды   
Западно-Сибирская ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента   
на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты в соответствии   
с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0598 | 0,0548 | 0,0647 | 0,0598 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы   
на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2021 год   
для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду АО «ЕВРЗ ЗСМК»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2021 | 53,44 | 49,93 | 56,52 | 53,09 | 44,53 | 41,61 | 47,10 | 44,24 | 9,30 | 584,31 | х | х |
| с 01.07.2021 | 56,99 | 53,30 | 60,24 | 56,63 | 47,49 | 44,42 | 50,20 | 47,19 | 10,41 | 614,96 | х | х |

Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ЗС ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Смета расходов на производство тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 7 084 | | 7 266 | | 182 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 81 097 | | 83 176 | | 2 079 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 56 472 | | 57 920 | | 1 448 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 22 690 | | 23 272 | | 582 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 13 171 | | 13 509 | | 338 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 180 514 | | 185 143 | | 4 629 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 443 | | 454 | | 11 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 20 798 | | 20 604 | | -194 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 1 089 | | 1 502 | | 413 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 505 | | 495 | | -10 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 19 204 | | 18 607 | | -597 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 055 | | 17 492 | | 437 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 35 637 | | 36 218 | | 581 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты  по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 73 933 | | 74 768 | | 835 | |
| 2 | Налог на прибыль | 5 258 | | 2 289 | | -2 969 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 79 191 | | 77 057 | | -2 134 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 493 051 | | 559 648 | | 66 597 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 13 737 | | 14 680 | | 943 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 506 788 | | 574 328 | | 67 540 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 180 514 | | 185 143 | | 4 629 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 79 191 | | 77 057 | | -2 134 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 506 788 | | 574 328 | | 67 540 | |
| 4 | Прибыль | 21 030 | | 9 156 | | -11 874 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 13 409 | | 13 730 | | 321 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | -30 | | 28 025 | | 28 055 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 32 101 | | 41 430 | | 9 329 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная  с тарифными ограничениями | 33 815 | | -24 121 | | -57 936 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 866 818 | | 904 748 | | 37 930 | |

**Смета расходов на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 16 692 | | 17 120 | | 428 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 148 | | 2 203 | | 55 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 11 070 | | 11 354 | | 284 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых  по договорам со сторонними организациями | 2 033 | | 2 085 | | 52 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам  с организациями | 15 | | 15 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 31 958 | | 32 779 | | 819 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 2 016 | | 2 178 | | 162 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 23 | | 23 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 993 | | 2 155 | | 162 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 3 343 | | 3 631 | | 288 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств  и нематериальных активов | 1 858 | | 4 562 | | 2 704 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 7 217 | | 10 371 | | 3 154 | |
| 2 | Налог на прибыль | 63 | | 104 | | 41 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 280 | | 10 475 | | 3 195 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 21 828 | | 23 868 | | 2 040 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 21 828 | | 23 868 | | 2 040 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 31 959 | | 32 779 | | 820 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 280 | | 10 475 | | 3 195 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | 21 828 | | 23 868 | | 2 040 | |
| 4 | Прибыль | 253 | | 417 | | 164 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 050 | | 3 351 | | 301 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 31 469 | | 1 398 | | -30 071 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная  с тарифными ограничениями | -44 712 | | -15 021 | | 29 691 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 51 127 | | 57 267 | | 6 140 | |

# Цех теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы   
2021 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее   
ЦТГС) представил обосновывающие документы к расчету тарифов   
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемые   
на потребительском рынке Кемеровской области на 2021 год.

## Баланс тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии от цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» не утверждается ФАС России, также в схеме теплоснабжения   
г. Новокузнецка данный источник тепловой энергии не отражен.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне предложений предприятия. В соответствии с п. 40 Методических указаний, ля организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных   
на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Таким образом, потери тепловой энергии приняты   
на уровне потерь тепловой энергии, учтенных при регулировании на 2019 год (первый год долгосрочного периода регулирования). Баланс тепловой энергии Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год представлен   
в таблице 34.

**Баланс тепловой энергии цеха теплогазоснабжения -   
филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм*.* | Объем потребления теплоэнергии на 2020 год | Объем потребления теплоэнергии на 2021 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2021 | 2 полугодие 2021 |
| 1 | Получено тепловой энергии | тыс. Гкал. | 1 117,447 | 1 117,391 | 623,246 | 494,145 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | тыс. Гкал. | 1 045,088 | 1 045,032 | 582,886 | 462,146 |
| 2.1 | ЗСМК | тыс. Гкал. | 856,114 | 856,114 | 477,513 | 378,601 |
| 2.2 | Сторонние потребители | тыс. Гкал. | 188,974 | 188,918 | 105,373 | 83,545 |
| 3 | Потери тепловой энергии | тыс. Гкал. | 72,359 | 72,359 | 40,360 | 31,999 |

## Расходы на обязательное страхование

Согласно статьи 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией   
при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14 п. 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством   
и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
30 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие документы:

Расчет затрат на страхование имущества теплоисточников   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2020-2021 годы (стр. 367 том 2):

442 тыс. руб. (страховая премия по ЦТГС) × 36,80% (процент отнесения затрат ЦТГС на передачу тепловой энергии) × 18,0777% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) × 24,40% (процент общецеховых расходов на страхование по факту 2019 года) = **7 тыс. руб.**

Договор № 452-083394/19 от 31.10.2018 с СПАО «Ингосстрах»   
на страхование имущества предприятия, страхование убытков от перерыва   
в производстве (предпринимательских рисков) (стр. 368 том 2).

Расчет расходов на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда   
в результате аварии на опасном объекте (ЗС ТЭЦ, ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК») на 2021 год (стр. 406 том 2).

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда   
в результате аварии на опасном объекте SOGX11969652290000 (стр. 407   
том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 71 тыс. руб.   
В составе ОПО Площадка газового хозяйства на ЦТГС приходится 60 %:   
71 тыс. руб. (страховая премия) × 60% × 36,80% (процент отнесения затрат ЦТГС на передачу тепловой энергии) × 18,0777% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) × 24,40% (процент общецеховых расходов   
на страхование по факту 2019 года) = **1 тыс. руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда   
в результате аварии на опасном объекте SOGX11920371770000 (стр. 408   
том 2) выданный ООО «СК «Согласие». Страховая премия: 8 тыс. руб.   
В составе ОПО Площадка газового хозяйства 100 %: 8 тыс. руб. (страховая премия) × 36,80% (процент отнесения затрат ЦТГС на передачу тепловой энергии) × 18,0777% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) × 24,40% (процент общецеховых расходов на страхование по факту 2019 года) = **0 тыс. руб.**

Расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными расходами и предлагаются к исключению из НВВ предприятия на 2021 год в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 7 тыс. руб. + 1 тыс. руб. = **8 тыс. руб.**, и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 22 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе   
в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и   
не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
74 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило расчет налога на имущество ЦТГС на 2021 год, в части недвижимого имущества, (стр. 135 том 1), в соответствии с которым налог на имущество ЦТГС,   
в части имущества участка по содержанию тепловых сетей, составит   
в 2021 году: 1 117 тыс. руб. × 36,80% (процент отнесения затрат ЦТГС   
на передачу тепловой энергии) × 18,0777% (процент отнесения затрат   
на потребительский рынок) = **74 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## Отчисления на социальные нужды

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 1,98 %).

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 224 том 2). Согласно данному уведомлению процент взносов составляет 1,98%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 1,98 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 31,98 %.

По данной статье предприятием планируются 674 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2021 год доля заработной платы   
в операционных расходах ЦТГС составляет 84,35 % (2 003 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1-й год долгосрочного периода регулирования) ÷   
2 375 тыс. руб. (операционные расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования)) или 2 095 тыс. руб. (84,35 % (доля заработной платы   
в операционных расходах) × 2 484 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2021 года)).

На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящуюся на передачу тепловой энергии в размере **670 тыс. руб.** (2 095 тыс. руб. × 31,98% =   
670 тыс. руб.), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 1,98%.

Расходы в размере 4 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Амортизация основных средств и нематериальных активов

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или   
для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии   
с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
557 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость движения объектов движения основных средств ЦТГС за 2019 год (стр. 156 том 3).

Моделирование амортизации ЦТГС на 2020-2021 годы пообъектно   
(стр. 274 том 1). Амортизация участка по содержанию тепловых сетей   
за 2021 год составит 557 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений на 2021 год по содержанию тепловых сетей ЦТГС (стр. 23 том 1 дополнительных материалов).

На основании представленных материалов эксперты предлагают   
к включению в НВВ на 2021 год величину плановой амортизации в размере 557 тыс. руб., включающую в себя амортизацию оборудования в размере   
70 тыс. руб., амортизацию зданий и сооружений в размере 487 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## Расходы на электрическую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
93 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Приложение 4.7 «Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы   
на услугу по передаче тепловой энергии по сетям ЦТГС АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (стр. 30 том 1).

Реестр счетов-фактур на покупку электроэнергии за 2019 год   
и январь-февраль 2019 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» договор № 2340/3255023 от 01.01.2013 (стр. 1 том 2).

Счета-фактуры на покупку электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» (стр. 2 том 2).

Реестр счетов-фактур на услуги по передаче электроэнергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс» договор № 2340/3255023 от 01.01.2013 (стр. 45 том 2).

Счета-фактуры на оплату содержания электрических сетей   
и технологический расход (покупку потерь) электрической энергии за 2019 год и январь-февраль 2020 года от поставщика ООО «Металлэнергофинанс»   
(стр. 47 том 2).

Договор энергоснабжения (3, 4, 5, 6-ая ценовые категории)   
№ 2340/3255023 от 01.01.2013 с ООО «Металлэнергофинанс» (стр. 89 том 2), действующий до 01.01.2014 с автопролонгацией. Протокол разногласий, дополнительное соглашение от 01.11.2017.

При определении плановой цены покупки электроэнергии на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования.

Для расчета затрат по данной статье эксперты принимали плановый объем электрической энергии и мощности, представленный предприятием,   
а также средневзвешенные фактический цены за январь-февраль 2020 года   
с учетом индекса цен производителей, связанного с обеспечением электрической энергией на 2021/2020 в размере 1,04, опубликованного   
на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020.

Расчет представлен в таблице 35.

Расчет затрат на приобретение электрической энергии для оказания услуг   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя ЦТГС.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Рассматриваемые величины | ООО «Металлэнерго-финанс» ВН | ООО «КЭНК» транзит собственной генерации ВН |
| 1 | Объем покупной энергии, млн. кВтч | 0,130 | 0,120 |
| 2 | Расчетная мощность, тыс. кВтч | 0,180 | 0,160 |
| 3 | Ставка за мощность, тыс. руб./МВт в мес. | 1 035,62 | 900,99 |
| 4 | Ставка за энергию, руб./тыс. кВтч | 1 305,05 | 77,07 |
| 5=1\*4 | Затраты на покупку энергии, тыс. руб. | 170 | 9 |
| 6=2\*3 | Затраты на покупку мощности тыс. руб. | 186 | 144 |
| 7=5+6 | Всего, тыс. руб. | 356 | 153 |
| 8=7(МЭФ)+7(КЭНК) | Итого, тыс. руб. | 509 | |
| 10=8×18,0777% | Всего на потребительский рынок, тыс. руб. | 92 | |

На основании представленных расчетов, эксперты считают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год расходы на приобретение электрической энергии   
в размере **92 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Расходы на тепловую энергию

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
10 353 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

Фактическая калькуляция себестоимости пара за 2019 год по цеху 213 (стр. 12 том 1 дополнительных материалов).

Фактическая калькуляция себестоимости пара за 2 месяца 2020 года по цеху 213 (стр. 12 том 1 дополнительных материалов).

Расчет расходов на покупаемые энергетические ресурсы ЦТГС   
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на услуги по передаче тепловой энергии (стр. 30 том 1):

0,245 тыс. Гкал × 635,85 руб./Гкал (цена 2020 года) × 1,04 (индекс цен производителей, связанного с обеспечением паром на 2021/2020) × 18,0777 % (процент отнесения затрат на потребительский рынок) = **29 тыс. руб.** (пар   
на технологию).

Необходимо отметить, что объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019-2023 годов, в соответствии   
с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

При определении плановой цены тепловой энергии на 2021 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования.

Таким образом, эксперты принимают объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в 2021 году   
на уровне плана 2019-2023 годов:

9,388 тыс. Гкал (1 полугодие 2021 года) × 534,25 руб./Гкал (плановая цена приобретения тепловой энергии 1 полугодия 2021 года) +   
7,554 тыс. Гкал (2 полугодие 2021 года) × 559,89 руб./Гкал (плановая цена приобретения тепловой энергии 2 полугодия 2021 года) = **9 245 тыс. руб.** (расходы на компенсацию нормативных технологических потерь).

На основании представленных расчетов, эксперты считают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год расходы на приобретение тепловой энергии   
в размере **9 274 тыс. руб.** (29 тыс. руб. + 9 245 тыс. руб.).

Расходы в размере 1 079 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Нормативная прибыль

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение   
и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы   
на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
49 тыс. руб.

Для обоснования указанных затрат предприятие представило расчет социальных расходов из прибыли АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2021 год произведенный в соответствии с коллективным договором (стр. 170 том 1), соглашение о продлении коллективного договора АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
до 01.07.2020 (стр. 171 том 1), коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на 2018-2019 годы (стр. 185 том 1), коллективный договор АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на 2020-2022 годы (стр. 24 дополнительных материалов).

Социальные расходы из прибыли на 2021 год представлены   
в таблице 36.

Социальные расходы из прибыли ЦТГС на 2021 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование статьи затрат | Сумма |
| --- | --- | --- |
| 1 | **Социально-бытовые услуги** | **169** |
| 1.1 | частичная компенсация % работникам за использование кредитных средств | 164 |
| 1.2 | возмещение расходов по вывозу топлива автотранспортом | 7 |
| 1.3 | компенсация расходов за найм жилья иногородним специалистам | 0 |
| 2 | **Культура и спорт** | **313** |
| 2.1 | торжественные мероприятия | 89 |
| 2.2 | профессиональные праздники | 80 |
| 2.3 | мероприятия в КСЦМ | 144 |
| 3 | **Охрана здоровья** | **2 848** |
| 3.1 | лечебная и профилактическая помощь | 6 |
| 3.2 | путевки | 2 842 |
| 4 | **Материальная помощь** | **311** |
| 4.1 | материальная помощь на погребение близких родственников | 56 |
| 4.2 | материальная помощь в экстренных случаях | 22 |
| 4.3 | выплаты матерям по уходу за ребенком от 1,5 до 3- х лет | 0 |
| 4.4 | многодетной семье ко Дню защиты детей | 15 |
| 4.5 | материальная помощь при рождении ребёнка | 9 |
| 4.6 | компенсация морального вреда, определённая судом, в целях возмещения работникам затрат, связанных с исполнением ими трудовых обязанностей | 102 |
| 4.7 | оказание нефинансовой (натуральной) помощи | 80 |
| 4.8 | материальная помощь вернувшимся из рядов Российской Армии | 0 |
| 4.9 | материальная помощь на одного ребенка школьного возраста (до 17 лет включительно), обучающегося в общеобразовательном учреждении: школе, лицее, гимназии | 27 |
| 4.10 | выплаты матерям по уходу за ребенком до 1,5 лет | 0 |
| 5 | **Прочее** | **10** |
| 5.1 | изготовление наградных бланков к государственным наградам | 7 |
| 5.2 | изготовление и доставка «Новости Евраза» | 3 |
|  | Итого | **3 653** |

На основании представленного расчета эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли   
по коллективному договору:

3 653 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли по ЦТГС) × 18,0777% (процент отнесения затрат на потребительский рынок) ÷   
124 человек (работники ЦТГС всего) × 9 человек (относящихся   
к передаче тепловой энергии) = **48 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Налог на прибыль

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
12 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере:

48 тыс. руб. (размер прибыли на социальные отчисления   
по коллективному договору) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе   
до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль) = **12 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

## Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных   
в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг   
по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
714 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(2 484 тыс. руб. (операционные расходы) + 82 тыс. руб. (расходы   
на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 670 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 557 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 92 тыс. руб. (расходы   
на электроэнергию) + 9 274 тыс. руб. (расходы на тепловую энергию)) × 5% = **658 тыс. руб.**

Расходы в размере 56 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы,   
не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной   
как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы 2019 года приняты экспертами   
в размере 2 375 тыс. руб. на уровне базового уровня операционных расходов.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 37.

### Реестр неподконтрольных расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 98 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 |
| 1.4.3 | иные расходы | 90 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 639 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 212 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 949 |
| 2 | Налог на прибыль | 12 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 961 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 38.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 54 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 9 000 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 9 054 |

4. Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные   
в 2019 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

266 тыс. руб. (социальные расходы из прибыли ЦТГС на тепло) × 17,9736% (доля на потребительский рынок) = 48 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2019 год представлен в таблице 39.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 375 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 961 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 9 054 |
| 4 | Прибыль | 48 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 588 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | -4 237 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 8 788 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 8 387 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | 401 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2019 год.

## Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 8 788 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 8 387 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 5 505 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 2 882 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 197,947 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 134,904 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 63,043 |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018 № 397) | руб./Гкал | 40,81 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 27.11.2018 № 397) | руб./Гкал | 45,71 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 401 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов составляет 401 тыс. руб. и подлежит включению   
в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2021 год необходимо включить 429 тыс. руб.

## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2021 год

### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,037 | 1,036 | -0,001 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2 503 | 2 484 | -19 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года = 2 422 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0) = 2 484 тыс. руб.

### Реестр неподконтрольных расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 104 | 82 | -22 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 30 | 8 | -22 |
| 1.4.3 | иные расходы | 74 | 74 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 674 | 670 | -4 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 557 | 557 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 335 | 1 309 | -26 |
| 2 | Налог на прибыль | 12 | 12 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 347 | 1 321 | -26 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 93 | 92 | -1 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 10 353 | 9 274 | -1 079 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 10 446 | 9 366 | -1 080 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

### Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 503 | 2 484 | -19 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 347 | 1 321 | -26 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 10 446 | 9 366 | -1 080 |
| 4 | Прибыль | 49 | 48 | -1 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 714 | 658 | -56 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 2 935 | 429 | -2 506 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | -4 431 | -4 431 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 17 994 | 9 875 | -8 119 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона   
о теплоснабжении общими принципами организации отношений   
в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения является принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Вместе с тем, согласно частям 1, 2 статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации не допускается повышение размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы   
за коммунальные услуги в муниципальных образованиях, утвержденных высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Предельные индексы устанавливаются на основании индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем   
по субъектам Российской Федерации.

По расчётам Региональной энергетической комиссии Кузбасса,   
в целях непревышения утверждённого индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, рост тарифов на передачу тепловой энергии в среднем по Кемеровской области не должен превышать 10% к тарифам, утверждённым с 1 июля 2021 года.

В связи с вышеизложенным, на очередной период регулирования эксперты предлагают исключить из необходимой валовой выручки 2021 года часть экономически обоснованных расходов в размере 4 431 тыс. руб.

## Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, реализуемых на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Январь – июнь | 105,373 | 50,06 | 0,00% | 5 274,95 |
| Июль – декабрь | 83,545 | 55,07 | 10,00% | 4 600,52 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 188,918 | 52,27 | 4,42% | 9 875 |

Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования Цеха теплогазоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

**Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 043 | | 2 095 | | 52 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 378 | | 388 | | 10 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 1 | | 1 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 2 422 | | 2 484 | | 62 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 98 | | 82 | | -16 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия  на окружающую среду в пределах установленных нормативов  и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 10 | | 8 | | -2 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 88 | | 74 | | -14 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 652 | | 670 | | 18 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств  и нематериальных активов | 436 | | 557 | | 121 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 1 186 | | 1 309 | | 123 | |
| 2 | Налог на прибыль | 12 | | 12 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 198 | | 1 321 | | 123 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 95 | | 92 | | -3 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 8 885 | | 9 274 | | 389 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 8 980 | | 9 366 | | 386 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 2 422 | | 2 484 | | 62 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 198 | | 1 321 | | 123 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | 8 980 | | 9 366 | | 386 | |
| 4 | Прибыль | 47 | | 48 | | 1 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 629 | | 658 | | 26 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных при установлении тарифов | -4 274 | | 429 | | 4 703 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ связанная  с тарифными ограничениями | 0 | | -4 431 | | -4 431 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 9 002 | | 9 875 | | 873 | |

Приложение № 2 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

«Приложение № 3

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «27» ноября 2018 г. № 397

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**на тепловую энергию на коллекторах источника**

**Западно-Сибирская ТЭЦ –филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую**

**на потребительском рынке г. Новокузнецка, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | 8 | | 9 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | 493,94 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | | 513,70 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | | 513,70 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | | 534,25 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | | 534,25 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | | 559,89 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | | 504,28 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | | 520,59 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | | 520,59 | x | | x | | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | | 543,65 | x | | x | | x | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | | x | | x | x | | x |
|  |  |  | |  |  |  | |  | | |  |  |

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2019 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2021 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2021 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2022 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2022 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2023 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2023 | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 4

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области  
от «27» ноября 2018 г. № 397

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на тепловую энергию для конечных потребителей Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК», реализуемую на потребительском рынке г. Новокузнецка,  
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | 534,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | | 559,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | | 559,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | | 584,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | | 584,31 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | | 614,96 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | | 561,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 584,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | | 584,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | | 615,58 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | | x | x | x | x | x | x |

(без НДС)

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 3 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**на теплоноситель, реализуемый от теплоисточника**

**Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

**на потребительском рынке г. Новокузнецка,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 7,41 | x |
| с 01.07.2019 | 8,30 | x |
| с 01.01.2020 | 8,30 | x |
| с 01.07.2020 | 9,30 | x |
| с 01.01.2021 | 9,30 | x |
| с 01.07.2021 | 10,41 | x |
| с 01.01.2022 | 10,41 | x |
| с 01.07.2022 | 11,66 | x |
| с 01.01.2023 | 11,66 | x |
| с 01.07.2023 | 13,06 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 7,41 | x |
| с 01.07.2019 | 8,30 | x |
| с 01.01.2020 | 8,30 | x |
| с 01.07.2020 | 9,30 | x |
| с 01.01.2021 | 9,30 | x |
| с 01.07.2021 | 10,41 | x |
| с 01.01.2022 | 10,41 | x |
| с 01.07.2022 | 11,66 | x |
| с 01.01.2023 | 11,66 | x |
| с 01.07.2023 | 13,06 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.01.2019 | | 8,89 | | x |
| с 01.07.2019 | | 9,96 | | x |
| с 01.01.2020 | | 9,96 | | x |
| с 01.07.2020 | | 11,16 | | x |
| с 01.01.2021 | | 11,16 | | x |
| с 01.07.2021 | | 12,49 | | x |
| с 01.01.2022 | | 12,49 | | x |
| с 01.07.2022 | | 13,99 | | x |
| с 01.01.2023 | | 13,99 | | x |
| с 01.07.2023 | | 15,67 | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 4 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»   
на потребительском рынке г. Новокузнецка, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2019 | 47,27 | 44,05 | 50,41 | 47,27 | 39,39 | 36,71 | 42,01 | 39,39 | 7,41 | 534,75 | х | х |
| с 01.07.2019 | 50,10 | 46,74 | 53,39 | 50,10 | 41,75 | 38,95 | 44,49 | 41,75 | 8,30 | 559,41 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2020 | 50,44 | 47,09 | 53,39 | 50,10 | 42,03 | 39,24 | 44,49 | 41,75 | 8,30 | 559,41 | х | х |
| с 01.07.2020 | 53,44 | 49,93 | 56,52 | 53,09 | 44,53 | 41,61 | 47,10 | 44,24 | 9,30 | 584,31 | х | х |
| с 01.01.2021 | 53,44 | 49,93 | 56,52 | 53,09 | 44,53 | 41,61 | 47,10 | 44,24 | 9,30 | 584,31 | х | х |
| с 01.07.2021 | 56,99 | 53,30 | 60,24 | 56,63 | 47,49 | 44,42 | 50,20 | 47,19 | 10,41 | 614,96 | х | х |
| с 01.01.2022 | 52,80 | 49,43 | 56,10 | 52,80 | 44,00 | 41,19 | 46,75 | 44,00 | 10,41 | 561,62 | х | х |
| с 01.07.2022 | 55,96 | 52,45 | 59,40 | 55,96 | 46,63 | 43,71 | 49,50 | 46,63 | 11,66 | 584,81 | х | х |
| с 01.01.2023 | 55,96 | 52,45 | 59,40 | 55,96 | 46,63 | 43,71 | 49,50 | 46,63 | 11,66 | 584,81 | х | х |
| с 01.07.2023 | 59,84 | 56,15 | 63,47 | 59,84 | 49,87 | 46,79 | 52,89 | 49,87 | 13,06 | 615,58 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 398 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 375, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2020   
№ 281).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 397 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 374, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2020 № 280).

».

Приложение № 5 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным МУП «МТСК», для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС на потребительском рынке   
г. Междуреченска на 2021 год**

# 1. Нормативно правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой Кодекс Российской Федерации;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# 2. Оценка достоверности данных, Приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы МУП «МТСК» на корректировку НВВ на 2021 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили   
из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной предприятием информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности   
на 2021 год.

В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося у предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов   
без НДС.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составит 103,6%.

# 3. Общая характеристика предприятия

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Междуреченская теплосетевая компания».

Сокращенное наименование: МУП «МТСК».

**ОГРН 1174205029822**

**ИНН 4214039620**

**КПП 421401001**

Осуществляет производственную деятельность на территории Междуреченского городского округа.

Имущественный комплекс, ранее обслуживаемый ПАО «Тепло», передан МУП «МТСК» во временное владение в соответствии с договором аренды № 3 от 01.10.2018, заключенным между ПАО «Тепло» и МУП «МТСК». В состав имущества входят 13 котельных (в т.ч. 6 модульных ОАИТ «Терморобот»), 18 центральных тепловых пунктов, 80,73 км тепловых сетей. Срок аренды – до 31.12.2021.

МУП «МТСК» применяет общую систему налогообложения.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ   
«О теплоснабжении», поскольку МУП «МТСК» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

На предприятии не ведется раздельный учет. МУП «МТСК» осуществляет следующие виды деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными; передача пара и горячей воды (тепловой энергии); распределение пара и горячей воды (тепловой энергии); обеспечение работоспособности котельных; обеспечение работоспособности тепловых сетей.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы   
на тепловую энергию, реализуемую МУП «МТСК» на потребительском рынке г. Междуреченска, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы   
на теплоноситель, реализуемый МУП «МТСК» на потребительском рынке   
г. Междуреченска, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 606.

Долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «МТСК»   
на потребительском рынке г. Междуреченска, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 607.

# 4. Определение необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2021 год

## 4.1 Баланс тепловой энергии

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)   
на расчетный период регулирования, определенного в соответствии   
со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии   
с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа утверждена постановлением администрации Междуреченского городского округа от 26.05.2020г. №890-п (https://www.mrech.ru/upload/file/post/2020\_05\_26\_202777.pdf).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ   
от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Междуреченского городского округа, актуализированной   
на 2024 год.

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний, объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, при отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учитывается объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования. Следовательно, потери тепловой энергии принимаются на уровне, принятом на первый год долгосрочного периода регулирования, и составят 47 696 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.11.2018 № 392).

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2017-2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии   
по населению МУП «МТСК» г. Междуреченск

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 356749,19 |  |
| 2018 | 373590,81 | +4,721 |
| 2019 | 340760,63 | -8,788 |
| 2021 | 333831,46 | -2,033 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии МУП «МТСК»   
г. Междуреченск на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | | | Предложение экспертов | | |
| Год | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Выработка тепловой энергии | | Гкал | 618 578,52 | 327 056,66 | 291 521,86 |
| Отпуск в сеть | | Гкал | 504 856,00 | 266 928,95 | 237 927,05 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | Гкал | 410 422,00 | 216 999,53 | 193 422,47 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Жилищные организации | Гкал | 333 831,46 | 176 504,35 | 157 327,11 |
| Бюджетные организации | Гкал | 46 372,76 | 24 518,34 | 21 854,42 |
| Иные потребители | Гкал | 30 217,77 | 15 976,83 | 14 240,94 |
| Потери в сетях предприятия | | Гкал | 47 696,00 | 25 217,97 | 22 478,03 |
| Расход тепла на собственные нужды | | Гкал | 19 288,52 | 10 198,28 | 9 090,24 |
| Перерасход тепла по совмещенному графику | | Гкал | 46 738,00 | 24 711,45 | 22 026,55 |

## 4.2 Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен   
(в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году.   
Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации   
при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации. Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям, индекс эффективности операционных расходов для МУП «МТСК», устанавливается в размере 1%.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составляет 103,6 %.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов   
по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности   
по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году   
в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии МУП «МТСК» в 2021 году не изменяется   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2020 год и составляет 228,84 Гкал/ч. Условные единицы   
МУП «МТСК» в 2021 году относительно 2020 года не изменятся и составят 230,91 у.е. В связи с этим индекс изменения количества активов (ИКА)   
равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2021 году,   
по мнению экспертов, составит 458 167,18 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования (2019-2021) приведен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет операционных расходов МУП «МТСК»   
на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| **№ п/п** | **Параметры расчета расходов** | **Ед. изм.** | **Утверждено РЭК КО  на 2019 год\*** | **Утверждено РЭК КО  на 2020 год** | **Предложение экспертов  на 2021 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,03 | 1,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 230,91 | 230,91 | 230,91 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 228,84 | 228,84 | 228,84 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 438 083,21 | 446 713,45 | 458 167,18 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов МУП «МТСК» в размере   
438 083,21 тыс. руб. утвержден постановлением РЭК КО от 19.12.2018   
№ 605.

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 4.

Таблица 4

Распределение операционных расходов МУП «МТСК»   
по статьям на 2021 год

тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование расхода** | **Предложение предприятия на 2021 год** | **Предложение экспертов  на 2021 год** | **Корректировка предложения предприятия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 20 859,52 | 20 839,40 | -20,12 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 93 686,50 | 93 596,15 | -90,35 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 250 146,79 | 249 905,57 | -241,22 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 54 197,88 | 54 145,62 | -52,26 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 39 048,06 | 39 010,41 | -37,65 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 150,75 | 150,60 | -0,15 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 519,93 | 519,43 | -0,50 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО операционных расходов** | **458 609,43** | **458 167,18** | **-442,25** |

## 4.3 Неподконтрольные расходы

#### *Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности*

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пп. а п. 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 1 963,17 тыс. руб., включающие расходы на услуги   
по водоотведению.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет объема сточных вод на 2021 год МУП «МТСК» (стр. 1 том 2 материалов дела).

Объем водоотведения (стоков) для производства тепловой энергии и ГВС по МУП «МТСК» на 2021 год (стр. 2 том 2 материалов дела).

Реестр счетов-фактур водопотребления и водоотведения за 2019 год   
по МУП «МТСК» (стр. 3 том 2 материалов дела).

Счета-фактуры водопотребления и водоотведения за 2019 год (стр. 330 том 1 материалов дела).

Договор № 1761 холодного водоснабжения и водоотведения   
от 26.02.2020 между МУП «МТСК» и МУП «Междуреченский Водоканал»   
с приложением конкурсной документации (стр. 342 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Расчет стоимости отводимых сточных вод на 2021 год (стр. 7 дополнительных материалов).

Эксперты, проанализировав расчет объемов отводимых стоков, представленный предприятием, принимают объем отводимых стоков   
на 2021 год на уровне фактических объемов стоков за 2019 год в размере 56,84 тыс.м3 (28,47 тыс. м3 на 1-е полугодие 2021 года и 28,37 тыс. м3 на 2-е полугодие 2021 года).

При определении плановой цены на водоотведение на 2021 год эксперты руководствовались пп. а) 28 Основ ценообразования. Тарифы   
на услуги водоотведения приняты экспертами в расчет на 2021 год согласно постановлению РЭК КО от 06.11.2019 № 399 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский водоканал» (г. Междуреченск)» (далее – постановление РЭК КО от 06.11.2019 № 399) на уровне 33,68 руб./м3   
с 01.01.2021 и 35,40 руб./м3 с 01.07.2021.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, составляют 1 963,17 тыс. руб. (28,47 тыс. м3 \* 33,68 руб./м3 + 28,37 тыс. м3 \* 35,40 руб./м3 = 1 963,17 тыс. руб.), и предлагаются к включению   
в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

#### *Арендная плата*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 60 659,90 тыс. руб., включающие в себя расходы на арендную плату   
в размере 53 170,53 тыс. руб. и расходы на лизинговые платежи в размере 7 489,37 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с п. 45 и п.65 Основ ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка о составе фактической арендной платы по арендуемому имуществу за 2019 год (стр. 199 том 3 материалов дела).

Отчет по проводкам за 2019 год (стр. 200 том 3 материалов дела).

Карточка счета 25 за 2019 год (стр. 201 том 3 материалов дела).

Расчет расходов на арендную плату на 2021 год (стр. 4 том 2 материалов дела).

Расчет налога на имущество организации в 2021 году по договору аренды с ПАО «Тепло» № 3 от 01.10.2018 (стр. 5 том 2 материалов дела).

Расчет амортизационных отчислений по договору аренды № 4   
от 08.07.2019 (стр. 6 том 2 материалов дела).

Расчет налога на имущество организации в 2021 году по договору аренды с ПАО «Тепло» № 4 от 08.07.2019 (стр. 7 том 2 материалов дела).

Договор аренды имущества № 3 от 01.10.2018 между МУП «МТСК» и ПАО «Тепло» (стр. 8 том 2 материалов дела). Срок действия договора   
по 31.12.2021.

Счет-фактура от 31.03.2020 ПАО «Тепло» (стр. 35 том 2 материалов дела).

Договор аренды имущества № 4 от 08.07.2019 между МУП «МТСК» и ПАО «Тепло» (стр. 36 том 2 материалов дела). Срок действия договора   
по 31.12.2021.

Счет-фактура от 31.03.2020 ПАО «Тепло» (стр. 47 том 2 материалов дела).

Расчет амортизационных отчислений по договору аренды   
с ПАО «Тепло» № 3 от 01.10.2018 на 2021 год (стр. 89 дополнительных материалов дела).

Расчет лизинговых платежей МУП «МТСК» на 2021 год (стр. 24 дополнительных материалов).

Расчет амортизационных отчислений по объектам договора финансовой аренды (лизинга) на 2021 год (стр. 25 дополнительных материалов).

Договор финансовой аренды (лизинга) № 5199/ФЛ от 20.05.2020   
с ООО «Лизинговая компания «Дельта» с приложением конкурсной документации (стр. 46 дополнительных материалов). Предмет лизинга передвижная мастерская МАКАР 2322MY. Срок действия договора   
по 25.07.2022.

Договор финансовой аренды (лизинга) № 5198/ФЛ от 20.05.2020   
с ООО «Лизинговая компания «Дельта» с приложением конкурсной документации. (стр. 27 дополнительных материалов). Предмет лизинга грузовой бортовой КМУ 54531J. Срок действия договора по 25.07.2022.

Договор финансовой аренды (лизинга) № 5200/ФЛ от 20.05.2020   
с ООО «Лизинговая компания «Дельта» с приложением конкурсной документации. (стр. 68 дополнительных материалов). Предмет лизинга экскаватор-погрузчик CASE 695ST. Срок действия договора по 24.06.2022.

Согласно представленным документам, расходы на имущество, переданное по договору аренды № 3 от 01.10.2018 с ПАО «Тепло», составили 52 170,53 тыс. руб., в том числе амортизация имущества составила   
50 330,55 тыс. руб., налог на имущество составил 2 424,20 тыс. руб. Расходы на имущество, переданное по договору аренды № 4 от 08.07.2019   
с ПАО «Тепло», составили 415,78 тыс. руб., в том числе расходы   
на амортизацию имущества 271,05 тыс. руб., налог на имущество   
144,73 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на арендную плату, по мнению экспертов, составляют 53 170,53 тыс. руб. (50 746,33 тыс. руб. (арендная плата по договору аренды № 3 от 01.10.2018) + 415,78 тыс. руб. (арендная плата по договору аренды № 4 от 08.07.2019) =   
53 170,53 тыс. руб.), и предлагаются к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год, как экономически обоснованные.

Согласно договору финансовой аренды (лизинга) № 5199/ФЛ   
от 20.05.2020 МУП «МТСК» принимает во временной владение и пользование передвижную мастерскую МАКАР 2322MY. Согласно графику счетов-фактур, представленному в приложении № 4 к данному договору, размер лизинговых платежей в 2021 году составит 1 846,51 тыс. руб. Согласно расчету, амортизация мастерской в 2021 году составит   
1 556,17 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год сумму лизинговых платежей по договору № 5199/ФЛ   
от 20.05.2020 в размере 1 556,17 тыс. руб., как экономически обоснованную.

Согласно договору финансовой аренды (лизинга) № 5198/ФЛ   
от 20.05.2020 МУП «МТСК» принимает во временной владение и пользование автомобиль грузовой бортовой КМУ 54531J. Согласно графику счетов-фактур, представленному в приложении № 4 к данному договору, размер лизинговых платежей в 2021 году составит 2 363,18 тыс. руб. Согласно расчету, амортизация автомобиля в 2021 году составит   
1 985,80 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год сумму лизинговых платежей по договору № 5198/ФЛ   
от 20.05.2020 в размере 1 985,80 тыс. руб., как экономически обоснованную.

Согласно договору финансовой аренды (лизинга) № 5200/ФЛ   
от 20.05.2020 МУП «МТСК» принимает во временной владение и пользование экскаватор-погрузчик CASE 695ST. Согласно графику счетов-фактур, представленному в приложении № 4 к данному договору, размер лизинговых платежей в 2021 году составит 3 279,68 тыс. руб. Согласно расчету, амортизация экскаватора-погрузчика в 2021 году составит   
2 508,76 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год сумму лизинговых платежей по договору № 5200/ФЛ   
от 20.05.2020 в размере 2 508,76 тыс. руб., как экономически обоснованную.

Лизинговые платежи, по мнению экспертов, в 2021 году составят: 1 556,17 тыс. руб. + 1 985,80 тыс. руб. + 2 508,76 тыс. руб. =   
6 050,73 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, составляют 59 221,26 тыс. руб. ((53 170,53 тыс. руб. (арендная плата) + 6 050,73 тыс. руб. (лизинговые платежи) = 59 221,26 тыс. руб.) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 1 438,64 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи   
за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ   
в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся   
к материальным расходам предприятия.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 344,30 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расчет платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду МУП «МТСК» на 2021 год (стр. 48 том 2 материалов тарифного дела).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 49 том 2 материалов тарифного дела).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.09 за 2019 год (стр. 197 том 3 материалов тарифного дела).

Анализ счета 68.09 за 2019 год (стр. 198 том 3 материалов тарифного дела).

Согласно декларации о плате за негативное воздействие   
на окружающую среду за 2019 год плата за выбросы веществ в атмосферный воздух составила 2 073,49 тыс. руб., в том числе в пределах ПДВ   
344,30 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, составляют 344,30 тыс. руб. (плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах ПДВ), и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год,   
как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

#### *Налог на имущество*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 103,66 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность   
или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе   
в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и   
не могут превышать 2,2 процента.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет налога на имущество организации на 2021 год (стр. 123 том 2 материалов тарифного дела).

Налоговая декларация по налогу на имущество организации за 2019 год (стр. 123 том 2 материалов тарифного дела).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.08 за 2019 год (стр. 122   
том 3 материалов тарифного дела).

Согласно представленным расчетам, среднегодовая стоимость недвижимого имущества составляет 4 711,72 тыс. руб. Эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год затраты на налог   
на недвижимое имущество в размере 103,66 тыс. руб. (4 711,72 тыс. руб. (среднегодовая стоимость недвижимого имущества) \* 2,2% (налоговая ставка) = 103,66 тыс. руб.)

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

#### *Отчисления на социальные нужды*

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральным законом   
от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998   
№ 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010   
№ 350-ФЗ) в размере 0,2%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 75 544,33 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлено уведомление   
ФСС РФ от 10.04.2020 «О размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (стр. 22 дополнительных материалов дела).

Фонд оплаты труда согласно таблице 4 на 2021 год составил   
249 905,57 тыс. руб. На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила 75 471,48 тыс. руб. (249 905,57 тыс. руб. \* 0,302 = 75 471,48 тыс. руб.).

Расходы в размере 72,85 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Расходы по сомнительным долгам*

В соответствии с п.47 Основ ценообразования, в НВВ предприятия включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 29 183,90 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и дебиторами и кредиторами № 00БП-000001 от 01.01.2020 (стр. 60 том 3 материалов тарифного дела).

Справка-расчет резервов по сомнительным долгам за 2019 год (стр. 74 том 3 материалов тарифного дела).

Согласно акту инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами МУП «МТСК»   
от 01.01.2019 № ООБП-000002 дебиторская задолженность на 01.01.2020 составила 216 740,96 тыс. руб.

Согласно отчетной форме 46-ТЭ полезный отпуск на категорию «Население» в 2019 году составил 340,76 тыс. Гкал (173,23 тыс. Гкал в 1-ом полугодии и 167,53 тыс. Гкал во 2-ом полугодии). Тарифы на тепловую энергию для МУП «МТСК» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605.   
По расчету экспертов 2% от необходимой валовой выручки, относимой   
на категорию «Население», установленной для МУП «МТСК»   
на предыдущий расчетный период регулирования, составили   
16 118,46 тыс. руб. ((173,23 тыс. Гкал \* 2 135,76 руб./Гкал + 167,53 тыс. Гкал \* 2 602,18 руб./Гкал) \* 2% = 16 118,46 тыс. руб.).

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, составляют 16 118,46 тыс. руб., и предлагаются к включению   
в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 13 065,44 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей*

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
6 970,53 тыс. руб.

Экспертами принимается объем нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.07.2020 № 143 в размере 11,724 тыс. тн.   
При установлении тарифов МУП «МТСК» на 2019 год экспертами было учтено 3,706 тыс. тн. При установлении тарифов МУП «МТСК» на 2020 год экспертами было учтено 4,01 тыс. тн. В связи с этим экспертами предлагается учесть на 2021 год 3,17 тыс. тн. (11,724 тыс. тн. - 3,706 тыс. тн. – 4,01 тыс. тн. = 3,17 тыс. тн.).

Цена на уголь с учетом ж/д доставки принята в соответствии   
с таблицей 6 «Расчет расхода топлива» и составит 1 785,23 руб./тн.

Экономически обоснованные расходы по данной статье, по мнению экспертов, составят 5 653,81 тыс. руб. (3,17 тыс. тн. \* 1 785,23 руб./тн = 5 653,81 тыс. руб.), и предлагаются к включению в НВВ предприятия   
на 2021 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 1 316,72 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Налог на прибыль*

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20% от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
3 155,47 тыс. руб.

Согласно пункту 4.5 данного экспертного заключения нормативная прибыль МУП «МТСК» на 2021 год составит 7 450,07 тыс. руб.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину налога   
на прибыль в размере:

7 450,07 тыс. руб. (размер прибыли на социальные отчисления   
по коллективному договору) ÷ 0,8 (приведение к налогооблагаемой базе   
до налогообложения) × 0,2 (20% налог на прибыль) = 1 862,52 тыс. руб.

Расходы в размере 1 292,95 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на потребительский рынок приведен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов МУП «МТСК» на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| **№  п/п** | **Наименование расхода** | **Предложение предприятия на 2021 год** | **Предложение экспертов на 2021 год** | **Корректировка предложения предприятия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 963,17 | 1 963,17 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 60 659,90 | 59 221,26 | -1 438,64 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 447,96 | 447,96 | 0,00 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 344,30 | 344,30 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | налог на имущество | 103,66 | 103,66 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 75 544,33 | 75 471,48 | -72,85 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 29 183,90 | 16 118,46 | -13 065,44 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 6 970,53 | 5 653,81 | -1 316,72 |
|  | ИТОГО | 174 769,79 | 158 876,14 | -15 893,65 |
| 2 | Налог на прибыль | 3 155,47 | 1 862,52 | -1 292,95 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 177 925,26 | 160 738,66 | -17 186,60 |

## 4.4 Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

#### *Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 239 883,56 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расхода топлива по котельным МУП «МТСК» на 2021 год   
(стр. 106 том 1 материалов тарифного дела).

Договор поставки угля № 363059 от 23.12.2019 между МУП «МТСК» и ЗАО «Стройсервис» с приложением конкурсной документации (стр. 107 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 31.12.2020   
без автопролонгации.

Счет-фактура № СТР000002386 от 17.02.2020 (стр. 119 том 1 материалов тарифного дела).

Квитанция о приеме груза от 17.02.2020 (стр. 120 том 1 материалов тарифного дела).

Удостоверение о качестве угля № 91 от 17.02.2020 (стр. 122 том 1 материалов тарифного дела).

Счет-фактура № СТР000002356 от 15.02.2020 (стр. 124 том 1 материалов тарифного дела).

Квитанция о приеме груза от 15.02.2020 (стр. 125 том 1 материалов тарифного дела).

Удостоверение о качестве угля № 87 от 15.02.2020 (стр. 127 том 1 материалов тарифного дела).

Договор поставки угля № 357239 от 08.10.2019 между МУП «МТСК» и ООО «Уголь-Групп» с приложением конкурсной документации (стр. 129 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 30.06.2020   
без автопролонгации.

Счет-фактура № 45 от 06.03.2020 (стр. 140 том 1 материалов тарифного дела).

Счет-фактура № 49 от 14.03.2020 (стр. 141 том 1 материалов тарифного дела).

Счет-фактура № 54 от 26.03.2020 (стр. 142 том 1 материалов тарифного дела).

Удостоверение качества угля № 12 от 26.11.2019 (стр. 143 том 1 материалов тарифного дела).

Удостоверение качества угля № 13 от 23.12.2019 (стр. 144 том 1

Удостоверение качества угля № 14 от 25.12.2019 (стр. 145 том 1 материалов тарифного дела).

Удостоверение качества угля № 6 от 25.07.2019 (стр. 146 том 1 материалов тарифного дела).

Справка по качеству угля за март 2020 года (стр. 147 том 1 материалов тарифного дела).

Справка по качеству угля за январь 2020 года (стр. 148 том 1 материалов тарифного дела).

Обороты счета 10.03.1 за 1 квартал 2020 года (стр. 149 том 1 материалов тарифного дела).

Реестр счетов-фактур ЗАО «Стройсервис» за 1 квартал 2020 года   
(стр. 150 том 1 материалов тарифного дела).

Реестр счетов-фактур ООО «Уголь-Групп» за 1 квартал 2020 года   
(стр. 151 том 1 материалов тарифного дела).

Реестр счетов-фактур АО «Междуречье» за 1 квартал 2020 года   
(стр. 152 том 1 материалов тарифного дела).

Расчет расходов на услуги по доставке угля железнодорожным транспортом на 2021 год (стр. 153 том 1 материалов тарифного дела).

Договор на транспортное обслуживание № 1 от 05.11.2019 между   
МУП «МТСК» и АО «Междуречье» с приложением конкурсной документации (стр. 154 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 31.12.2020 без автопролонгации.

Счет-фактура № 35 и акт сдачи-приемки работ от 29.02.2020 (стр. 167 том 1 материалов тарифного дела).

Расчет потребности мазута на 2021 год (стр. 170 том 1 материалов тарифного дела).

Справка о количестве часов работы котлов в 2019 году (стр. 171 том 1 материалов тарифного дела).

Договор поставки мазута № 100782 от 03.03.2020 между   
МУП «МТСК» и ООО «ГУСТА» с приложением конкурсной документации (стр. 172 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора   
по 31.12.2020 без автопролонгации.

Счета-фактуры ООО «ГУСТА» от 26.03.2020 и 11.03.2020 (стр. 181 том 1 материалов тарифного дела).

Товарно-транспортная накладная № 187 от 11.03.2020 (стр. 183 том 1 материалов тарифного дела).

Сертификат калибровки № 22753-2019 (стр. 185 том 1 материалов тарифного дела).

Паспорт № 12 (стр. 187 том 1 материалов тарифного дела).

Расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания угля сортомарки Др (стр. 17 дополнительных материалов).

Справка по качеству угля, поступившего за январь-май 2020 года   
(стр. 18 дополнительных материалов).

МУП «МТСК» используется в качестве топлива каменный уголь (Др и Тр) и мазут.

Объем потребления натурального топлива, требуемый   
при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя   
из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании постановления РЭК Кузбасса от 16.07.2020 № 142 в размере   
185,90 кг у.т./Гкал.

Поставщиком угля марки Др является ЗАО «Стройсервис».

Согласно представленному расчету средневзвешенной калорийности угля сортомарки Др, низшая теплота сгорания по углю сортомарки Др составляет 5 099 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива   
в натуральное при этом составит: 5 099 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,728.

При определении плановой цены на уголь сортомарки Др на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Договор поставки каменного угля между МУП «МТСК» и   
ЗАО «Стройсервис» № 363059 от 23.12.2019 заключен согласно Федеральному закону 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (договор и конкурсная документация представлены на стр. 107 том 1 материалов тарифного дела). Цена угля сортомарки Др принята экспертами в расчет с учетом ИЦП, опубликованным на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020, в размере 1 669,74 руб./тн. Расчет стоимости покупки угля сортомарки Др представлен в таблице 6.

Поставщиком угля марки Тр является ООО «Уголь-Групп».

Согласно представленным удостоверениям качества угля, низшая теплота сгорания по углю сортомарки Тр составляет 6 350 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 6 350 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,907.

При определении плановой цены на уголь сортомарки Тр на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Договор поставки каменного угля между МУП «МТСК» и ООО «Уголь-Групп» № 357239 от 08.10.2019 заключен согласно Федеральному закону 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (договор и конкурсная документация представлены   
на стр. 129 том 1 материалов тарифного дела). Цена угля сортомарки Тр принята экспертами в расчет с учетом ИЦП, опубликованным на сайте Минэкономразвития от 26.09.2020, в размере 2 238,17 руб./тн. Расчет стоимости покупки угля сортомарки Тр представлен в таблице 6.

Поставщиком мазута, который используется для растопки котлов, является ООО «ГУСТА». Расчетный объем мазута принят экспертами   
по предложению предприятия (расчет объема мазута представлен   
в материалах тарифного дела ст. 170 том 1 материалов тарифного дела) и составил 618,6 тн.

При определении плановой цены на мазут на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена мазута принята в расчет экспертами исходя из фактических данных, представленных в материалах тарифного дела (стр. 181 том 1 материалов тарифного дела),   
с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 год   
(109,7 %) и составила 15 248,30 руб./тн.

Эксперты рассчитали стоимость расходов на мазут топочный: 618,6 тн. \* 15 248,30 руб./тн = 9 432,60 тыс. руб., и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованную.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом.   
МУП «МТСК» по результатам конкурсных процедур заключен договор   
№ 1 от 100782 с АО «Междуречье» на транспортное обслуживание   
МУП «МТСК» (услуги локомотива по доставке топлива до угольных складов предприятия). Полувагоны с углем подаются локомотивами   
АО «Междуречье» на железнодорожные пути, примыкающие к угольным складам МУП «МТСК».

При определении плановой цены на 2021 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы   
АО «Междуречье» приняты в расчет экспертами согласно постановлению РЭК Кузбасса от 11.06.2020 № 56 (1 579,6 рублей за локомотиво-час),   
с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 год   
(103,6 %), в размере 1 636,47 рублей за локомотиво-час. В материалах тарифного дела (стр. 153 том 1 материалов дела) представлен расчет необходимого количества локомотиво-часов. В 2021 году необходимое количество локомотиво-часов принято в расчет на уровне предложения предприятия в размере 4 380 локомотиво-часа. Стоимость доставки   
на 2021 год составила 7 167,74 тыс. руб. (1 636,47 рублей за локомотиво-час   
\* 4 380 локомотиво-часа / 1000 = 7 167,74 тыс. руб.)

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет топлива МУП «МТСК» на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Значения |
| 1 | 2 | | 3 | 4 |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 504,86 |
| 7.1 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Др) | тыс. Гкал | 447,80 |
| 7.2 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. Гкал | 57,06 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 504,86 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 0,00 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 504,86 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 185,90 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 93,85 |
| 15.1 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Др) | тыс. тут | 83,25 |
| 15.2 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии (Марка Тр) | тыс. тут | 10,61 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 93,85 |
| 16.1 |  | Расход т у.т. Др | тыс. тут | 83,25 |
| 16.2 |  | Расход т у.т. Тр | тыс. тут | 10,61 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 93,85 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 93,85 |
| 18.1.1 |  | Марка Др | тыс. тут | 83,25 |
| 18.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тут | 10,61 |
| 18.2 |  | дизельное топливо | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 93,85 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  |  |
| 20.1.1 |  | Марка Др |  | 0,728 |
| 20.1.2 |  | Марка Тр |  | 0,907 |
| 20.2 |  | дизельное топливо |  |  |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 125,97 |
| 21.1.1 |  | Марка Др | тыс. тнт | 114,28 |
| 21.1.2 |  | Марка Тр | тыс. тнт | 11,69 |
| 21.2 |  | дизельное топливо | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 22.2 |  | мазут | % |  |
| 22.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 22.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 22.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 22.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 22.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1722,51 |
| 23.1.1 |  | Марка Др |  | 1669,74 |
| 23.1.2 |  | Марка Тр |  | 2238,17 |
| 23.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 216990,60 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 216990,60 |
| 24.1.1 |  | Марка Др | тыс. руб. | 190818,76 |
| 24.1.2 |  | Марка Тр | тыс. руб. | 26171,83 |
| 24.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 216990,60 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 216990,60 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 216990,60 |
|  |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |
| 26.2 |  | дизельное топливо | % |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт |  |
| 27.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт |  |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 7167,74 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 7167,74 |
| 28.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 7167,74 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 7167,74 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 7167,74 |
| 29.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 224158,34 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 224158,34 |
| 30.2 |  | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 224158,34 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2388,41 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2388,41 |
| 31.2 |  | дизельное топливо | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2388,41 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1779,40 |
| 32.2 |  | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 444,00 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки, по мнению экспертов, в 2021 году составит 234 324,36 тыс. руб. (224 891,76 тыс. руб. (стоимость каменного угля согласно строке 30 таблицы 6) + 9 432,60 тыс. руб. (стоимость мазута топочного) = 234 324,36 тыс. руб.) и предлагается   
к включению в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 5 559,20 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 128 211,56 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Реестр счетов-фактур по электроэнергии за 2019 год (стр. 243 том 3 материалов тарифного дела).

Расходы по электроэнергии по МУП «МТСК» за 2019 год (стр. 245 том 3 материалов тарифного дела).

Расчет расходов на электроэнергию на 2021 год (стр. 188 том 1 материалов тарифного дела).

Договор на поставку электроэнергии № 700720 от 17.12.2019 между МУП «МТСК» и ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 222 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Договор на поставку электроэнергии № 700792 от 17.12.2019 между МУП «МТСК» и ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 264 том 1 материалов тарифного дела). Срок действия договора по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне СН 2.

Плановые объемы на 2021 год приняты экспертами в расчет исходя   
из фактических объемов электроэнергии за 2019 год МУП «МТСК». Объем электроэнергии на 2021 год принят экспертами на уровне 34 048,682 тыс. кВтч. Объем мощности на 2021 год принят на уровне  
 46,193 тыс. кВт.

При определении плановой цены поставки электроэнергии на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена электроэнергии с учетом индексов цен производителей, связанных   
с обеспечением электрической энергией на 2020/2019 и 2021/2020 в размере 1,032 и 1,04, опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, на 2021 год составила 1,4736 руб./кВтч. Цена мощности   
с учетом индексов цен производителей, связанных с обеспечением электрической энергией на 2020/2019 и 2021/2020 в размере 1,032 и 1,04, опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, на 2021 год составила 1 672,71 руб./МВт.

Расчет расходов по данной статье на 2021 год с указанием объемов и тарифов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы МУП «МТСК» на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс.кВт·ч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф | | | Затраты на покупку, тыс. руб. | | |
| односта-вочный | двухставочный | | энергии | мощности | всего |
| ставка за мощность | ставка за энергию |
| руб./тыс.  кВт·ч | руб./MBт | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Период регулирования 2021 год | | | | | | | | | |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 34 048,68 | 46,19 | 0,00 | 1 672,71 | 1,4736 | 50 174,14 | 77 267,49 | 127 441,63 |
| 1,1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 34 048,68 | 46,19 | 0,00 | 1 672,71 | 1,4736 | 50 174,14 | 77 267,49 | 127 441,63 |
|  | Итого | 34 048,68 | 46,19 | 0,00 | 1 672,71 | 1,4736 | 50 174,14 | 77 267,49 | 127 441,63 |

#### 

Стоимость электроэнергии, по мнению экспертов, в 2021 году составит 127 441,63 тыс. руб. и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 769,93 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

#### *Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 50 888,66 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Расчет расходов на приобретение холодной воды на 2021 год (стр. 324 том 1).

Реестр счетов-фактур по холодному водоснабжению и водоотведению за 2019 год (стр. 246 том 3).

Потребление воды за 2019 год МУП «МТСК» (стр. 247 том 3).

Реестр счетов-фактур по холодному водоснабжению и водоотведению за 1 квартал 2020 года (стр. 325 том 1).

Счета-фактуры за 1 квартал 2020 года по холодному водоснабжению и водоотведению (стр. 326 том 1).

Реестр счетов-фактур по холодному водоснабжению и водоотведению за 2019 год (стр. 329 том 1).

Счета-фактуры за 2019 год по холодному водоснабжению и водоотведению (стр. 330 том 1).

Договор холодного водоснабжения и водоотведения № 1761   
от 26.02.2020 между МУП «МТСК» и МУП «Междуреченский водоканал»   
с приложением конкурсной документации (стр. 342 том 1). Срок действия договора по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский водоканал» (г. Междуреченск)» (стр. 406 том 1).

Объем холодной воды принят экспертами в расчет согласно расчету предприятия необходимого объема воды в размере 2 898,38 тыс. м3   
(1 734,12 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2021 года и 1 164,26 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2021 года).

При определении плановой цены покупки холодной воды на 2021 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы   
для МУП «Междуреченский водоканал» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.11.2019 № 399 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский водоканал»   
(г. Междуреченск)» в размере 17,28 руб./м3 в 1-ом полугодии 2021 года и 17,86 руб./м3 во 2-ом полугодии 2021 года.

Таким образом, стоимость холодной воды, по мнению экспертов,   
на 2021 год составит 50 759,27 тыс. руб. (1 734,12 тыс. м3 \* 17,28 руб./м3   
+ 1 164,26 тыс. м3 \* 17,86 руб./м3 = 50 759,27 тыс. руб.) и предлагается   
к включению в НВВ предприятия на 2021 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 129,39 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2021 год на уровне   
412 525,26 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МУП «МТСК» на 2021 год

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 239 883,56 | 234 324,36 | -5 559,20 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 128 211,56 | 127 441,63 | -769,93 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 50 888,66 | 50 759,27 | -129,39 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 418 983,78 | 412 525,26 | -6 458,52 |

## 4.5 Нормативная прибыль

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы   
на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы   
на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Для предприятия не утверждена инвестиционная программа.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 12 621,89 тыс. руб. Данные расходы включают в себя денежные выплаты социального характера (по коллективному договору).

В качестве обосновывающих документов МУП «МТСК» представило:

Заявление об уведомительной регистрации коллективного договора МУП «МТСК» (стр. 129 том 2).

Коллективный договор МУП «МТСК» от 05.10.2019 (стр. 130 том 2).

Программа социального развития МУП «МТСК» на 2021 год (стр. 179 том 2).

Пояснительная записка к программе социального развития   
МУП «МТСК» на 2021 год (стр. 180 том 2).

Список сотрудников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком   
до 1,5 и 3-х лет (стр. 182 том 2).

Список лиц, достигших пенсионного возраста в 2021 году (стр. 183   
том 2).

Данные по юбилейным датам работников МУП «МТСК» в 2021 году (стр. 184 том 2).

Список неработающих пенсионеров МУП «МТСК» на 2021 год   
(стр. 187 том 2).

Счета-фактуры за 2019 год по оплате детских путевок (стр. 197 том 2).

Отчет по проводкам за 2019 год (стр. 206 том 2).

Обороты счета 91.02. за 2019 год (стр. 208 том 2).

Расходы на социальные выплаты по Коллективному договору   
за 2019 год (стр. 115 дополнительных материалов).

Обороты счета 91 за 2019 год (стр. 116 дополнительных материалов).

Отчеты по проводкам за 2019 год МУП «МТСК» (стр. 117 дополнительных материалов).

Согласно представленным документам, фактические расходы   
на социальные расходы из прибыли в 2019 году составили 7 191,19 тыс. руб. Экспертами предлагается принять расходы по данной статье на уровне фактических затрат предприятия с учетом ИПЦ, связанных с обеспечением электрической энергией на 2020/2019 и 2021/2020 в размере 1,032 и 1,04, опубликованных на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, в размере 7 450,07 тыс. руб.

Расходы в размере 5 171,82 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

# 5. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы,   
не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Фактические операционные расходы 2019 года приняты экспертами   
в размере 438 083,21 тыс. руб. на уровне базового уровня операционных расходов.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 года |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 001,29 |
| 1.2 | Арендная плата | 54 897,11 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 450,10 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 344,30 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 105,80 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 72 163,16 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 16 118,46 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 425,24 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 149 055,36 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 797,80 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 150 853,16 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 10.

Таблица 10

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2019 год

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 235 759,16 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 121 515,03 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 44 495,10 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 401 769,29 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные   
в 2019 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний).

Фактические социальные расходы из прибыли в 2019 году составили 7 191,19 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2019 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 438 083,21 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 150 853,16 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 401 769,29 |
| 4 | Прибыль | 7 191,19 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 12 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10 + стр. 11) | 997 896,85 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 1 032 167,09 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | -34 270,24 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2019 год.

Таблица 12

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 997 896,85 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 032 167,09 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 494 805,01 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 537 362,08 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 438,18 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 231,68 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 206,50 |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 19.12.2018 № 605) | руб./Гкал | 2 135,76 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 19.12.2018 № 605) | руб./Гкал | 2 602,18 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -34 270,24 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 34 270,24 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки на 2021 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки   
на 2021 год необходимо исключить 36 640,09 тыс. руб.

# 6. Расчет необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования МУП «МТСК»

Необходимая валовая выручка рассчитана на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на 2019 – 2021 годы и прогнозных параметров регулирования МУП «МТСК» на 2021 год.

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 13.

Таблица 13

Расчет необходимой валовой выручки МУП «МТСК» на 2021 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 458 609,43 | 458 167,18 | -442,25 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 177 925,26 | 160 738,66 | -17 186,60 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 418 983,78 | 412 525,26 | -6 458,52 |
| 4 | Прибыль | 12 621,89 | 7 450,07 | -5 171,82 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | -36 640,09 | -36 640,09 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **11** | **ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок** | **1 068 140,36** | **1 002 241,08** | **-65 899,28** |

# 7. Тарифы на тепловую энергию МУП «МТСК»

Тариф на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2021 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 14.

Таблица 14

Тарифы на тепловую энергию МУП «МТСК» на 2021 год

НДС не облагается

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год долгосрочного периода** | **Календарная разбивка** | **НВВ,  тыс. руб.** | **Полезный отпуск, тыс. Гкал** | **Тарифы по предложению экспертов,**  **руб./Гкал** | **Темп роста к предыдущему периоду, %** |
| 2021 год | с 01.01. по 30.06. | 518 889,50 | 217,00 | 2 391,20 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 483 351,58 | 193,42 | 2 498,94 | 4,51 |

8. Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования МУП «МТСК»

**Смета расходов на производство тепловой энергии**

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 20 318,44 | | 20 839,40 | | 520,96 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 91 256,34 | | 93 596,15 | | 2 339,81 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 243 658,18 | | 249 905,57 | | 6 247,39 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 52 792,03 | | 54 145,62 | | 1 353,59 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 38 035,19 | | 39 010,41 | | 975,22 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 146,84 | | 150,60 | | 3,76 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 506,44 | | 519,43 | | 12,99 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 446 713,45 | | 458 167,18 | | 11 453,73 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 941,88 | | 1 963,17 | | 21,29 | |
| 1.2 | Арендная плата | 53 455,05 | | 59 221,26 | | 5 766,21 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 528,12 | | 447,96 | | -80,16 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 423,39 | | 344,30 | | -79,09 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 104,73 | | 103,66 | | -1,07 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 73 584,77 | | 75 471,48 | | 1 886,71 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 9 623,58 | | 16 118,46 | | 6 494,88 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты  по ним | 6 919,36 | | 5 653,81 | | -1 265,55 | |
|  | ИТОГО | 146 052,76 | | 158 876,14 | | 12 823,38 | |
| 2 | Налог на прибыль | 2 254,60 | | 1 862,52 | | -392,08 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 148 307,37 | | 160 738,66 | | 12 431,29 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК КО  на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 235 272,03 | | 234 324,36 | | -947,67 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 128 386,63 | | 127 441,63 | | -945,00 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | | 0 | | 0,00 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 46 221,56 | | 50 759,27 | | 4 537,71 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | | 0 | | 0,00 | |
| 6 | ИТОГО | 409 880,22 | | 412 525,26 | | 2 645,03 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 446 713,45 | | 458 167,18 | | 11 453,73 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 148 307,37 | | 160 738,66 | | 12 431,2 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 409 880,22 | | 412 525,26 | | 2 645,03 | |
| 4 | Прибыль | 9 018,41 | | 7 450,07 | | -1 568,34 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | 0,00 | | -36 640,09 | | -36 640,09 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | **1 013 919,45** | | **1 002 241,08** | | **-11 678,38** | |

# 8. Тарифы на горячую воду

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит   
из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

По предложению предприятия на 2021 год значение компонента   
на теплоноситель равно значению тарифа на холодную воду.

*Расходы на холодную воду (для теплоносителя)*

Поставщиком холодной воды является МУП «Междуреченский водоканал» (г. Междуреченск).

Тарифы на холодную воду приняты экспертами на уровне, утвержденном постановлением РЭК КО от 06.11.2019 № 399   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Междуреченский водоканал»   
(г. Междуреченск)». Тариф с 01.01.2021 по 30.06.2020 составил 17,28 руб./м3, тариф с 01.01.2021 по 31.12.2020 составил 17,86 руб./м3.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию МУП «МТСК», которые составляют:

- 2 391,20 руб./Гкал. с 01.01.2021;

- 2 498,94 руб./Гкал. с 01.07.2021.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения МУП «МТСК» приняты   
в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды   
для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению   
на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для МУП «МТСК» в следующем виде (таблица 19):

Таблица 19

**Тарифы на горячую воду для МУП «МТСК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2021 | 176,83 | 174,54 | 187,16 | 177,98 | 147,36 | 145,45 | 155,97 | 148,32 | 17,28 | 2 391,20 | х | х |
| с 01.07.2021 | 184,56 | 182,16 | 195,36 | 185,76 | 153,80 | 151,80 | 162,80 | 154,80 | 17,86 | 2 498,94 | х | х |

Приложение № 6 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Долгосрочные тарифы МУП «МТСК» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке г.** **Междуреченска,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули- руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «МТСК» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2 135,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 602,18 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 391,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 391,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 391,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 498,94 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2 562,91 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 122,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 869,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 869,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 869,44 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 998,73 | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «МТСК» | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). ».

Приложение № 7 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Долгосрочные тарифы МУП «МТСК» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке г. Междуреченска,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| МУП «МТСК» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 16,00 | х |
| с 01.07.2019 | 16,72 | х |
| с 01.01.2020 | 16,67 | х |
| с 01.07.2020 | 17,28 | х |
| с 01.01.2021 | 17,28 | х |
| с 01.07.2021 | 17,86 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 16,00 | х |
| с 01.07.2019 | 16,72 | х |
| с 01.01.2020 | 16,67 | х |
| с 01.07.2020 | 17,28 | х |
| с 01.01.2021 | 17,28 | х |
| с 01.07.2021 | 17,86 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 19,20 | х |
| с 01.07.2019 | 20,06 | х |
| с 01.01.2020 | 20,00 | х |
| с 01.07.2020 | 20,74 | х |
| с 01.01.2021 | 20,74 | х |
| с 01.07.2021 | 21,43 | х |

(без НДС)

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение № 8 к протоколу № 68

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 27.10.2020

**Тарифы МУП «МТСК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

**(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Междуреченска,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2021**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2019 | 158,63 | 156,58 | 167,84 | 159,65 | 132,19 | 130,48 | 139,87 | 133,04 | 16,00 | 2 135,76 | х | х |
| с 01.07.2019 | 189,94 | 187,44 | 201,18 | 191,18 | 158,28 | 156,20 | 167,65 | 159,32 | 16,72 | 2 602,18 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| МУП «МТСК» | с 01.01.2020 | 176,10 | 173,81 | 186,43 | 177,25 | 146,75 | 144,84 | 155,36 | 147,71 | 16,67 | 2 391,20 | х | х |
| с 01.07.2020 | 176,83 | 174,54 | 187,16 | 177,98 | 147,36 | 145,45 | 155,97 | 148,32 | 17,28 | 2 391,20 | х | х |
| с 01.01.2021 | 176,83 | 174,54 | 187,16 | 177,98 | 147,36 | 145,45 | 155,97 | 148,32 | 17,28 | 2 391,20 | х | х |
| с 01.07.2021 | 184,56 | 182,16 | 195,36 | 185,76 | 153,80 | 151,80 | 162,80 | 154,80 | 17,86 | 2 498,94 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для МУП «МТСК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 606 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 529, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2020   
№ 284).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для МУП «МТСК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 605 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 528, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.10.2020   
№ 283).

».