

АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ В СФЕРЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В АЛТАЙСКОМ КРАЕ

А.В. Миненко, канд. экон. наук, доцент
М.В. Селиверстов, старший преподаватель
Алтайский государственный аграрный университет
(Россия, г. Барнаул)

DOI:10.24412/2500-1000-2023-5-3-148-151

Аннотация. В статье представлена актуальность рассмотрения проблем возникающих при регулировании тарифов в сфере выработки тепловой энергии в регионе. Отмечена роль балансов электрической и тепловой мощности при анализе вариантов развития энергетических сетей региона. Обозначена организация, осуществляющая реализацию федерального и регионального законодательства по тарифному регулированию в этой области. Приведены данные по мероприятиям, проводимым в рамках регулирования тарифов в сфере комбинированной выработки тепловой энергии, в частности отмечена работа по разработке и согласованию плановых балансовых показателей тепловой энергии (мощности) по региону, подготовке предложений по предельным минимальным и максимальным уровням тарифов на тепловую энергию, а также корректировке тарифов на долгосрочный период регулирования.

Ключевые слова: тепловая энергия, некомбинированная выработка, тарифы, государственное регулирование, особенности расчета, контроль, результаты, факторы влияния.

Актуальность темы исследования обусловлена тем, что существуют проблемы сбалансированного развития энергетических систем и комплексов РФ в современных условиях. Высока роль балансов электрической и тепловой мощности при анализе вариантов развития энергетических систем городов и регионов с учетом растущих мощностей возобновляемых и нетрадиционных источников энергии [1].

Реализацию федерального и регионального законодательства по регулированию в области тарифного регулирования в сфере комбинированной выработки тепловой энергии в Алтайском крае осуществляет Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов [2].

В течение 2022 года совместно с регулируемыми организациями и органами местного самоуправления управлением по тарифам проводилась работа по разработке и согласованию плановых балансовых показателей тепловой энергии (мощности) по Алтайскому краю на 2023 год.

На основании проведенного анализа схем теплоснабжения муниципальных об-

разований Алтайского края и сводного анализа динамики фактических показателей деятельности регулируемых организаций подготовлены и представлены в ФАС России предложения в сводный прогнозный баланс производства и поставок тепловой энергии (мощности) по Алтайскому краю по показателям 8 объектов генерации субъектов оптового и розничного рынков [3].

В течение года осуществлена корректировка второго долгосрочного периода 2019-2023 годы.

В установленные сроки подготовлены и направлены в ФАС России предложения по предельным минимальным и максимальным уровням тарифов на тепловую энергию в отношении организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2023 год.

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в поселениях, город-

ских округах, не отнесённых к ценовым зонам теплоснабжения, рассчитанные в соответствии с федеральным законодательством [4] и Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» [5], размещены на официальном сайте управления по тарифам [2] и направлены в ФАС России.

С 02.01.2018 года вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», устанавливающее порядок расчета и утверждения предельного уровня цены на тепловую энергию по методу «Альтернативной котельной» [2].

В установленном порядке до 15.10.2022 в целях проведения общественного обсуждения проекты решений об утверждении индикативных предельных уровней цен на 2023 год на территории ценовых зон теплоснабжения – муниципального образования город Рубцовск, городского округа – город Барнаул и муниципального образования город Бийск Алтайского края размещены на официальном сайте управления по тарифам в разделе «Краудсорсинг». По результатам общественного обсуждения сформирована и опубликована сводка поступивших предложений к проектам решений.

С 03.11.2022 на основании постановления Правительства Российской Федерации от 03.11.2022 № 1985 «О внесении изменений в постановление Правительства

Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562» вступили в силу изменения в Правила, установленные постановлением Правительства РФ № 1562 в части расчета предельной цены: актуализированы технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены, изменен базовый расчетный год с 2015 на 2019.

По актуализированным технико-экономическим параметрам с учетом особенностей регулирования на 2023 год расчеты индикативных предельных цен скорректированы и 25.11.2022 управлением по тарифам приняты решения об утверждении индикативных предельных уровней цен в ценовых зонах теплоснабжения Алтайского края. На основании графиков поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию и решений об утверждении индикативных предельных уровней цен рассчитаны и утверждены предельные уровни тарифов на 2023 год, введенные в действие с 01.12.2022.

При установлении тарифов в сфере теплоснабжения постоянно учитывается «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов» [6].

Таким образом, можно выделить главные проблемы при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, возможные пути решения:

1. Отсутствие автоматизированного процесса расчета тарифов. Приостановление работы с электронным модулем, который будет включать в себя алгоритмы расчетов, электронное экспертное заключение. Используемый модуль в тарифообразовании поможет оптимизировать расчетные процессы и позволит максимально повысить качество принимаемых решений.

2. Актуализация схем теплоснабжения производится администрациями муниципальных образований без учета, рассчитываемых управлением по тарифам, объемных показателей деятельности регулируемых организаций. Кроме того, в схемах теплоснабжения в основном отсутствует

информация о видах топлива, доли их использования и значениях низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

существует процедура расчета коэффициента к предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность) для новых котельных, вводимых в рамках нового жилищного строительства.

3. В ценовых зонах теплоснабжения от-

Библиографический список

1. Гашо, Е. Несколько стратегических аспектов развития энергетических систем / Е. Гашо, С. Белобородов // Энергетическая политика. – 2022. – № 12(178). – С. 72-85. – DOI 10.46920/2409-5516.2022_12178.72. – EDN EWVTGE.

2. Официальный сайт Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://tarif.alregn.ru/>, свободный – (дата обращения 12.04.2023).

3. Отчёт Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов Управления Алтайского края за 2022 год. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://tarif.alregn.ru/deyatelnost/otchet/>, свободный – (дата обращения 24.04.2023).

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)». – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001201712250016>, свободный – (дата обращения 14.05.2023).

5. О теплоснабжении (с изменениями и дополнениями). Федеральный закон № 190-ФЗ от 27.07.2010. Утв. 27.07.2010. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://base.garant.ru/12177489>, свободный – (дата обращения 14.05.2023).

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. – [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rossiyskoy_federacii_na_2023_god_i_na_planovyy_period_2024_i_2025_godov.html, свободный – (дата обращения 14.05.2023).

**ACTUAL PROBLEMS OF TARIFF REGULATION IN THE FIELD OF COMBINED
HEAT GENERATION IN THE ALTAI TERRITORY**

A.V. Minenko, *Candidate of Economic Sciences, Associate Professor*

M.V. Seliverstov, *Senior Lecturer*

Altai State Agrarian University

(Russia, Barnaul)

Abstract. *The article presents the relevance of considering the problems arising from the regulation of tariffs in the field of heat generation in the region. The role of balances of electric and thermal power in the analysis of options for the development of energy networks in the region is noted. The organization that implements the federal and regional legislation on tariff regulation in this area is designated. The data on the activities carried out as part of the regulation of tariffs in the field of combined heat generation are given, in particular, work is noted on the development and harmonization of planned balance indicators of thermal energy (capacity) in the region, the preparation of proposals for the maximum minimum and maximum levels of tariffs for thermal energy, as well as adjusting tariffs for a long-term period of regulation.*

Keywords: *thermal energy, non-combined generation, tariffs, government regulation, calculation features, control, results, influence factors.*