

УДК 338.24

Т.В. Добринова, С.А. Старых

Юго-Западный государственный университет, Курск, email: nov-tanya@mail.ru, cvetlana.staryx.87@mail.ru

ОЦЕНКА СОСТАВА И СТРУКТУРЫ ЗАТРАТ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ РЕГИОНА В УСЛОВИЯХ УСТОЙЧИВОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ

Ключевые слова: затраты, издержки, издержки производства, расходы, состав затрат, структура затрат, энергоснабжающая организация.

Затраты энергоснабжающей организации региона являются индикатором эффективности ее деятельности. В условиях устойчивого самодостаточного функционирования национальной экономики России добиться уменьшения издержек производства возможно только при условии рационального использования всех экономических ресурсов посредством внедрения инновационных технологий и обеспечения механизации производственного процесса. В свою очередь, сокращение затрат приводит к увеличению прибыли энергоснабжающей организации и повышению общей экономической устойчивости как предприятия, так и региона в целом. Поэтому крайне важно иметь целостное представление о размере, динамике издержек производства для принятия правильных управленческих решений, тем самым повышая конкурентоспособность энергоснабжающей организации региона через рентабельность, производительность и эффективность производства. В статье детально проведена оценка состава и структуры затрат энергоснабжающей организации региона с целью выявления резервов снижения непроизводительных затрат и поиска путей повышения эффективности производства.

T.V. Dobrinova, S.A. Starykh

Southwest State University, Kursk, email: nov-tanya@mail.ru, cvetlana.staryx.87@mail.ru

ASSESSMENT OF THE COMPOSITION AND COST STRUCTURE OF THE ENERGY SUPPLY ORGANIZATION OF THE REGION IN THE CONTEXT OF SUSTAINABLE FUNCTIONING OF THE NATIONAL ECONOMY

Keywords: costs, production costs, cost composition, cost structure, energy supply organization.

The costs of the energy supply organization of the region are an indicator of the effectiveness of its activities. Since in the conditions of sustainable self-sufficient functioning of the national economy of Russia, it is possible to achieve a reduction in production costs only if all economic resources are used rationally through the introduction of innovative technologies and ensuring the mechanization of the production process. In turn, cost reduction leads to an increase in the profit of the energy supply organization and an increase in the overall economic stability of both the enterprise and the region as a whole. Therefore, it is extremely important to have a holistic understanding of the size and dynamics of production costs in order to make the right management decisions, thereby increasing the competitiveness of the energy supply organization of the region through profitability, productivity and production efficiency. The article provides a detailed assessment of the composition and cost structure of the energy supply organization of the region in order to identify reserves for reducing unproductive costs and finding ways to increase production efficiency.

В целях обеспечения самодостаточного устойчивого функционирования национальной экономики нашей страны направление в виде управления затратами в производственной деятельности играет важную роль, такое направление представляет актуальность для деятельности и развития компаний в отрасли энергосбережения. При экономических, политических, а также при технологических преобразованиях важным являет-

ся поиск повышения результативности работы компаний относительно максимального снижения расходов на производство. Таким образом, крайне важным будет вопрос оценки состава и структуры затрат региональных энергоснабжающих организаций с целью формирования эффективной системы управления ими. Результативность функционирования данных хозяйствующих субъектов в большой степени обусловлена показа-

телями ведения управленческой деятельности, которая при этом зависит от качества предоставляемой экономической информации. У любых региональных энергоснабжающих хозяйствующих субъектов стоит задача увеличения результативности собственной работы, а также профилактика появления кризисных ситуаций. Таким образом, появляется потребность в разработке системы сбора данных о финансовых результатах работы хозяйствующего субъекта, системы менеджмента затратами, в том числе об оценке состава и структуры затрат.

Цель исследования

Целью исследования является оценка состава и структуры затрат региональной энергоснабжающей организации для выявления резервов уменьшения непроизводительных расходов, а также выявления направлений роста результативности деятельности в условиях обеспечения устойчивого функционирования национальной экономики России.

Материал и методы исследования

Методическая база исследования: научная абстракция, анализ, синтез, индукция, дедукция, разработка моделей, сравнение, системный подход, который дает возможность осуществить анализ организационной экономической деятельности хозяйствующего субъекта АО «Курские электрические сети». С целью анализа практической информации в работе применялись аналитические методы, которые дают возможность осуществить анализ затрат исследуемого хозяйствующего субъекта.

Результаты исследования и их обсуждение

Анализ структуры затрат хозяйствующего субъекта АО «Курские электрические сети» осуществляется с целью определения резервов уменьшения непроизводительных расходов, выявления направлений роста результативности деятельности. В структуру издержек на производство, а также на сбыт включаются издержки, которые относятся к применению материалов, ОПФ, ГСМ, электроэнергии, ФОТ, иные издержки, относящиеся к выпуску товаров, к предоставлению услуг, к осуществлению

работ, которые добавляются к себестоимости товара.

Для того, чтобы провести оценку состава расходов в хозяйствующем субъекте АО «Курские электрические сети» требуется осуществить оценку расходов за 2022-2023 гг.

Прежде всего, осуществим сравнительную оценку необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание АО «Курские электрические сети». За два года на данный показатель затрат снизилась планируемая сумма на 1236,4 тыс. рублей. Прежде всего, снижение НВВ связано со стабилизацией курса национальной валюты, с применением материалов и оснащения, которые произведены в нашей стране, а также с мотивацией производителей, чтобы внутренняя стоимость на товары следовала мировой. По факту же НВВ за эти два года был приблизительно одинаковым, что свидетельствует о стабильности в организации.

В структуре расходов АО «Курские электрические сети» наибольшую долю занимает фонд оплаты труда. Именно на оплату труда рабочих приходится большая часть издержек энергоснабжающей организации. Таким образом, в 2022 году в структуре подконтрольных расходов предприятия фонд оплаты труда составлял 63,45%, в 2023 году – 66,03%. Так за период с 2022 по 2023 гг. затраты выросли с 188353,6 тыс. руб. до 201233,8 тыс. руб. в абсолютном значении, либо на 2,58% в относительном выражении.

Существенную роль в составе расходов хозяйствующего субъекта АО «Курские электрические сети» имеют прочие расходы. В 2022 году значение было 14,58% в относительном выражении, а в 2023 году значение составило 13,94%. Анализируя прочие затраты АО «Курские электрические сети» за 2022-2023 гг., можно отметить, что значение увеличилось на 1057,6 тыс. руб., а в конце исследуемого периода было равно 42508 тыс. руб. в абсолютном значении.

Важное место в составе затрат АО «Курские электрические сети» имеют материальные расходы. Здесь значение расходов в 2022 г. было равно 21,64% в относительном выражении, а в 2023 г. – 19,71%. При сопоставлении

2022 г. и 2023 г., можно отметить небольшое отклонение, которое составило 585,4 тыс. руб. в абсолютном значении. Таким образом, в 2022 г. расходы у хозяйствующего субъекта были выше если сравнивать с 2023 г., показатель был равен 33 898,4 тыс. руб.

Каждый год энергоснабжающая организация тратит средства на ремонт основных фондов. Амортизация основных фондов входит в число ключевых проблем для хозяйствующих субъектов данной сферы, где решением будет являться выявление баланса от продления срока службы имеющегося оснащения до модернизации, восстановления, замены такого оснащения. Однако компания не допускает того, чтобы из-за неисправности старого оборудования организация терпела дополнительные издержки. В 2023 году АО «Курские электрические сети» потратило 9856,4 тыс. рублей, по сравнению с 2022 годом эти расходы больше на 696,9 тыс. рублей. Таким образом, в структуре подконтрольных расходов предприятия затраты на ремонт основных фондов составили в 2022 году 3,2%, а в 2023 году – 3,23%.

Социальное развитие является следующей статьей затрат АО «Курские электрические сети» и несет за собой небольшие расходы. Дифференциация прибыли на социальные нужды содержит такие расходы как: использование социальных бытовых активов, которыми владеет хозяйствующий субъект, финансирование возведения непромышленных объектов, реализация оздоровительных, а также культурных массовых мероприятий. Такие расходы в 2022 г. были равны 19234,6 тыс. руб. в абсолютном значении, что на 91,9 тыс. руб. больше, чем в 2023 году. Таким образом, расходы на социальное развитие составили в 2022 году 6,76% в относительном выражении, а в 2023 году – 6,28%.

АО «Курские электрические сети» тратят небольшую часть средств на обслуживание операционных заемных средств. К операционным расходам не относится износ основных средств, а также нематериальных активов, затраты на погашение, на обслуживание кредитов, затраты на оплату услуг [2]. Так, на услуги банка в 2022 году организация потратила 936,1 тыс. рублей, а в 2023 году

данные расходы увеличились на 44 тыс. рублей и составили 936,1 тыс. рублей. В структуре расходов обслуживание заемных средств в 2022 году составило 0,28%, а в 2023 – 0,31%. Данное увеличение затрат говорит о том, что в хозяйствующем субъекте АО «Курские электрические сети» присутствовала финансовая потребность в оптимизации собственной работы, либо в предоставлении услуг относительно поставки, передачи услуг электроэнергии.

Максимальный удельный вес затрат АО «Курские электрические сети» занимает амортизация. За 2022-2023 гг. затраты хозяйствующего субъекта здесь выросли на 17529,2 тыс. руб., а значение составило 215001,7 тыс.руб. Можно отметить, что хозяйствующий субъект АО «Курские электрические сети» обновил, а также увеличил технический показатель основных фондов при помощи амортизации [3]. Таким образом, в составе неподконтрольных расходов амортизация за 2022 г. составила 46,12% в относительном выражении, а за 2023 г. она выросла до 48,72%.

Отчисления на социальные нужды являются обязательными издержками хозяйствующего субъекта АО «Курские электрические сети», куда относятся взносы на любые установленные правовым полем обязательные формы страхования, а также определяются в процентном соотношении от расходов на оплату трудовой деятельности сотрудников. Таким образом, в 2023 г. показатель был равен 65464,6 тыс. руб., это на 6791,7 тыс. руб. выше, если сравнивать с 2022 г. Данный показатель за 2022 г. был равен 12,59% в относительном выражении, а за 2023 – 14,84%.

Оплата налога на прибыль также играет большую роль, таким образом расходы хозяйствующего субъекта по данной статье за 2022 г. составили 41563,5 тыс. руб. в абсолютном значении, что на 18862,4 тыс. руб. больше относительно 2023 г. Уменьшение расходов, связанных с оплатой налога на прибыль, свидетельствует, в первую очередь, о том, что в организации снизилась прибыль. Таким образом, в структуре неподконтрольных расходов на оплату налогов в 2022 году затратили 8,92%, в 2023 году -5,14%.

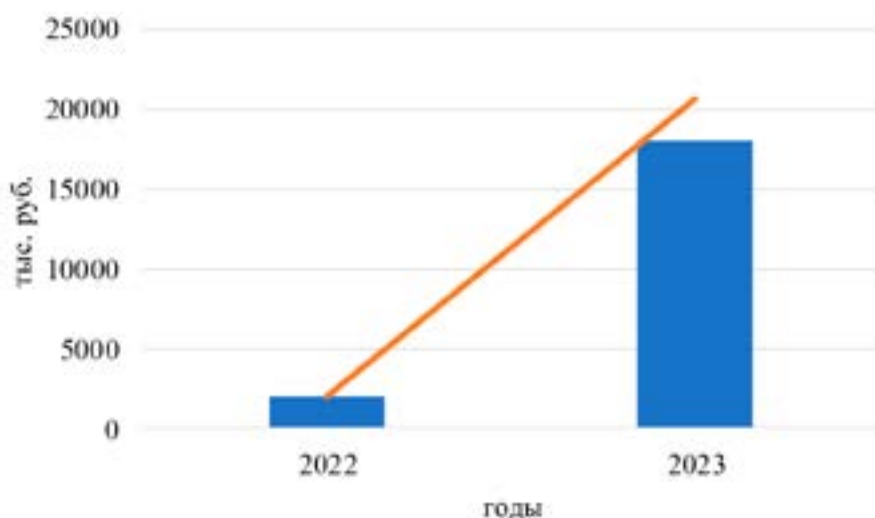


Рис. 1. Расходы на оплату труда

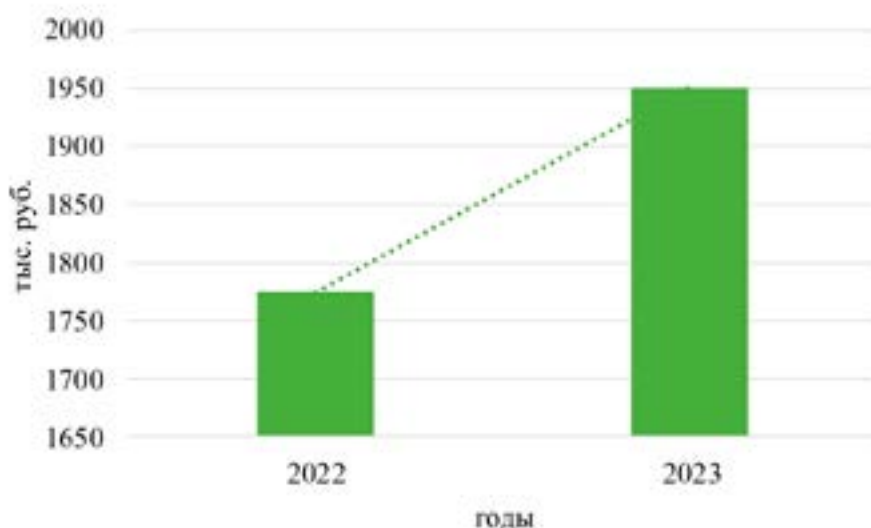


Рис. 2. Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации

Важное место среди затрат АО «Курские электрические сети» занимает оплата услуг ПАО «Россети». Это российская энергетическая компания, основным видом деятельности которой является передача электроэнергии по Единой национальной электрической сети (далее – ЕНЭС) России. На оплату данных расходов в 2022 году ушло 18013,7 тыс. рублей, а в 2023 году потрачено 20618,5 тыс. рублей (рис. 1).

В структуре неподконтрольных расходов АО «Курские электрические сети» на оплату услуг ПАО «Россети» в 2022 году пришлось 3,87%, а в 2023 году – 4,67%.

За данный период времени наблюдается существенная разница, которая составила 2604,8 тыс. рублей. Данное увеличение суммы затрат говорит о том, что в 2023 году АО «Курские электрические сети» потребовалось оказание большего количества услуг от ПАО «Россети»,

чем в 2022 году. Данная энергетическая компания России является естественной монополией в сфере управления ЕНЭС и оказывает большой спектр услуг по присоединению к электросети и передаче энергии субъектам оптового рынка. Кроме того, ПАО «Россети» поддерживает сетевую инфраструктуру, осуществляет технический надзор за состоянием сетевых объектов и инвестирует в развитие ЕНЭС.

Одним из основных видов деятельности энергоснабжающей организации региона является технологическое присоединение. Это комплексная услуга, оказываемая сетевыми компаниями юридическим и физическим лицам для выдачи электрической мощности и предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к объектам сетевого хозяйства [5]. Расходы АО «Курские электрические сети» на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в 2023 году составили 1950,8 тыс. рублей. Проведя сравнительный анализ затрат видно, что в 2023 году данный вид издержек на 176,2 тыс. рублей больше, чем расходы на оплату технологического присоединения в 2022 году (рис. 2).

В структуре затрат АО «Курские электрические сети» в 2022 году на технологическое присоединение пришлось 0,44%, а в 2023 году – 0,38%. Увеличение затрат энергетического предприятия вызвано несколькими факторами: увеличение стоимости оказания услуг в энергетике и увеличение объема технологических присоединений.

Прибыль на капитальные вложения является следующей статьей затрат АО «Курские электрические сети». К ним относятся траты на приобретение, создание, улучшение основных средств и нематериальных активов. Если компания не занимается подобным инвестированием, то она может увеличить прибыль в ближайшей перспективе, однако в среднесрочном и долгосрочном периоде это приведет к серьезным потерям и неспособности вести конкурентную борьбу. Капитальные вложения – это долгосрочные инвестиции в развитие фирмы и их источники достаточно ограничены: банковский

заем, бюджетное финансирование, прибыль самого предприятия и т.д. [6]. Они должны применяться лишь при гарантии максимально эффективного использования. Анализируя такую статью затрат, как прибыль на капитальные вложения за период с 2022 по 2023 гг., видно, что в 2022 году данные затраты составили 12167,2 тыс. рублей. В 2023 году прибыль на капитальные вложения в рамках исполнения инвестиционной программы увеличилась в 2,8 раза и составила 34434,1 тыс. рублей. Следовательно, АО «Курские электрические сети» осуществило ввод новых, улучшение и поддержание в работоспособном состоянии существующих производственных мощностей, формирование наилучших условий, рост производительности труда, улучшение качества производимой продукции. Таким образом, в структуре расходов на долю прибыли на капитальные вложения в 2022 году пришлось 2,61%, а в 2023 году – 7,8%.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение являются одной из статей затрат энергетической компании. На их долю в 2022 году пришлось потратить 14664,6 тыс. рублей, по сравнению с 2023 годом это на 66962,2 тыс. рублей меньше. Следовательно, в структуре неподконтрольных расходов технологические присоединения, не включенные в плату за технологическое присоединение, составили 17,52% затрат в 2022 году, а в 2023 году – 3,32%. Такое резкое увеличение затрат на технологическое присоединение означает то, что возрос не только объем фактических присоединений энергопринимающих устройств потребителей к объектам сетевого хозяйства, но и произошло развитие электрических сетей по протяженности и установленной мощности.

Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования или недополученный по независящим причинам доход, также вносят в статью затрат АО «Курские электрические сети». Данный вид расхода энергоснабжающей организации – это экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного

периода регулирования. Рассматривая два периода регулирования, наблюдаем, что в 2022 году сумма на данный вид затрат составила 63060,8 тыс. рублей, а в 2023 году избыток средств составил сумму 67578,4 тыс. рублей, что на 5517,6 тыс. рублей больше, чем 2020 году. В структуре затрат данный вид затрат в 2022 году составил 13,53%, а в 2023 году – 15,32%.

Прочие расходы являются следующей статьёй затрат АО «Курские электрические сети». Под прочими затратами компания понимает расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, коммунальными услугами регулируемых организаций. Исходя из полученных данных за 2022 год, энергоснабжающая организация потратила 3999,2 тыс. рублей, а в 2023 году данные расходы увеличились значительно и достигли суммы в 7012,9 тыс. рублей. В структуре неподконтрольных затрат прочие расходы в 2022 году составили 9,2%, а в 2023 году – 12,1%. Следовательно, рост прочих расходов был вызван увеличением объема заемных средств.

Одной из самых высоких издержек АО «Курские электрические сети» считается НВВ на оплату технологических потерь электроэнергии (далее – ТПЭ). ТПЭ при ее передаче по электрическим сетям представляет собой потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций и потерь, вызванных погрешностью системы учета электроэнергии [1]. Проводя сравнительный анализ за исследуемый период регулирования, становится ясно, что в 2022 году расходы по данной статье затрат составили 459046,8 тыс. рублей. В 2023 году наблюдаемый показатель увеличился на 10382,5 тыс. рублей до суммы 469429,3 тыс. рублей. Следовательно, повышение расходов по данной статье связано с увеличением протяженности электрических сетей, возрастанием расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций. Повышение

километража электрических сетей приводит к увеличению физических потерь, выраженных тепловым нагревом линий электропередач.

Таким образом, проведя оценку состава и структуры затрат в АО «Курские электрические сети» можно сделать выводы о том, что самые большие расходы энергоснабжающей организации региона приходятся на оплату труда рабочих, материальные расходы, технологические потери и амортизацию. Анализируя два периода регулирования 2022 и 2023 годы видно, что расходы энергетического предприятия выросли. Оценка себестоимости по составу и структуре расходов способствовала выявлению резервов снижения непроизводительных затрат, поиска путей повышения эффективности производства.

Выводы

В заключении можно сделать вывод о том, что АО «Курские электрические сети» представляет собой высокоавтоматизированную и механизированную энергоснабжающую организацию региона, которая осуществляет деятельность по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям. Предприятие проводит планомерную работу по модернизации и реконструкции сетей, благодаря чему за три года износ основных фондов снижен с 63% до 47% [4].

Как и любое энергоснабжающее предприятие АО «Курские электрические сети» не только получает прибыль от подключения к сетевому хозяйству новых абонентов, но несет расходы по разным статьям затрат. Основными направлениями уменьшения затрат в данной организации является снижение потерь в электросетях, правильная загрузка линий с учетом потерь, в частности рациональное использование мощности энергетического оборудования на электростанциях и в энергосистемах, оптимизация состава работающего и резервного энергетического оборудования, в том числе периодичности ремонтов и затрат на их проведение, а также уменьшение численности эксплуатационно-ремонтного персонала электрических сетей.

Работа выполнена в рамках реализации программы развития ФГБОУ ВО «Юго-Западный государственный университет» проекта «Приоритет-2030».

Библиографический список

1. Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (с изменениями и дополнениями). [Электронный ресурс]. URL: <https://base.garant.ru/70416706/> (дата обращения: 19.10.2024).
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям» (с изменениями и дополнениями). [Электронный ресурс]. URL: <https://base.garant.ru/195516/> (дата обращения: 19.10.2024).
3. Добринова Т.В., Головин А.А., Почечун П.И. Особенности формирования издержек производства в организации энергетического комплекса // Вестник Алтайской академии экономики и права. 2021. № 10-2. С. 113-118.
4. Курские электрические сети. [Электронный ресурс]. URL: <https://www.kurskenergy.ru/> (дата обращения: 19.10.2024).
5. Россети. [Электронный ресурс]. URL: <https://www.rosseti.ru/> (дата обращения: 19.10.2024).
6. Dobrinova T.V., Golovin A.A., Golovin A.A., Parkhomchuk M.A., Sentishcheva E.A. Features of The Formation and Management of Production Costs at Energy Enterprises // Proceedings of the 35rd International Business Information Management Association Conference, IBIMA 2019: Education Excellence and Innovation Management through Vision 2020. 35, Education Excellence and Innovation Management through Vision 2020, 2020. P. 12203-12215.