

где давление заинтересованных сторон представляет не такую существенную угрозу для работодателей.

ЛИТЕРАТУРА

1. Вайкок, Э.Г. Гендерный аспект трудовой культуры / Э.Г. Вайкок // Вестник Адыгейского государственного университета. – 2008. – № 8. – С. 290-295.
2. Global Gender Gap Report 2023 / World Economic Forum [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www3.weforum.org/docs/WEF_GGGR_2023.pdf. – Дата доступа: 23.03.2024.
3. The ABS data gender pay gap [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.wgea.gov.au/data-statistics/ABS-gender-pay-gap-data#:~:text=Australia's%20national%20gender%20pay%20gap,earned%2C%20women%20earned%2088%20cents>. – Дата доступа: 23.03.2024.
4. Australia's Gender Pay Gap Statistics [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.wgea.gov.au/sites/default/files/documents/Gender_pay_gap_factsheet_august2021.pdf. – Дата доступа: 23.03.2024.
5. Workplace Gender Equality Act 2012 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.dss.gov.au/sites/default/files/documents/11_2012/factsheet_amended_201112.pdf. – Дата доступа: 23.03.2024.
6. Workplace Gender Equality Agency (Официальный сайт) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.wgea.gov.au/the-gender-pay-gap>. – Дата доступа: 23.03.2024.
7. Bennedsen, M., Larsen, B., Wei, J. Gender wage transparency and the gender pay gap: a survey // Journal of Economic Surveys, 2023. – 37(5). – pp.1743-1777.

АДАПТАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО ПРОИЗВОДСТВА В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Кожневиков Евгений Александрович,

Кандидат экономических наук, доцент, ГГТУ им. П.О. Сухого (Гомель, Беларусь)

Аннотация. В статье изложены внешнеэкономические условия и факторы, влияющие на функционирование нефтепромыслового производства в Республике Беларусь. На этой основе определены ключевые задачи и направления для адаптации и развития нефтепромыслового комплекса страны.

Abstract. The article presents the foreign economic conditions and factors influencing the functioning of oilfield production in the Republic of Belarus. On this basis, key tasks and directions for the adaptation and development of the country's oilfield complex have been identified.

Ключевые слова: внешнеэкономические условия и факторы, нефтепромысловое производство, отрасли промышленности.

Key words: foreign economic conditions and factors, oil field production, industries.

Внешнеэкономические и логистические условия последних лет для функционирования отраслей промышленности Республики Беларусь существенно изменились. Это связано, прежде всего:

- с усилением санкционного давления на экономику страны со стороны Европейского Союза, Соединённых Штатов Америки и некоторых других стран, приводящее к закрытию ряда традиционных для Беларуси рынков сбыта;
- затруднением приобретения необходимых импортных основных производственных средств, комплектующих, запасных частей;
- усложнением валютно-финансовых операций, производимых в долларах США, евро и некоторых других валютах;
- существенным ограничением или полным закрытием целых логистических направлений – южного, северного, западного.

Нефтегазодобывающая отрасль промышленности Беларуси, наряду с указанными выше обстоятельствами, регулярно сталкивается и с другими внешнеэкономическими факторами. Среди них важнейшие:

1. Высокая волатильность мирового нефтегазового рынка, где нестабильность, изменчивость и непредсказуемость соседствует с сильной степенью конкуренции. Известно, что колебания мировых цен на нефть почти не имеют аналогов среди других видов товарно-сырьевых ресурсов. Так, за последние тридцать лет цена за баррель нефти марки Brent варьировала от 9,1 доллара США 10-го декабря 1998-го года до исторического максимума в 143,95 доллара США 4-го июля 2008-го года.

2. Доминирование на нефтегазовом рынке Евразийского Экономического Союза одного государства – Российской Федерации [1,2]. По данным министра энергетики России Н. Шульгинова [3], добыча нефти в стране в 2023-м году составляет около 523 млн. тонн, в 2022-м – 535 млн. тонн (снижение на 2,2 процентных пункта). За этот период Республика Беларусь, наоборот, смогла нарастить объёмы нефтедобычи с 1 млн. 812 тыс. тонн в 2022-м году до 1 млн. 877 тыс. тонн в 2023-м году [4], что обеспечило рост в 3,6 процента. Таким образом, российский объём нефтедобычи превышает белорусский в 295 раз в 2022-м году и почти в 279 раз в 2023-м.

3. Варьирование объёма импорта нефти в Республику Беларусь из Российской Федерации, не всегда в прошлом связанное с изменением потребностей нашей страны. Как отмечалось нами ранее [1], диапазон изменения этих объёмов в отдельные периоды достигал девяти с лишним десятков раз.

4. Дифференциация уровней производительности труда в белорусском и российском нефтепромышленном производстве. Отличия объективно обусловлены целым рядом факторов, среди которых:

- геологические условия залегания нефтяных пластов (плотность и иные физико-химические свойства пород, глубина залегания, пластовое давление и т.д.);
- рельеф местности;
- количество и качество углеводородов, включая наличие примесей;
- географическое расположение и уровень хозяйственного освоения района нефтегазодобычи;
- стадия разработки месторождения нефти (стадия нарастания добычи, стадия максимального объёма добычи, стадия падения добычи, стадия стабилизации добычи);
- климатические условия и др.

Сырьевая база, ресурсы и запасы нефти и газа в Беларуси радикально отличаются от российских, что не может не сказываться не только на производительности труда, но и на издержках промышленного производства [5], общих результатах производственно-хозяйственной деятельности. Только климатические условия, уровень хозяйственного освоения территорий, географическое расположение и рельеф местности оказываются более предпочтительными в сравнении с многими российскими регионами. Однако и эти преимущества имеются не всегда. Например, открытая в Беларуси Майско-Макеевско-Днепровская площадь характеризуется не только сложными геологическими условиями, но и тяжёлыми условиями на поверхности с преобладанием лесных и заболоченных территорий.

5. Наличие возможностей для трудовой миграции кадров из Беларуси в Россию, подтверждённое межгосударственными соглашениями и нормативно-правовыми актами. Производственный персонал в нефтегазодобыче представляет собой особенно ценный человеческий капитал, поскольку должен обладать глубокими знаниями, навыками, опытом, компетенциями в профессиональной деятельности, высокими психофизическими и социально-личностными характеристиками. В условиях, когда уровень оплаты труда в двух соседних странах отличается и в целом, и в отраслевом разрезе, - обеспечение стабильности кадров рабочих и специалистов в нефтепромышленном производстве Беларуси становится непростой задачей, которая, впрочем, успешно решается. Нельзя не отметить в этой связи вклад высшей школы Республики Беларусь в подготовку, переподготовку и повышение квалификации таких кадров, в частности, Гомельским государственным техническим университетом имени П. О. Сухого и Институтом повышения квалификации и переподготовки на базе этого университета.

Все указанные выше факторы в полной мере учитываются при формировании стратегии развития нефтепромышленного производства Беларуси. Эта отрасль добывающей промышленности в стране представлена единственным республиканским унитарным предприятием – «Производственным объединением «Белоруснефть».

Адаптация данного предприятия к постоянно изменяющимся условиям внешней среды, при наличии растущего взаимодействия экономик Республики Беларусь и Российской Федерации, закономерно реализовывалась путём создания и расширения действующих в России дочерних и обособленных подразделений «Белоруснефти» - открытого акционерного общества «Белоруснефть-Сибирь» и акционерного общества «Нефтяная компания «Янгпур». Причём, 2023-й год

характеризуется наращиванием объёмов производственно-хозяйственной деятельности как при выполнении эксплуатационного и поисково-разведочного бурения скважин, включая бурение боковых стволов, так и в реализации сервисных услуг [6]. К ним относятся приготовление и сопровождение буровых растворов, проведение гидравлических разрывов пластов, телеметрическое сопровождение строительства скважин, ликвидация катастрофических поглощений в циклах строительства скважин и другие. Причём, последние годы характеризуются постоянным ростом объёмов выполнения соответствующих видов работ, что для белорусского субъекта хозяйствования означает постоянное увеличение экспорта. В свою очередь, это способствует расширению адаптационных возможностей нефтегазодобывающей отрасли Республики Беларусь.

Другим ключевым направлением адаптационного развития данного сектора белорусской экономики является наращивание отечественной ресурсной базы по нефти и газу. Достижения и проблемы в этой сфере отражаются в материалах Совещания у Президента Республики Беларусь «О состоянии и развитии минерально-сырьевой базы Республики Беларусь», состоявшегося 12 марта 2024-го года [7]. Там было отмечено, что промышленные запасы белорусской нефти составляют около 45 млн. тонн, прирастая за 2016 – 2023 годы на 14 млн. тонн, в том числе только в 2023-м году – на 2,5 млн. тонн. Последняя цифра стала рекордной за последние 40 лет. Это достигается, прежде всего, путём увеличения сейсморазведочных и иных геологоразведочных работ, поискового бурения разведочных скважин на территории Беларуси. Ярким примером реализации этого направления, по нашему мнению, является открытие нефтяных залежей на площади и по границам Хойникского, Речицкого, Лоевского и Гомельского районов Гомельской области, ресурсная база которых оценивается почти в один миллион тонн. Рост открываемых запасов нефти при этом превышает годовой уровень нефтедобычи по 2023-му году на 400 тысяч тонн, что свидетельствует о росте адаптационных возможностей нефтедобывающей отрасли.

И, наконец, третьим, по нашему мнению, очень важным направлением является переориентация технико-технологической базы белорусского нефтепромыслового производства с западного вектора на восточный и юго-восточный, на максимально возможное импортозамещение. Переход в использовании бурового, геологоразведочного, иного оборудования с европейского и американского на лучших производителей из Китая, Индии, России, Беларуси в организационно-экономическом отношении совсем не простая задача. Но она результативно решается специалистами производственного объединения «Беларуснефть», организовавшими практически регулярное присутствие на рынках производителей оборудования, комплектующих, запасных частей из этих стран.

В этих условиях перед белорусской нефтегазодобывающей организацией ставится задача по радикальному увеличению объёмов добычи углеводородного сырья при обеспечении конкурентоспособности и стабильного роста производительности труда путем:

- повышения технологического и технического уровня производства;
- снижения производственных издержек и трудоемкости бурения скважин, добычи нефти и газа и других технологических процессов;
- улучшения организации производства, совершенствования его структуры и систем управления; увеличения норм и зон обслуживания;
- совершенствования организации труда и улучшения использования на этой основе фонда рабочего времени, сокращения трудоемкости работ, оптимизации численности работников;
- улучшения использования производственных мощностей путем сокращения продолжительности подземных и капитальных ремонтов скважин, а также путем проведения дополнительных геолого-технических мероприятий (перевод на механизированную добычу, ввод скважин в число действующих из контрольного, бездействующего и законсервированного фонда, бурение вторых стволов и др.);
- оптимизации структуры производства путем, например, варьирования добычи нефти по фонтанному или механизированному способам.

Таким образом, адаптационное развитие нефтепромыслового производства белорусской нефтегазодобывающей организации должно, по нашему мнению, включать:

1. Расширение объёмов и видов производственно-хозяйственной деятельности на территории основного торгово-экономического партнёра Беларуси - Российской Федерации.
2. Усиление координирующего взаимодействия в сфере нефтедобычи со всеми странами Евразийского экономического союза, а также с другими дружественными государствами мира.
3. Расширение отечественной ресурсной базы по нефти и газу с увеличением объёмов разведанных запасов, количества и производительности открываемых месторождений.

4. Переориентация технико-технологической базы нефтепромыслового производства с западноевропейского и американского направления на восточный и юго-восточный вектор при максимально-возможном достижении импортозамещения.

5. Преумножение человеческого капитала нефтегазодобывающей организации, включающее систему подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров, создание условий для трудовой деятельности, совершенствование системы оплаты труда.

6. Неуклонный рост производительности труда в нефтедобывающем производстве за счёт технико-технологических, организационных и мотивационных факторов.

7. Сокращение издержек производства по добыче нефти и газа путём оптимизации затрат на бурение нефтяных и газовых скважин, на капитальные и текущие ремонты скважин, на специальные научно-исследовательские работы по анализу пластов и скважин и др.

Всё это позволит сохранить конкурентоспособность нефтепромыслового комплекса Республики Беларусь и повысить экономическую эффективность его функционирования.

ЛИТЕРАТУРА

1. Кожевников Е.А. Проблемы интеграционного взаимодействия для организаций нефтегазодобывающей отрасли Беларуси / Е.А.Кожевников // Менталитет славян и интеграционные процессы: история, современность, перспективы: материалы XI Международной научной конференции. –Гомель: ГГТУ им. П.О. Сухого, 2019. С. 25-27.

2. Кожевников Е.А. Стратегия развития нефтепромыслового производства в Беларуси /Е.А.Кожевников//Стратегия и тактика развития производственно-хозяйственных систем: сборник научных трудов. –Гомель: ГГТУ им. П.О. Сухого, 2019. С. 143-146.

3. «Интерфакс». - Режим доступа: interfax.ru/business/938503 – Дата доступа: 29.12.2023.

4. «Нефтяник», №2/2867 от 11.01.2024, с. 6-8.

5. Кожевников Е.А. Проблемы снижения затрат в организациях нефтегазодобывающей отрасли Республики Беларусь / Е.А. Кожевников, Р.В. Асвинов // Современные проблемы машиноведения: материалы XII Международной. научно-технической конференции. – Гомель: ГГТУ им. П. О. Сухого, 2018. С. – 396-398.

6. «Нефтяник», № 46/2863 от 14.12.2023, с .4.

7. «Совещание о состоянии и развитии минерально-сырьевой базы Республики Беларусь». - Режим доступа: <https://president.gov.by/ru/events/soveshchanie-o-razvitii-mineralno-syrevoy-bazy-v-belarusi> – Дата доступа: 13.03.2024.

ПОНЯТИЕ, ХАРАКТЕРИСТИКИ И ВИДЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО ПОТЕНЦИАЛА ОРГАНИЗАЦИИ

Толкачева Е. Г.

зав. кафедрой бухгалтерского учета и финансов Белорусского торгово-экономического университета потребительской кооперации (г. Гомель, Республика Беларусь)

Аннотация. В статье рассмотрены теоретические подходы к идентификации дефиниции «экономический потенциал организации», определено его значение, понятие и качественные характеристики. Обоснованы составные элементы экономического потенциала, включающие человеческий, финансовый, материальный, технико-технологический, нематериальный потенциалы, дающие возможность обеспечить получение экономической выгоды, непрерывность производственной деятельности и конкурентоспособность субъекта хозяйствования.

Abstract. *The article considers theoretical approaches to the identification of the definition of «economic potential of the organization», defines its meaning, concept and qualitative characteristics. The article substantiates the constituent elements of economic potential, including human, financial, material, technical-technological, intangible potentials that make it possible to provide economic benefits, continuity of production activity and competitiveness of a business entity.*

Ключевые слова: ресурсы, экономический потенциал, экономические выгоды, человеческий потенциал, финансовый потенциал, материальный потенциал, технико-технологический потенциал, нематериальный потенциал.

Keywords: resources, economic potential, economic benefits, human potential, financial potential, material potential, technical and technological potential, intangible potential.