

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА РОССИИ В УСЛОВИЯХ СОВРЕМЕННЫХ РЕАЛИЙ

А.Э. Мосияш

Санкт-Петербургский государственный экономический университет,
СК ПАО «Газпром», Россия

В статье проведен анализ сложившейся ситуации в нефтегазовом секторе в условиях санкционной экономики и украинского кризиса. Представлены основные направления стратегического развития ТЭК России в условиях фрагментации мировой экономической и политической арены и перекраивания карты мира с точки зрения разрушения имеющихся и построения новых партнерских соглашений России с остальным миром, также развития внутренней экономики за счет политики импортозамещения.

При общей тенденции роста потребления энергоресурсов в мире за десятилетний период (+17,2%) удельный вес традиционных источников энергии в общем их объеме остается стабильным и прогнозируется к 2030 г. на уровне более 80%. Несомненно, доля возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в структуре потребления энергии в мировом масштабе растет, хотя и медленно. В целом их объем (по данным 2021 г.) составляет менее 15,0%.

В сложившемся остром геэкономическом и политическом кризисе Россия, оказавшись главным фигурантом, была вынуждена разорвать все связи с западными государствами и встать на путь переориентации своей экономики (в том числе нефтегазового сектора) на Восток и Юг, в связи с чем ею был предпринят ряд активных действий, о чем свидетельствуют соглашения, заключенные с Пакистаном, Узбекистаном, Таджикистаном, а также укрепление контактов и долгосрочных связей с Ираном, Арабскими Эмиратами и другими восточными странами. Так, на 25 Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ), который состоялся с 15 по 18 июня 2022 г., было заключено 695 соглашений, между Россией и иностранными партнерами Востока и Юга, в том числе в сфере ТЭК (прежде всего, в области добычи и переработки нефти и газа, экспорта СПГ, экспорта сырой нефти) [1].

Нефтегазовый сектор является стратегически важной отраслью экономики России, перспективное развитие которой сможет обеспечить инновационный характер экономического развития России. Анализ основных финансовых показателей ведущих российских нефтяных компаний свидетельствует о том, что по результатам 1 половины 2022 г. по сравнению с тем же периодом прошлого года достигли рекордных величин чистой прибыли, которая увеличилась в разы.

За первое полугодие экспорт российских газовых компаний значительно упал, например, объемы экспорта ПАО «Газпром» упали более, чем

на 27% [2]. Но несмотря на это из-за резкого роста цен на европейском энергетическом рынке, средняя цена на экспорт газа Газпрома за первое полугодие 2022 года возросла более, чем 3.5 раза по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, что, в конечном счете, привело к резкому росту чистой прибыли ПАО «Газпром» более, чем в 2,6 раза [3]. Прирост выручки российских нефтяных компаний в первом полугодии 2022 г. колеблется от 32,5 до 91,5%, изменение величины чистой прибыли по компаниям составило от 13,1% до 3,6 раз. Интенсивный рост основных финансовых показателей российских нефтяных компаний вызван не только ростом средней цены на энергетические ресурсы, но и благодаря жесткому контролю за операционными расходами. По мнению экспертов именно поэтому ПАО «Газпром» удалось повысить показатель EBITDA более чем в 2 раза за шестимесячный период 2022 года по сравнению с первым полугодием 2021 года, и этот показатель составил 3,052 трлн. рублей [2]. Кроме того, компании удалось существенно снизить долговые обязательства, так объем долга за первое полугодие 2022 г. составил 3,467 трлн рублей, который снизился на 1,4 трлн рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Но тем не менее, необходимо отметить об инциденте, который произошел с северным потоком (причем с обеими ветками), повреждение которых сделало невозможным транспортировку газа в европейские страны, хотя в 2021 г. Газпром экспортировал в страны Дальнего зарубежья более 185 млрд м³ газа, из которых около 32% приходилось на «Северный поток-1» [2].

Для компаний нефтегазового сектора важными стали в условиях современных реалий, украинского кризиса, политической и геоэкономической изоляции России приоритетными стали следующие действия:

а) инвестиции строго в высокоэффективные проекты, которые определены по результатам тщательного ранжирования, своевременного перехода на долгосрочное контрактное по основным позициям (в том числе услугам) [4];

б) эффективное управление портфелем долговых обязательств и операционными затратами компаний;

в) несмотря на потерю основного энергетического рынка в Европе, потенциальным краткосрочным катализатором выступают новые экспортные контракты, заключаемые с Китаем, хотя в данном случае энергетический бизнес не является столь выгодным, как это было с европейскими странами.

В качестве основных стратегических направлений развития нефтегазового сектора на данный момент Президентом РФ определены следующие:

1. Расширение внутреннего рынка энергоносителей, расширение социально ориентированной программы газификации внутри страны (с 72% в 2020 г. до 83% к 2030 г.), сокращение цен на энергоносители и бензин;

2. Переориентация поставки энергоресурсов с западного направления на быстро растущие рынки энергоресурсов Юга и Востока, в том числе Азии;

3. Отказ от иностранной валюты и организация поставок российских нефти и газа только за национальную валюту. Подготовка валютного рынка к такому переходу к новым условиям, когда любую иностранную валюту можно свободно обменять на национальную;

4. Развитие глубокой переработки нефти внутри страны, ускорение процесса запуска предприятий и компаний нефтегазового сектора, которые находятся в инвестиционной фазе, учитывая то обстоятельство, что прогноз мирового потребления нефтепродуктов на 2030 г. составляет треть всего объема потребления энергоресурсов в мире. Крупными поставщиками оборудования по переработке нефти в России еще в 2021 г. являлись Германия (670 млн евро) и Италия (117 млн евро), но в настоящее время Минэнерго РФ приняло решение о поэтапных инвестициях до 2027 г. 800 млрд рублей в модернизацию НПЗ и строительство новых мощностей по переработке нефти;

5. Продолжение и развитие политики импортозамещения оборудования для добычи нефти и газа, которое необходимо, как для действующих месторождений, так и для освоения новых месторождений (в том числе в зоне Арктики);

6. Наиболее важными мероприятиями являются «вопросы обеспечения технологической устойчивости отечественного ТЭК на фоне глобальной трансформации мировой экономики, трансформация нефтегазового рынка, развитие водородной энергетики, роботизация и внедрение технологий искусственного интеллекта, экологическое машиностроение, вопросы углеродного менеджмента».

ЛИТЕРАТУРА

1. Пимонов В. Четыре тематических трека ПМЭФ. – URL: https://www.cdu.ru/tek_russia/issue/2022/6/ (Дата обращения 17.07.2022)/
2. «Газпром» заявил, что деньги на дивиденды есть...». – URL: <https://journal.tinkoff.ru/news/gazp-press-release-1h2022/> (Дата обращения 12.11.2022)/
3. Официальный сайт. – URL: <https://neftegaz.ru/news/companies/752365-chistaya-pribyl-gazproma-za-1-e-polugodie-2022-g-sostavila-2-514-trln-rub-chno-prevyshaet-summarnuyu/>. (Дата обращения 12.11.2022).
4. Результаты ПАО «НК «Роснефть» за 1 пол. 2022 г. по МСФО. – URL: <https://www.rosneft.ru/press/releases/item/212063/> (Дата обращения 12.11.2022).