БИОТОПЛИВО ИЩЕТ ВНУТРЕННИЕ РЕЗЕРВЫ

РОССИЙСКАЯ БИОЭНЕРГЕТИКА СЕГОДНЯ ПЕРЕЖИВАЕТ ТРАНСФОРМАЦИЮ. В УСЛОВИЯХ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭКСПОРТА СТОИТ ЗАДАЧА РАЗВИТИЯ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА ПОТРЕБЛЕНИЯ. СРЕДИ ФАКТОРОВ, КОТОРЫЕ МОГУТ ПОМОЧЬ,— РАЗВИТИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ БИОТОПЛИВА И СНИЖЕНИЕ ЕГО ЦЕНЫ ПО СРАВНЕНИЮ С ТРАДИЦИОННЫМИ ЭНЕРГОРЕСУРСАМИ. АНТОНИНА ЕГОРОВА

Рынок биотоплива является новым, так как до 2018 года в законодательной базе не было введено понятий «биоэтанола» и «биотоплива». На данный момент, по словам экспертов, биотопливо в России в основном используется для выработки электроэнергии.

По данным Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ), проекты с применением биотоплива для нужд электроэнергетики реализуются преимущественно в рамках механизма поддержки возобновляемой энергетики на розничных рынках электроэнергии. На сегодняшний день на территории Московской, Вологодской, Белгородской и Ленинградской областей функционирует шесть объектов на основе биомассы. биогаза и свалочного газа общей установленной мощностью 23,5 МВт, получающих специальный тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях. В Ленинградской области с 2015 года функционирует мини-ТЭЦ, использующая в качестве основного топлива свалочный газ, — станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет — Эко» установленной мощностью 2,4 МВт.

До конца 2025 года в соответствии с результатами прошедших конкурсных отборов проектов ВИЭ на рознице объекты на основе биогаза и свалочного газа должны также быть построены в Московской, Владимирской, Пензенской и Калужской областях. Совокупная плановая установленная мощность БиоЭС в данных регионах составляет 30 МВт.

Как отмечает Антонина Шаркова, заведующая кафедрой отраслевых рынков Факультета экономики и бизнеса Финансового университета при Правительстве РФ, постепенно растет интерес к биотопливу как аналогу бензину и дизельному топливу, особенно в сельском хозяйстве. Но рынок биодизеля и других биотоплив на данном этапе малоразвит ввиду отсутствия крупных производственных мощностей и политике по стимулированию его использования.

«Так, в России развито производство топливных гранул из биомасс, однако ввиду наличия более дешевых источников тепла и энергии этот вид топлива мало распространен, из-за чего уже второй год подряд наблюдается тенденция к сокращению предприятий, производящих его (в 2021-м — 275 штук, а в 2023-м — 200 штук). При этом в РФ хорошо развито использование метанола и этанола в качестве сырья для нефтехимии и топливной добавки, однако в основном эти продукты производятся из ископаемого топлива — природного газа», — поясняет эксперт.

РОССИЙСКИЙ РЫНОК Как отмечает Михаил Аким, профессор Высшей школы бизнеса НИУ ВШЭ, на протяжении многих лет Европейский союз и Великобритания наращивали сжигание твердого биотоплива из древесины для производства энергии и тепла, в частности, для поэтапного отказа от угля, что стимулировало рост данной экспортоориентированной отрасли в России. В самой России удельный вес пеллет и других вилов древесного биотоплива в топливно-энергетическом балансе составляет менее 1%. «В настоящее время, согласно различным источникам, ежегодный спрос на пеллеты в России оценивается в диапазоне от 200 до 600 тыс. тонн. Основными потребителями пеллет являются частные домовладения Центрального и Северо-Западного федеральных округов. Частные домовладения могут считаться наиболее перспективным потребительским сегментом на внутреннем рынке биотоплива при условии наличия государственной программы, стимули-



НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ ЕВРОПЕЙСКИЙ СОЮЗ И ВЕЛИКОБРИТАНИЯ НАРАЩИВАЛИ СЖИГАНИЕ ТВЕРДОГО БИОТОПЛИВА ИЗ ДРЕВЕСИНЫ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ЭНЕРГИИ И ТЕПЛА, В ЧАСТНОСТИ, ДЛЯ ПОЭТАПНОГО ОТКАЗА ОТ УГЛЯ, ЧТО СТИМУЛИРОВАЛО РОСТ ДАННОЙ ЭКСПОРТООРИЕНТИРОВАННОЙ ОТРАСЛИ В РОССИИ

рующей использование ими древесных пеллет в качестве топлива»,— заключает эксперт.

По словам госпожи Шарковой, российский рынок биотоплива отстает от мирового из-за низкого спроса на продукт ввиду отсутствия политики по стимулированию расширения его использования и дороговизны в сравнении с ископаемым топливом. «Так, в США, ЕС и Китае уже приняты топливные стандарты (в том числе для судового топлива), которые направлены на регулирование рынка биотоплива, также в этих странах существует стимулирующая политика, к примеру, в США с 2005 по 2011 год действовала налоговая льгота, чем-то похожая на возвратный акциз, применяемый в России, за смешивание этанола с автомобильным бензином. В данный момент действует специальная налоговая льгота в размере \$1 за галлон биодизеля (В100) потребителю»,—поясняет она.

проблемой, мешающей расширять использование биотоплива, эксперты называют его цену. «Сегодня стоимость тонны гранул на внутреннем рынке может составлять около 6 тыс. рублей, что в несколько раз превышает цены на каменный уголь или газ. В результате покупатели, в частности, это касается региональных и муниципальных администраций, делают выбор в пользу трациционных энергоресурсов. Кроме того, значительных затрат требует и переоборудование котельных в случае перехода их перевода на биотопливо. При этом одним из самым перспективных в части потребления биотоплива сегодня считается Северо-Западный федеральный округ, а именно Вологодская область, Архангельская область, Республика Коми и Республика Карелия»,—

ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ Главной

По данным APB3, до введения санкционного режима две трети отечественного производства топливных пеллет и брикетов, преимущественно сосредоточенного на Северо-Западе России, шло на экспорт на зарубежные рынки. «Сеголня ежеголное снижение экспортных до-

поясняет госпожа Шаркова.

ходов российских производителей древесных пеллет в результате запрета их ввоза в ЕС с июля 2022 года может, согласно различным источникам, находиться в диапазоне \$100–400 млн. Частично сокращение потерь объемов внешнего рынка произошло в результате увеличения объемов поставок пеллет в Южную Корею и Японию, но данные рынки не могут обеспечить маржинальность, аналогичную европейским, в частности, изза увеличения логистической составляющей», считает господин Аким.

Поэтому после ограничения географии поставок продукции на первый план вышла необходимость развития внутреннего рынка потребления биотоплива. По словам господина Акима, развитие в стране котельных и тепловых электростанций, работающих на древесном биотопливе, помогло бы решить проблему реализации значительного объема мошностей. высвободившихся при сокращении экспорта. Однако, по сути, это требует создания в России нового сегмента энергетики, ориентированного на биотопливо, что может быть осуществлено при условии экономического стимулирования со стороны государства, направленного на модернизацию оборудования, развитие более глубокой переработки. Также необходимы меры по компенсации роста логистических затрат, которые сдерживают развитие отрасли.

По словам экспертов Ассоциации развития возобновляемой энергетики, важную роль в развитии внутреннего рынка в ближайшие годы должны сыграть перевод действующих котельных, работающих на угле и мазуте, на биотопливо (в том числе пеллеты), а также проектирование и строительство новых биотопливных котельных. Помимо СЗФО, к данной повестке приобщились и регионы Сибири и Дальнего Востока. Хотя это также связано с перспективами дальнейшего экспорта на азиатские рынки.

В 2023 году одним из первых регионов, поддержавших развитие производства тепловой и электрической энергии на основе местных видов биотоплива, стала Архангельская область. Благодаря активным действиям в части строительства автоматизированных современных котельных и закреплению данного направления развития энергетики в качестве стратегического регион стал «Лидером биоэнергетики» в проводимом АРВЭ комплексном инвестиционном рейтинге в области возобновляемой энергетики по итогам 2023 года.

По информации, опубликованной на портале правительства Архангельской области, в регионе активно развивается ВИЭ-генерация энергии на основе древесных отходов, коры, ила, щелока и реализуется концепция локального теплоснабжения территорий, по которой угольные котельные переводят на биотопливо. «По объявленным планам в регионе модернизируют и построят 20 котельных на биотопливе. Это позволит улучшить экологическую ситуацию в регионе, а также обеспечит поддержку лесопромышленникам, которые производят древесные пеллеты и начинают выпуск котлов для новых, модернизированных котельных»,— отмечают в АРВЭ.

В целом, по мнению экспертов, объемы производства биотоплива в России в перспективе будут расти. При этом, по словам госпожи Шарковой, основные мощности по производству топливных гранул как самого распространенного вида биотоплива в России по-прежнему сконцентрированы в Ленинградской, Архангельской, Вологодской областях, Республике Карелия. Это объясняется близостью морских терминалов, а соответственно, и европейских рынков сбыта, куда до недавнего времени отправлялся основной объем производимой биотопливной продукции.

«При этом внутреннее потребление пеллет в Ленинградской области пока также развито средне ввиду направления большей части объема производства на экспорт. В принципе, это соответствует общероссийским тенденциям. К примеру, объем внутреннего потребления в России составляет 800 тыс. тонн, а объем производства до санкций доходил до 3 млн тонн»,— заключает Антонина Шаркова. ■