

Страны Центральной Азии столкнулись с проблемой зависимости от угля – доклад

Угольная зависимость в Казахстане и Кыргызстане способствует глобальному потеплению в регионе.
eurasianet.com

В результате глобального потепления температура в Центральной Азии повышается быстрее, чем в других частях света. Однако отчет, выпущенный наблюдательной группой, показывает, что государства Центральной Азии усугубляют свои экологические проблемы, удваивая использование угольных электростанций – основного источника выбросов парниковых газов, которые приводят к потеплению.

Ежегодный отчет Global Energy Monitor (GEM), озаглавленный "Угольный бум и спад 2024 года: Мониторинг мирового рынка угольных электростанций", показал, что за последнее десятилетие роль угля в производстве электроэнергии в Центральной Азии удвоилась. Согласно данным GEM, планы по увеличению генерирующих мощностей угольных станций в Казахстане, Кыргызстане, Узбекистане и Таджикистане достигли 8,1 гигаватт (ГВт) в прошлом году, по сравнению с 3,9 ГВт в 2013 году. В настоящее время на уголь приходится 45 процентов производства электроэнергии в регионе. Производство электроэнергии в Туркменистане основывается на природном газе, поэтому его объемы не были включены в отчет GEM по угляю.

"Центральная Азия планирует увеличить производство электроэнергии на угле, в то время как большинство других регионов находятся на одном уровне или сокращают объемы.

Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан и Узбекистан развиваются в противоположном направлении", – говорится в отчете GEM.

В отчете также приводится мнение о том, что дальнейшее развитие угольной энергетики в регионе может решить краткосрочные проблемы, но в конечном итоге приведет к долгосрочной нагрузке на государственные бюджеты. "Будущие угольные электростанции создают риски, связанные с невостребованными активами, создают ненужные социально-экономические и экологические издержки", – говорится в докладе.

В 2023 году более 60 процентов из 16,8 ГВт электроэнергии, вырабатываемой на угле в Центральной Азии, будут производиться на устаревших станциях, говорится в отчете GEM. Эффективный срок эксплуатации угольной станции составляет 40 лет. Дальнейшая эксплуатация угольных станций создает "серьезные риски" повышенного загрязнения и выхода из строя, говорится в отчете GEM. Риски возрастают для устаревших комбинированных станций, генерирующих тепло и электроэнергию, особенно повышается риск аварии во время зимних холодов.

"Ставка на новые угольные мощности – рискованная стратегия для Центральной Азии. Эти страны должны уделять первоочередное внимание возобновляемым источникам энергии, аккумулярованию энергии, интеллектуальным энергосистемам и инфраструктуре передачи электроэнергии", – заявила Флора Шампенуа, директор угольной программы GEM, в официальном заявлении, предоставленном Eurasianet.org.

Казахстан является лидером в Центральной Азии по внедрению "зеленых" технологий, но в то же время он является крупнейшим нарушителем в области добычи угля в регионе. В начале 2023 года президент Касым-Жомарт Токаев утвердил стратегию Казахстана по достижению углеродной нейтральности к 2060 году в отношении выбросов парниковых газов. В конце 2023 года Казахстан также присоединился к Глобальному метановому соглашению. Выбросы метана при добыче топлива являются одним из источников глобального потепления. В этом же году Казахстан объявил о планах по вводу 4,6 ГВт угольных генерирующих мощностей, что, как отмечается в отчете GEM, является третьим по величине планируемым вводом генерирующих мощностей в 2023 году после Китая и Индии.

Два крупнейших новых проекта находятся в Экибастузе, городе на севере Павлодарской области недалеко от границы с Россией: один предполагает расширение электростанции Экибастуз-2, другой – строительство нового объекта, Экибастуз-3. Ни одна из действующих угольных станций в Казахстане не имеет официально подтвержденной даты вывода из эксплуатации.

В отчете утверждается, что "Кыргызстан, Таджикистан и Узбекистан идут по тому же пути, что и Казахстан, хотя и в меньших масштабах". Кыргызстан, например, подписал с российскими компаниями соглашение о строительстве новой угольной станции в Джалал-Абадской области, способной вырабатывать 0,7 ГВт в год.



В то же время Узбекистан планирует добавить два энергоблока к существующей Ангренской электростанции. Одновременно растет добыча угля в Центральной Азии, о чем свидетельствуют планы угольного разреза "Богатырь" в Казахстане, крупнейшего в Центральной Азии источника угля, увеличить добычу в 2024 году на 25 процентов.

"Для Казахстана и Кыргызстана, которые имеют существующие обязательства в области климата, выполнение озвученные предложений по углю сделает выполнение этих обязательств более трудным и дорогостоящим", – говорится в отчете.

"То же самое было бы верно и для других стран Центральной Азии, если бы они в будущем поставили перед собой цели поэтапного отказа от угля или углеродной нейтральности".

В целом, согласно отчету GEM, на группу крупнейших промышленных стран G7 приходится 15 % (310 ГВт) угольных энерго мощностей в 2023 году, по сравнению с 23 % (443 ГВт) в 2015 году. В докладе также говорится о том, что Китай является крупнейшим в мире потребителем угля. В 2023 году мировое производство электроэнергии на угле вырастет на 48,4 ГВт, или на 2 процента, и составит в общей сложности 2 130 ГВт. Две трети прироста пришлось на Китай.

