

EPG: Varianta revizuita a proiectului Strategiei Nationale a Hidrogenului include prioritizarea productiei de hidrogen din surse regenerabile

Energy Policy Group (EPG) apreciaza noua varianta a proiectului Strategiei Nationale a Hidrogenului, implicit prioritizarea productiei de hidrogen din surse regenerabile, insa considera necesara revizuirea si transparenta estimarilor cu privire la cererea de hidrogen in anul 2030, precum si prezentarea mai multor scenarii de consum, sustine Alina Arsani, EPG Head of Energy Systems.

Potrivit acesteia, având în vedere perioada relativ scurta pâna în anul 2030, ar fi recomandata explorarea mai multor scenarii privind utilizarea hidrogenului, care sa ofere o înțelegere detaliata a ipotezelor luate în considerare si a impactului asupra sectoarelor economice vizate.

"Energy Policy Group (EPG) apreciaza faptul ca varianta revizuita a proiectului Strategiei Nationale a Hidrogenului include o serie din observatiile emise în cadrul procesului de consultare publica din luna mai 2023. Concret, noua versiune a propunerii strategiei include prioritizarea productiei de hidrogen din surse regenerabile, pozitia EPG privind ineficienta utilizarii hidrogenului în încălzirea din sectorul rezidential, evitarea utilizarii hidrogenului regenerabil în CCGT-uri, precum si analiza decarbonizarii treptate a productiei de hidrogen din gaze naturale", se arata într-un comunicat al EPG, remis marti AGERPRES.

EPG considera ca documentul cuprinde înca o serie de aspecte care necesita revizuirii. În contextul în care strategia va trebui finalizata în anul 2023, conform obiectivelor din cadrul Planului National de Redresare si Rezilienta, multiple aspecte ar trebui avute în vedere pentru actualizarile viitoare ale documentului.

"Revizuirea Proiectului Strategiei Nationale a Hidrogenului si a Planului de Actiune pentru utilizarea hidrogenului în România prezinta îmbunatatiri concrete fata de varianta anterioara, înaintata spre consultare publica de Ministerul Energiei în luna mai a anului curent. Observam cu satisfactie ca autoritatile au preluat o parte din observatiile EPG. O asumare importanta a Ministerului Energiei privind politicile publice în domeniul hidrogenului este aceea de a evita (chiar elimina) utilizarea hidrogenului regenerabil în CCGT-uri, asa cum mentioneaza noua varianta a Strategiei. EPG a evidentiat, de-a lungul procesului de consultare publica, ineficienta utilizarii hidrogenului regenerabil în centrale pe gaze în ciclu combinat", sustine Radu Dudau, presedintele EPG.

Potrivit acestuia, proiectul revizuit al strategiei propune o abordare relativ corelata cu obiectivele de decarbonizare a economiei nationale, insa ar trebui armonizata cu tintele asumate în diferitele documente strategice si legi. El afirma ca EPG va continua sa monitorizeze parcursul proiectului si sa faca recomandari de politici, astfel încât România sa dezvolte economia hidrogenului într-un mod eficient.

"EPG priveste noua forma a strategiei ca pe un pas înainte spre o buna valorificare a hidrogenului în România. Ramâne însa problema subestimarii necesarului de hidrogen pentru consumul din industrie. Cu toate ca utilizarea hidrogenului în productia primara de otel este de departe cea mai eficienta conform datelor prezentate în documentul strategic, ea este prevazuta doar pentru producerea a 0,5 milioane tone (Mt) otel verde în 2030. Ca sa punem numarul în context, trebuie mentionat faptul ca Liberty Galati, singurul producator de otel primar, a produs în anul 2021 2,35 Mt de otel lichid. Conform planurilor companiei de decarbonizare, aceasta ar putea ajunge sa produca 4,1 Mt în 2030. Având în vedere importanta strategica de a mentine si chiar readuce capacitatea de productie primara de otel la un nivel al anilor precedenti, ar trebui vizata o cantitate de hidrogen macar pentru mentinerea productiei actuale. Luând în considerare faptul ca alocarile gratuite de certificate de emisii pentru productia industriala vor fi eliminate în proportie de 50% în 2030, iar pretul certificatelor este prognozat sa creasca la valori peste 100 euro/tona, trecerea de la BF-BOF la H2-DRI-EAF ar trebui realizata înainte de finalul deceniului. Nu în ultimul rând, având în vedere adoptarea si publicarea în Monitorul Oficial a Legii nr. 237/2023

privind integrarea hidrogenului din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon în sectoarele industriei si transporturilor" în vara acestui an, consideram importanta armonizarea estimarii necesarului de consum în transporturi cu tintele din cadrul legii", a spus Mihnea Catuti, EPG Head of Research.

De asemenea, Alina Arsani - EPG Head of Energy Systems, a subliniat faptul ca EPG apreciaza noua varianta a Proiectului Strategiei, implicit prioritizarea productiei de hidrogen din surse regenerabile.

"Cu toate acestea, consideram necesara revizuirea si transparenta estimarilor cu privire la cererea de hidrogen în anul 2030, precum si prezentarea mai multor scenarii de consum. Având în vedere perioada relativ scurta pâna în anul 2030, ar fi recomandata explorarea mai multor scenarii privind utilizarea hidrogenului, care sa ofere o înțelegere detaliata a ipotezelor luate în considerare si a impactului asupra sectoarelor economice vizate. Totodata, documentul necesita clarificarea noilor ipoteze privind reducerea cererii de hidrogen în raport cu reducerea emisiilor de CO2 si implicit revizuirea costului total al implementarii strategiei. Mai mult, în ceea ce priveste costul total al implementarii strategiei estimat la aproximativ 4,8 mld. euro, înca nu sunt luate în considerare o serie de costuri importante precum costurile dezvoltarii si modificarii infrastructurii de transport si distributie, costurile cu statiile de comprimare, costuri privind capacitatile de stocare a hidrogenului", a spus Alina Arsani.

Ea a mentionat ca în cadrul viitoarelor actualizari este necesar ca documentul strategic sa includa informatii referitoare atât la dezvoltarea infrastructurii/rețelei de transport, cât si la divizarea între productie/import si/sau export de hidrogen pentru acoperirea necesarului de consum estimat, respectiv oportunitatile de parteneriate comerciale privind hidrogenul verde cu alte state (membre UE).

"Pe baza estimarilor de costuri de productie ale documentului, România risca sa nu fie competitiva pe pietele regionale. Daca estimarile privind costurile de productie ramân neschimbate, strategia ar trebui sa exploreze si oportunitatile de import de hidrogen", a sustinut Arsani.

EPG precizeaza ca a transmis Ministerului Energiei, în procesul de consultare din noiembrie 2023, atât observatiile mentionate anterior (în forma extinsa), cât si o serie de elemente suplimentare care ar trebui avute în vedere în cadrul viitoarelor actualizari ale documentului, precum: cuantificarea utilizarii energiei nucleare pentru productia de hidrogen; revizuirea ecosistemelor de hidrogen, prin includerea dimensiunii socio-economice; clarificarea obiectivului privind stimularea activitatilor de cercetare dezvoltare si inovare în domeniul tehnologiilor hidrogenului; dezvoltarea Obiectivului General 5 prin intermediul unei directii de educare si informare a populatiei asupra necesitatii dezvoltarii unei astfel de economii a hidrogenului; includerea aspectelor privind dezvoltarea unei ramuri economice noi, centrata pe producerea si utilizarea hidrogenului din surse regenerabile, cu cuantificarea numarului de locuri de munca nou create, precum si o evaluare a specializarilor necesare; cartografierea surselor de finantare a investitiilor necesare pâna în anul 2030.