

I Międzynarodowy Kongres „Magazynowanie Energii”

Międzynarodowy Kongres „Magazynowanie Energii” po raz pierwszy w Polsce odbył się 20 października br. w Warszawie. Zorganizowały go dwie firmy: Reeco oraz ADM Poland. Dyrektorem programowym Kongresu oraz moderatorem była Barbara Adamska, ekspert magazynowania energii. Program tegorocznej edycji stanowił próbę zidentyfikowania potencjału stosowania magazynowania energii w polskim systemie elektroenergetycznym, m.in. w świetle ustawy o OZE, Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju, Planu Elektromobilności, rynku mocy oraz rynku usług systemowych. Przedstawiono rozwiązania stosowane w Europie i na świecie oraz kierunki badań, zarówno w zakresie magazynów wielkoskalowych, jak i zasobników do domowego użytku. Podczas całego Kongresu powracała kwestia znaczenia stosowania magazynów energii w KSE. Często też pytano, kto ma ponosić koszty inwestycji: Operator Systemu Przesyłowego, Operatorzy Sieci Dystrybucyjnej czy też podmioty komercyjne?

Otwierając Kongres, dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii Andrzej Kaźmierski zwrócił uwagę na rolę magazynowania energii oraz na potencjał rozwoju technologii magazynowania. Natomiast profesor Jan Popczyk z Politechniki Śląskiej, w wykładzie inauguracyjnym mówił m.in. o konkurencji między prosumenckimi zasobnikami energii a zasobami regulacyjno-bilansującymi KSE w świetle net meteringu. Konkluzją jego prelekcji było stwierdzenie, że w KSE nie ma miejsca na nowe inwestycje w energetyce węglowej, a rola bloków węglowych determinowana jest przez zapotrzebowanie w podstawie. Z tego powodu konieczne są inwestycje w źródła wytwórcze OZE, w tym w technologie regulacyjno-bilansujące.

O ramach prawnych oraz dokumentach strategicznych dla stosowania magazynów energii w Polsce i w Europie mówili w swoich wystąpieniach dr Christian Schnell z kancelarii Solivan oraz Piotr Ordyna, doradca Zarządu ds. Regulacji w Tauron Dystrybucja.

Wskazali oni na dyskusję toczącą się na poziomie Unii Europejskiej na temat znaczenia magazynowania energii dla obniżania kosztów systemu, w tym na opracowywany przez Komisję Europejską dokument New Energy Market Design 2020. Wydaje się, że kluczowymi zasadami, które zostaną przyjęte na szczeblu UE będzie założenie, że usługa magazynowania energii powinna być wynagradzana na równorzędnych zasadach w stosunku do alternatywnych usług, takich jak DSR lub generacja (*flexible generation*).

Będąc mechanizmem wspierającym integrację OZE, usługa magazynowania powinna być wynagradzana proporcjonalnie do udziału w poprawie bezpieczeństwa energetycznego i dekarbonizacji. Wytwórca lub odbiorca decydujący się na instalację magazynu energii nie może być traktowany gorzej, ani w zakresie swoich zobowiązań ani pod względem wsparcia, które otrzymuje. W Polsce problemem jest brak regulacji odnośnie prowadzenia działalności polegającej na magazynowaniu energii. Nie zostały ustalone m.in. zasady funkcjonowania i współpracy z siecią elektroenergetyczną.

Piotr Ordyna wskazywał, że nie ma regulacji w zakresie wykorzystania magazynu energii w działalności operatorskiej. Podkreślał, że magazyny energii elektrycznej mogą świadczyć różne rodzaje usług systemowych w KSE, a rozwój generacji rozproszonej OZE inspiruje do tworzenia lokalnego rynku usług systemowych. Magazyny energii mogą lokalnie wspomagać zarządzanie siecią dystrybucyjną, redukując koszty i poprawiając efektywność. Kwestie dotyczące funkcjonowania magazynów na rynku usług systemowych zaprezentował Arkadiusz Ratajczak z firmy Swora Legal. Znaczenie magazynów energii w realizacji klastrów energii omówiły B. Adamska z ADM Poland i Miriam Hegner z Federalnego Związku Magazynów Energii. M. Hegner przedstawiła też uregulowania prawne funkcjonowania magazynów energii w Niemczech.

Przedmiotem dyskusji podczas panelu była również sprawa usług systemowych. Dyrektor DEO Andrzej Kaźmierski przyznał,

że dostępny potencjał magazynowania energii w KSE nie jest w pełni wykorzystywany. Przyczyną takiego stanu rzeczy jest sposób rozliczeń oraz taryfowania. – *Mamy w tym spore zaległości i duże potrzeby* – ocenił.

Profesor Jan Popczyk poparł tę tezę, przytaczając przykład niewykorzystanego potencjału elektrowni wodnej w Niedzicy. Z kolei Mieczysław Wrocławski, dyrektor Departamentu Innowacji w Energa-Operator, która jako pierwszy OSD w Polsce zrealizowała projekt wielkoskalowego magazynu bateryjnego, mówił o kwestii bilansowania handlowego oraz technicznego. Jego zdaniem, bilansowanie handlowe powinno być realizowane przez PSE, natomiast bilansowanie techniczne również przez operatora systemu dystrybucyjnego. Podczas dyskusji dominowało przekonanie, że OSD jako operator magazynu energii świadczącego usługi systemowe zakłóca rynek. Kolejny prelegent, prof. Grzegorz Benysek z Instytutu Zielonogórskiego, poruszył kwestię konieczności stosowania magazynów energii w kontekście rozwoju elektromobilności. Podkreślił też, że zasobniki energii są niezbędne przy stacjach ładowania.

Podczas Kongresu nie zabrakło tematów dotyczących technologii magazynowania: baterii litowo-jonowych, jodowo-sodowych, superkondensatorów oraz rozwiązań wodnorodowych. Rozmawiano też na temat rynku domowych zasobników energii w różnych krajach.

Formuła Kongresu zakładała aktywny udział jego uczestników. Mieli oni możliwość nie tylko zadawania pytań prelegentom i panelistom, ale również wypowiedzenia się w toczących się dyskusjach. Jednym z ciekawszych wątków był rozwój magazynów prosumenckich w Polsce. Opinie na ten temat wyrażali pracownicy naukowcy Politechniki Warszawskiej, AGH z Krakowa, oraz przedstawiciele firm dystrybucyjnych.

Kongres okazał się sukcesem. Duża frekwencja oraz zaangażowanie świadczyły o atrakcyjności programu. Wydarzenie to miało niezwykle dynamiczny charakter, a zadowolenie jego uczestników stanowiło inspirację do zorganizowania II Kongresu 26 października 2017 r.

Już dziś zapraszamy.

Barbara Adamska
ADM Poland