

Stanowisko Związku Pracodawców Polska Miedź - uwagi do projektu ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (druk 2697)

W związku z pracami nad ustawą o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (druk 2697), zgłaszamy następujące uwagi.

1. Projekt ustawy obejmuje wszystkie formy sprzedaży energii, zarówno uwzględniające sprzedaż przez giełdę jak i umowy bezpośrednie. Takie podejście zniechęca do zawierania umów długoterminowych, które są najlepszym sposobem zapewnienia wytwórcom kapitału do budowy nowych źródeł OZE a odbiorcom – stabilność cen. Poziom cen w takich umowach odzwierciedla uwarunkowania biznesowe i negocjacje pomiędzy odbiorcami i wytwórcami uwzględniające szereg czynników także poza-cenowych. Przykładowo może to dotyczyć uwzględnienia w umowie także sprzedaży ciepła, chłodu, zielonych certyfikatów, gwarancji pochodzenia czy przeniesienia na odbiorcę kosztów zakupu paliw. Ze względu na stopień skomplikowania takich umów wyznaczenie jednego limitu przychodów ze sprzedaży energii na poziomie technologii jest niemożliwe i wymagałoby indywidualnej weryfikacji każdej umowy. Z uwagi na powyższe, proponujemy aby umowy o czasie obowiązywania powyżej 5 lat wyłączyć spod wymogów ustawy. Jednocześnie tak długi okres umowy wykluczy sytuację w której podmioty będą starały się uciec przed zobowiązaniami podpisując krótkoterminowe umowy. W związku z powyższym wnoskujemy o następujący zapis art. 2 pkt 5 lit. b:

*„b) w ramach umów sprzedaży energii elektrycznej, w których jedną ze stron jest wytwórca energii elektrycznej oraz w ramach umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, **z wyłączeniem umów zawartych na okres co najmniej [5] lat**.”*

2. Umowy zawierane z odbiorcami mogą zawierać skomplikowane formuły rozliczenia, które powinny zostać uwzględnione przy wyznaczaniu faktycznej ceny sprzedaży. W szczególności dotyczy to umów z kontraktem różnicowym, które zapewniają odbiorcom stabilne ceny dzięki zapisom analogicznym do zapisów obowiązujących w przypadku podmiotów korzystających z aukcyjnego systemu wsparcia. Zobowiązania terminowe powinny być uwzględniane także ze względu na szczelność systemu i uniknięcie sytuacji w której część przychodów przenoszona jest na okresy przyszłe, celem obniżenia podstawy odpisu na Fundusz. Z uwagi na powyższe, proponujemy aby cena sprzedaży uwzględniała wszystkie komponenty umowy sprzedaży, które mają wpływ na dochody rynkowe z produkcji energii elektrycznej. Proponowane zapisy bazują na Rozporządzeniu Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE L1 261 z 7.10.2022, str. 1)).
Proponujemy następujący zapis art. 2, pkt. 8:

„8) cena rynkowa – cena energii elektrycznej netto określona w zł/MWh ustalona w ramach:

a) umowy sprzedaży energii elektrycznej; w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią

*elektryczną ceną ta jest ustalona w ramach umowy sprzedaży energii elektrycznej,
w
ramach której to przedsiębiorstwo sprzedaje energię elektryczną, lub
b) rynku bilansującego energii elektrycznej;*

- z uwzględnieniem istniejących lub przyszłych zobowiązań umownych, w tym terminowych zabezpieczeń, które mają wpływ na dochody rynkowe z produkcji energii elektrycznej.”.

3. W przypadku wytwórców energii elektrycznej produkowanej w skojarzeniu z produkcją ciepła, podstawa do wyznaczania odpisu na Fundusz powinna także uwzględniać wynik finansowy na sprzedaży ciepła systemowego. Sytuacja w której przychody ze sprzedaży ciepła systemowego nie pokrywają całkowitych kosztów jego wytworzenia jest w obecnych uwarunkowaniach cenowych bardzo częsta i wynika z potrzeby ochrony odbiorców przed wzrostem kosztów ciepła. Nakładanie dodatkowych obciążeń na takich wytwórców, bez uwzględnienia wyniku na sprzedaży ciepła oznacza gorsze traktowanie tych wytwórców, którzy już dziś zapewniają odbiorcom relatywnie tanie ciepło. W tej sytuacji wnioskujemy aby na poziomie Rozporządzenia Rady Ministrów, o którym mowa w art. 23 pkt. 3 uwzględnić specyfikę wytwórców energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem poprzez indywidualne wyznaczenie wysokości limitu ceny.
