

Stanowisko nr 22/6/2017
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach
z 2 października 2017 r.

w sprawie
problemów funkcjonowania hutnictwa w Polsce,
ze szczególnym uwzględnieniem problemu niekorzystnej dla konkurencyjności polskiego
przemysłu energochłonnego struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce

Półtora roku temu, w dniu 7 kwietnia 2016 r. strona pracowników i strona pracodawców Rady Dialogu Społecznego przyjęły uchwałę nr 8 w sprawie problemów funkcjonowania hutnictwa stali oraz niezbędnych działań ukierunkowanych na poprawę konkurencyjności sektora stalowego (dalej „**Uchwała RDS**”). Uchwała RDS zyskała pełne poparcie kluczowych dla sektora metalurgicznego Wojewódzkich Rad Dialogu Społecznego w Katowicach, Kielcach, Krakowie i Opolu. W obecnym roku Uchwała RDS została raz jeszcze wsparta na poziomie województw świętokrzyskiego i małopolskiego odpowiednio w formie Stanowiska nr 8/2017 WRDS w Województwie Świętokrzyskim z dnia 23 lutego 2017 r. oraz Stanowiska WRDS w Województwie Małopolskim z dnia 17 maja 2017 r.

W świetle powyższego Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach uznała za ważne ponowne odniesienie się do przedstawionych w Uchwale RDS problemów ze szczególnym uwzględnieniem problemu niekorzystnej dla międzynarodowej konkurencyjności polskiego przemysłu energochłonnego struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce (punkt 2 Uchwały RDS).

Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach podkreśla, że problem niekorzystnej struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce dotyczy nie tylko hutnictwa w Polsce, ale także innych – kluczowych dla polskiej gospodarki – sektorów energochłonnych. Fakt ten znalazł wyraz w samej treści Uchwały RDS, która wyraźnie wskazuje, że w zakresie problemu struktury kosztów energii elektrycznej, przedstawione w treści Uchwały RDS kierunki rozwiązań wspierać będą konkurencyjność zarówno hutnictwa, jak i innych kluczowych dla polskiej gospodarki sektorów energochłonnych.

Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach wskazuje, że w okresie pomiędzy Uchwałą RDS a dniem dzisiejszym nie zmniejszył się w wymierny sposób problem struktury kosztów energii elektrycznej. Z pewnością docenić należy: wdrożenie zgodnego z rekomendacjami Uchwały RDS rozwiązania w zakresie nowej ustawy o efektywności energetycznej oraz uruchomienie usługi redukcji zapotrzebowania na moc z uwzględnieniem opłaty za gotowość oraz technicznych uwarunkowań funkcjonowania największych odbiorców. Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach stwierdza jednak, że nie są to działania, które w fundamentalny sposób rzutowałyby na rozwiązanie problemu struktury kosztów energii elektrycznej dla hutnictwa i innych sektorów energochłonnych.

Co więcej, w okresie po Uchwale RDS przygotowany został przez Rząd RP, złożony obecnie w Sejmie RP, projekt ustawy o rynku mocy. Jakkolwiek docenić należy troskę Rządu RP o długofalowy rozwój polskiej energetyki, dla którego rynek mocy jest ważnym narzędziem, to jednak trzeba również jasno powiedzieć, że nowa opłata mocowa, nawet w obniżonej dla branż energochłonnych postaci, tym bardziej pogłębi problemy wynikające z niekorzystnej dla sektorów energochłonnych struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce.

Mając powyższe na uwadze, Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach oczekuje pilnego wdrożenia przez Rząd RP i polskiego ustawodawcę, jeszcze w ramach prac legislacyjnych realizowanych w 2017 roku, zawartych w punkcie 2 lit. b. Uchwały RDS rozwiązań fundamentalnie wspierających międzynarodową konkurencyjność polskiego sektora energochłonnego, tj.:

- objęcia systemem ulg w zakresie opłaty przejściowej podmiotów energochłonnych w sposób zgodny z przedstawioną w Uchwale RDS parametryzacją,
- objęcia systemem ulg w zakresie opłaty jakościowej podmiotów energochłonnych w sposób zgodny z przedstawioną w Uchwale RDS parametryzacją.

Zwraca się uwagę, że w przypadku obu opłat, skorzystanie z funkcjonujących obecnie w tych obszarach ulg uzależnione jest od spełnienia bardzo ostrych, nieosiągalnych dla kluczowych polskich przedsiębiorstw energochłonnych parametrów. Proponowane jest zatem dostosowanie powyższych kryteriów do realiów funkcjonowania kluczowych zakładów przemysłowych, a tym samym umożliwienie większej liczbie energochłonnych przedsiębiorstw skorzystania z tego rozwiązania i wsparcie w ten sposób konkurencyjności polskiej gospodarki.

W przypadku opłaty przejściowej, do realizacji postulatów wymagana jest zmiana ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii. Proponowane brzmienie takiej zmiany przedstawiono w załączniku nr 1.

W przypadku opłaty jakościowej, do realizacji postulatów wymagana jest zmiana rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną. Proponowane brzmienie takiej zmiany przedstawiono w załączniku nr 2.

Wojewódzka Rada Dialogu Społecznego w Katowicach niezmiennie oczekuje również, że w sposób szybki wprowadzone zostaną także pozostałe zawarte w punkcie 2 Uchwały RDS i do tej pory niezrealizowane postulaty, tj.:

- wprowadzenie rekompensat na pokrycie pośrednich kosztów uprawnień do emisji CO₂,
- zapewnienie przemysłowym operatorom systemów dystrybucyjnych równego traktowania z zawodowymi operatorami,
- wprowadzenie ulgi dla odbiorców energochłonnych w zakresie mechanizmów wsparcia wysokosprawnej kogeneracji (zarówno w obecnym mechanizmie, jak również w mechanizmie który może zostać wprowadzony po 2018 r.),
- zapewnienie, aby usługi redukcji zapotrzebowania na moc były, zgodnie z treścią rekomendacji zawartej w Uchwale RDS, rzeczywiście skuteczne, przez co należy rozumieć między innymi, aby projektowana opłata za gotowość była porównywalna z rozwiązaniami funkcjonującymi w innych krajach UE, w których zlokalizowane są zakłady konkurujące z polskimi zakładami,
- wprowadzenie wydzielonych obszarów dystrybucyjnych.

Marek Zychla

*Przewodniczący
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach*

Załącznik nr 1
do stanowiska nr 22/6/2017
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach

z 2 października 2017 r.

w sprawie

problemów funkcjonowania hutnictwa w Polsce,
ze szczególnym uwzględnieniem problemu niekorzystnej dla konkurencyjności polskiego
przemysłu energochłonnego struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce

Proponowane brzmienie zmian legislacyjnych do ustawy o rynku mocy w zakresie zmiany ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej

W projekcie ustawy o rynku mocy (druk sejmowy 1722), w art. 87 proponuje się dodanie punktu 3 w następującym brzmieniu:

„3) w art. 10 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Stawki opłaty przejściowej kalkuluje się odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych:

- 1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej;

- 2) niewymienionych w pkt 1, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:

- a) niskiego napięcia,
- b) średniego napięcia,
- c) wysokich i najwyższych napięć;

- 3) wymienionych w pkt 2, którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż **100 GWh** energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż **40% mocy umownej**, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż **3%** wartości ich produkcji **i których przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność określona w Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) i oznaczona następującymi kodami: 0510; 0729; 0811; 0891; 0893; 0899; 1032; 1039; 1041; 1062; 1104; 1106; 1310; 1320; 1394; 1395; 1411; 1610; 1621; 1711; 1712; 1722; 1920; 2012; 2013; 2014; 2015; 2016; 2017; 2060; 2110; 2221; 2222; 2311; 2312; 2313; 2314; 2319; 2320; 2331; 2342; 2343; 2349; 2399; 2410; 2420; 2431; 2432; 2434; 2441; 2442; 2443; 2444; 2445; 2446; 2720; 3299; 2011; 2332; 2351; 2352; 2451; 2452; 2453; 2454; 2611; 2680; 3832”.**

Marek Zychla

Przewodniczący
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach

Załącznik nr 2
do stanowiska nr 22/6/2017
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach

z 2 października 2017 r.

w sprawie

problemów funkcjonowania hutnictwa w Polsce,
ze szczególnym uwzględnieniem problemu niekorzystnej dla konkurencyjności polskiego
przemysłu energochłonnego struktury kosztów energii elektrycznej w Polsce

**Proponowane brzmienie zmian legislacyjnych do Rozporządzenia Ministra Gospodarki
w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie
energiami elektryczną**

Rozporządzenie zmieniające rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r.
w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie
energiami elektryczną (Dz. U. z 2013 poz. 1200):

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie
szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energiami
elektryczną (Dz. U. z 2013 poz. 1200) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 25 ust. 2. otrzymuje brzmienie

„2. Współczynniki oznaczone symbolami „ k_{os} ” i „ k_{ok} ”, o których mowa w § 24 ust. 1, ustala
się dla odbiorców końcowych:

1) którzy w roku kalendarzowym (n-2), poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy (n),
w którym jest stosowana stawka jakościowa, zużyli na własne potrzeby nie mniej niż
100 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż **40% mocy umownej**,
dla których koszt energii elektrycznej obliczonej przy zastosowaniu współczynnika
„ k_{os} ” = 1 stanowi nie mniej niż **3%** wartości produkcji **i których przeważającą
działalnością gospodarczą jest działalność określona w Polskiej Klasyfikacji
Działalności (PKD) i oznaczona następującymi kodami: 0510; 0729; 0811; 0891;
0893; 0899; 1032; 1039; 1041; 1062; 1104; 1106; 1310; 1320; 1394; 1395; 1411; 1610;
1621; 1711; 1712; 1722; 1920; 2012; 2013; 2014; 2015; 2016; 2017; 2060; 2110; 2221;
2222; 2311; 2312; 2313; 2314; 2319; 2320; 2331; 2342; 2343; 2349; 2399; 2410; 2420;
2431; 2432; 2434; 2441; 2442; 2443; 2444; 2445; 2446; 2720; 3299; 2011; 2332; 2351;
2352; 2451; 2452; 2453; 2454; 2611; 2680; 3832, jako „ k_{os} ” = 0,1;**

2) w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy, o których mowa
w pkt 1, przyłączonych do sieci, w której usługi przesyłania lub dystrybucji energii
elektrycznej świadczy operator lub przedsiębiorstwo energetyczne niebędące
operatorem, którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby - jako „ k_{ok} ”;
współczynnik ten oblicza się według wzoru:

$$k_{ok} = [(E_{ok} + E_{os}) - k_{os} \times E_{os}] / E_{ok}$$

gdzie symbole E_{os} i E_{ok} oznaczają ilość energii elektrycznej planowaną do zużycia w każdym roku okresu regulacji przez odbiorców, o których mowa w pkt 1, lub odbiorców końcowych innych niż odbiorcy, o których mowa w pkt 1, przyłączonych do sieci, w której usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej świadczy operator lub przedsiębiorstwo energetyczne niebędące operatorem, którzy całość kupowanej energii zużywają na własne potrzeby [w MWh lub kWh]”.

§ 2. Przepisy niniejszego rozporządzenia mają zastosowanie do taryf obowiązujących po dniu 31 grudnia 2017 r.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Marek Zychla

*Przewodniczący
Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego
w Katowicach*