

Załącznik 5 do Informacji Prezesa URE

Metodologia obliczania wolumenu energii elektrycznej podlegającemu obowiązkom, o których mowa w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne

1) Wprowadzenie

W ramach realizacji zadań Prezesa URE wynikających z art. 23 ust. 2 pkt 4a w związku z art. 49a ust 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, poniżej zaprezentowano podejście do ustalenia ilości energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi sprzedaży na giełdach towarowych lub na rynku regulowanym (zwanemu dalej „obowiązkiem giełdowym”) oraz w trybach określonych w ust. 2 przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej.

Zgodnie z art. 49a ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne obowiązek giełdowy odnosi się do całości wytworzonej energii elektrycznej w przedsiębiorstwie, z wyjątkiem energii elektrycznej, która jest: wytwarzana w jednostce wytwórczej¹ o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie wyższej niż 50 MW, wytwarzana w odnawialnym źródle energii, wytwarzana w kogeneracji, zużywana na potrzeby własne, dostarczana linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego lub dostarczana na potrzeby wykonania ustawowych obowiązków OSP i OSD.

W przypadku zaliczenia tej samej energii elektrycznej jednocześnie do dwóch różnych kategorii wymienionych w art. 49a ust. 5 Prawa energetycznego, np. jeśli energia jest wytwarzana z wykorzystaniem biomasy w procesie kogeneracji, nie jest możliwe podwojenie ilości energii elektrycznej podlegającej zwolnieniu z obowiązku o którym mowa w art. 49a ust. 1 i 2 Prawa energetycznego. Wskazana poniżej metodologia ten fakt uwzględnia.

Zmiana wskazanej metody obliczania obowiązku giełdowego możliwa będzie jedynie w przypadku udowodnienia przez przedsiębiorstwo, że istniejące rozwiązania technologiczne w danej jednostce wytwórczej lub inne okoliczności faktyczne uniemożliwiają jej zastosowanie.

2) Sposób obliczenia obowiązku giełdowego – art. 49a ust. 1 Prawa energetycznego

Do wyliczenia obowiązku giełdowego będą brane tylko te jednostki wytwórcze danego wytwórcy, których moc zainstalowana elektryczna jest wyższa niż 50 MW. W pierwszym etapie wartość obowiązku giełdowego liczona będzie osobno dla wszystkich jednostek wytwórczych należących do wytwórcy, których moc zainstalowana jest wyższa niż 50 MW, a następnie wartość obowiązku giełdowego dla wytwórcy zostanie obliczona jako suma obowiązków dla poszczególnych jednostek wytwórczych.

Poniżej przedstawiono algorytm obliczenia obowiązku giełdowego dla jednej jednostki wytwórczej:

¹ Jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należący do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy (na podstawie art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne)

Przedsiębiorstwo posiada jednostkę wytwórczą A o mocy zainstalowanej > 50 MW.

Ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem giełdowym, o którym mowa w art. 49a ust. 1, wytworzonej w jednostce wytwórczej A (oznaczona symbolem OG_A) wyrażona w [MWh] liczona będzie poniższym wzorem:

$$OG_A = 0,15 (E_A - X_A) \quad (1)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_A – ilość energii elektrycznej brutto wytworzona w jednostce wytwórczej A [MWh]

X_A – ilość energii elektrycznej, podlegająca zwolnieniu na podstawie art. 49a ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, wytworzona w jednostce wytwórczej A [MWh]

Ilość energii elektrycznej podlegająca zwolnieniu, oznaczona symbolem X_A , obliczona zostanie zgodnie z poniższym wzorem:

$$X_A = E_{A1} + E_{A2} + E_{A3} + E_{A4} \quad (2)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_{A1} – energię elektryczną wytworzoną w OZE nie zaliczoną do jednoczesnego wytwarzania w kogeneracji [MWh],

E_{A2} – energię elektryczną wytworzoną w kogeneracji nie zaliczoną do jednoczesnego wytwarzania w OZE [MWh],

E_{A3} – energię elektryczną wytworzoną w kogeneracji zaliczoną do jednoczesnego wytwarzania w OZE [MWh],

E_{A4} – energię elektryczną [MWh], której nie można zaliczyć do wytwarzania w kogeneracji lub w OZE, a która została wytworzona w jednostce wytwórczej A i:

- zużyta na potrzeby własne albo
- dostarczona linią bezpośrednią do odbiorcy końcowego albo
- dostarczona na potrzeby wykonania zadań przez OSP i OSD wynikających z ustawy – Prawo energetyczne.

Ilość energii elektrycznej wytworzonej w OZE należy określić na podstawie świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE wydanych przez Prezesa URE. Natomiast ilość energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji należy obliczyć zgodnie z art. 3 pkt 36 ustawy – Prawo energetyczne.

W pozycji E_{A4} należy ująć tę ilość energii elektrycznej dostarczonej na potrzeby OSP i OSD lub wytworzonej na potrzeby własne lub dostarczonej do odbiorcy końcowego za pomocą linii bezpośredniej, która nie może zostać zaliczona do wytwarzania w kogeneracji lub OZE, a została wytworzona na potrzeby o których mowa w art. 49a ust. 5 pkt 1, 4 i 5 ustawy – Prawo energetyczne. W przypadku wytwarzania energii elektrycznej w jednostce wytwórczej w procesie współspalania do pozycji E_{A4} można zaliczyć proporcjonalnie tylko tę część z ogólnej ilości energii elektrycznej wytworzonej

na potrzeby, o których mowa w art. 49a ust. 5 pkt 1, 4 i 5 ustawy, której nie można zaliczyć do wytwarzania w OZE zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz.U. Nr 156, poz. 969).

Do energii elektrycznej wytworzonej w jednostce wytwórczej A i zużytej na potrzeby własne nie powinna być zaliczana energia elektryczna nabywana przez wytwórcę od innego przedsiębiorstwa w celu jej zużycia na potrzeby własne.

W przypadku, gdy w danej elektrowni lub elektrociepłowni nie można technologicznie wyodrębnić energii elektrycznej wytworzonej w konkretnej jednostce wytwórczej na potrzeby własne lub dostarczanej na potrzeby operatorów sieci, powinien zostać zastosowany klucz podziału, na podstawie którego energia elektryczna wytwarzana na potrzeby własne lub na potrzeby operatorów sieci w całej elektrowni lub elektrociepłowni zostanie przypisana do danej jednostki wytwórczej. Jeżeli przedsiębiorstwo składa się z kilku elektrowni/elektrociepłowni i nie jest możliwe technologiczne wyodrębnienie ilości energii elektrycznej produkowanej na potrzeby własne lub na potrzeby operatorów sieci na poziomie jednej jednostki wytwórczej oraz na poziomie elektrowni/elektrociepłowni do której należy dana jednostka, klucz ten powinien zostać obliczony na poziomie całego przedsiębiorstwa wytwórczego.

Klucz ten (oznaczony symbolem KL_A) powinien zostać określony w poniższy sposób:

$$KL_A = E_A / E \quad (3)$$

gdzie:

E_A – ilość energii elektrycznej brutto wytworzona w jednostce wytwórczej A,

E – ilość energii elektrycznej brutto wytworzonej w całej elektrowni lub elektrociepłowni albo przedsiębiorstwie.

Obowiązek giełdowy dla pozostałych jednostek wytwórczych danego przedsiębiorstwa wytwórczego, każda o mocy zainstalowanej > 50 MW, liczy się w analogiczny, jak powyższy, sposób.

Obowiązek giełdowy dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego będzie sumą składową wartości z poszczególnych jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW, zgodnie z poniższym wzorem:

$$OG = \sum_i OG_i \quad (4)$$

gdzie:

OG – obowiązek giełdowy dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego,

OG_i - obowiązek giełdowy dla danej jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW,

i – kolejny numer jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW.

3) Sposób obliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 49a ust. 2 Prawa energetycznego

Obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 Prawa energetycznego, dotyczy przedsiębiorstw energetycznych wymienionych w załączniku 2 do 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 elektrycznej* (Dz.U. Nr 130, poz. 905 ze zm.) oraz ich następców prawnych. Obowiązek trwa do upływu okresu korygowania wynikającego w ww. ustawie. Obowiązek ten będzie rozliczany na poziomie całego przedsiębiorstwa energetycznego, a nie tylko jednostek wytwórczych należących do tego wytwórcy, które zostały wymienione w załączniku 7 do ww. ustawy.

Ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem, o którym mowa w art. 49a ust. 2, wytworzonej w jednostce wytwórczej A (oznaczona symbolem OP_A) wyrażona w [MWh] liczona będzie poniższym wzorem:

$$OP_A = 0,85 (E_A - X_A) \quad (5)$$

gdzie E_A oraz X_A ustala się w sposób analogiczny jak opisano w punkcie 2, powyżej.

Wtedy obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 Prawa energetycznego, dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego będzie sumą składową wartości z poszczególnych jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej elektrycznej powyżej 50 MW, zgodnie z poniższym wzorem:

$$OP = \sum_i OP_i \quad (6)$$

gdzie:

OP – obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 Prawa energetycznego, dla danego przedsiębiorstwa wytwórczego,

OP_i – obowiązek, o którym mowa w art. 49a ust. 2 Prawa energetycznego, dla danej jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW,

i – kolejny numer jednostki wytwórczej o mocy zainstalowanej elektrycznej wyższej niż 50 MW.