

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Ministra Energii w sprawie szczegółowych warunków i sposobu wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowych warunków zawierania transakcji na rynku wtórnym</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Tadeusz Skobel, Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Tomasz Dąbrowski, Dyrektor Departamentu Elektroenergetyki i Ciepłownictwa, tel. 22 6958280</p>	<p>Data sporządzenia 10-05-2018 r.</p> <p>Źródło: Upoważnienie ustawowe</p> <p>Nr w wykazie prac: 79.1.18</p>
--	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Projektowane rozporządzenie stanowi wypełnienie delegacji zawartej w przepisie art. 68 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r., poz. 9).

Zgodnie z upoważnieniem ustawowym rozporządzenie określa szczegółowe warunki i sposób wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym, biorąc pod uwagę równoprawne i niedyskryminacyjne traktowanie dostawców mocy, stosowanie poziomu zachęt i kar zapewniających wykonanie obowiązków mocowych, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych oraz sprawne przeprowadzanie transakcji, a także ograniczenie możliwości manipulacji i nadużywania pozycji rynkowej przez dostawców mocy.

Rozporządzenie określa:

- 1) standard bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych,
- 2) procedurę ogłaszania okresu zagrożenia oraz przypadki, w których operator może nie ogłaszać okresu,
- 3) dni i godziny w których może wystąpić okres zagrożenia,
- 4) sposób wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej przez jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,
- 5) sposób dokonania demonstracji,
- 6) wymagania w zakresie rynku wtórnego,
- 7) sposób obliczenia jednostkowej stawki kary za niewykonanie obowiązku mocowego.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

W związku z faktem, że upoważnienie ustawowe przewiduje do uregulowania materię zasad wykonywania obowiązku mocowego w drodze rozporządzenia ministra właściwego do spraw energii, narzędzie interwencji wynika wprost z przepisów ustawy. Rekomendowanym rozwiązaniem jest wydanie rozporządzenia w zakresie i na podstawie upoważnienia przewidzianego w ustawie. Oczekiwany efekt jest wyznaczenie szczegółowych warunków i sposobu wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Istotnym elementem projektowanego rozporządzenia, który będzie miał wpływ na wielkość mocy kupowanej na aukcjach mocy jest standard bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych tzw. LOLE (ang. Loss of Load Expectation). W Wielkiej Brytanii i Francji, gdzie również funkcjonuje rynek mocy został on przyjęty na poziomie 3 godziny. Z kolei na podłączanym rynku mocy w Irlandii i Irlandii Północnej standard bezpieczeństwa został przyjęty na poziomie 8 godzin.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP)	1	Prawo Energetyczne	Obowiązek stosowania się do procedury ogłaszania okresów zagrożenia, prowadzenia demonstracji
Uczestnicy aukcji mocy	200-500	Estymacja własna	Stosowanie zasad wykonywania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz

			szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym
Odbiorcy energii elektrycznej	17,3 mln	Agencja Rynku Energii S.A.	Standard bezpieczeństwa, który wskazuje na akceptowalną liczbę godzin braku zbilansowania produkcji z zapotrzebowaniem odbiorców energii elektrycznej

5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie poddany uzgodnieniom międzyresortowym oraz konsultacjom publicznym. Projekt zostanie umieszczony na stronach Rządowego Centrum Legislacji w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny, gdzie będzie dostępny dla wszystkich zainteresowanych podmiotów. Projekt rozporządzenia dodatkowo zostanie przesłany do następujących organizacji i instytucji:

1. Pracodawcy RP,
2. Konfederacja Lewiatan,
3. Komisja Krajowa NSZZ "Solidarność",
4. Forum Związków Zawodowych,
5. Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych,
6. Niezależny Samorządowy Związek Zawodowy,
7. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
8. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
9. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
10. Towarzystwo Obrotu Energią,
11. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie,
12. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
13. Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
14. Polski Komitet Energii Elektrycznej.

Ze względu na ważny interes publiczny, jakim jest zabezpieczenie odpowiedniej ilości mocy na terenie kraju od roku 2021 konsultacje zostały skrócone do 14 dni.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
Dochody ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Źródła finansowania												

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wpływ na sektor rynku mocy został opisany w ocenie skutków regulacji ustawy o rynku mocy
--	--

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	
	(dodaj/usuń)							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Przepisy, jako określające szczegółowe warunki i sposób wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz szczegółowe warunki zawierania transakcji na rynku wtórnym będą wykonywane przez uczestników rynku mocy i będą wpływać na ich prawa i obowiązki.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							
	(dodaj/usuń)							
Niemierzalne	(dodaj/usuń)							
	(dodaj/usuń)							

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość rynku mocy w ujęciu pieniężnym został opisany w ocenie skutków regulacji do ustawy o rynku mocy
--	---

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy

Komentarz:

9. Wpływ na rynek pracy		
Nie przewiduje się wpływu projektowanej regulacji na rynek pracy.		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu		
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Zgodnie z przepisem §17 rozporządzenie wchodzi w życie w dniu następującym po dniu ogłoszenia. Tak krótkie vacatio legis jest podyktowane terminami wynikającymi z ustawy o rynku mocy. Zgodnie z art. 94 ust. 3 do 20 czerwca br. operator przedstawia propozycję parametrów aukcji, które odbędą się w IV kwartale br. Jednym z parametrów jest zapotrzebowanie na moc w aukcji, które będzie wyznaczane między innymi w oparciu o wartość standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, określoną w projektowanym rozporządzeniu. Aby operator mógł wywiązać się z obowiązków ustawowy musi znać wartość standardu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych przed 20 czerwca br., a więc rozporządzenie powinno zostać opublikowane w Dzienniku Urzędowym przed 20 czerwca br.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak załączników		