

KANCELARIA PREZESA RADY MINISTRÓW
MINISTER – CZŁONEK RADY MINISTRÓW
SEKRETARZ RADY MINISTRÓW



Lukasz Schreiber

Warszawa /elektroniczny znacznik czasu/

DKPL.WK.10.2.100.2020.EJ(21)

RM-10-99-20

UC17

Pani Elżbieta WITEK
Marszałek Sejmu

Szanowna Pani Marszałek,

z upoważnienia Prezesa Rady Ministrów, w ślad za przekazaniem w dniu 3 grudnia 2020 r. projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 808) przesyłam projekty dodatkowych aktów wykonawczych.

Z poważaniem,

Lukasz Schreiber

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/



Warszawa, dnia 09-12-2020 r.

Minister Klimatu i Środowiska

DEL-WRD.0220.2.2020.ŁB

IK: 14131461413508.4448589.3500906

Pan
Łukasz Schreiber
Minister – Członek Rady Ministrów
Sekretarz
Rady Ministrów

Szanowny Panie Ministrze,

Z upoważnienia Ministra Klimatu i Środowiska – p. Michała Kurtyki, przekazuję uzupełnione materiały w zakresie dodatkowych rozporządzeń dotyczące projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy nr 808).

W załączeniu dołączam:

1. Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie zmiany rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wraz z uzasadnieniem i Oceną Skutków Regulacji, oraz;
 2. Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wraz z uzasadnieniem i Oceną Skutków Regulacji
- z uprzejmą prośbą o uzupełnienie materiałów przekazanych do Sejmu RP.

Z poważaniem

Z up. Ministra
Piotr Dziadzio
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Klimatu i Środowiska
/ – podpisany cyfrowo/

[P R O J E K T]
R O Z P O R Z A D Z E N I E
R A D Y M I N I S T R Ó W ¹⁾

z dnia 2021 r.

**w sprawie zmiany rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie
szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła**

Na podstawie art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.¹⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 133, poz. 924) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 1 po pkt 5 dodaje się pkt 6-11 w brzmieniu:

- „6) przypadki, w których za wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje odbiorcy wynagrodzenie, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 7) sposób ustalania danych niezbędnych do określenia wielkości dokonanego przez odbiorcę zmniejszenia zużycia ilości energii elektrycznej wynikającego z wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, za które przysługuje wynagrodzenie;
- 8) sposób ustalania wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy, w przypadkach określonych na podstawie pkt 1;
- 9) sposób i tryb dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 10) sposób i tryb wymiany informacji oraz zakres i rodzaj przekazywanych danych pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii

1. Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2020 r. poz. 833, 843, 875, 1086, 1378 oraz 1565.

elektrycznej niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art.11 ust. 3a ustawy;

- 11) zakres i rodzaj danych, publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych, o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.”;

2) po rozdziale 2 dodaje się rozdział 2a w brzmieniu:

„Rozdział 2a

Wynagrodzenie za zastosowanie się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

§ 10a. 1. Odbiorcy, który w swoim obiekcie zastosował się do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje wynagrodzenie.

2. Wynagrodzenie jest należne za każdą kilowatogodzinę niepobranej energii elektrycznej w danej godzinie, ustalonej na podstawie indywidualnego plan ograniczeń dla danego obiektu odbiorcy.

3. Wynagrodzenie nie przysługuje za ograniczenia:

- 1) polegające na samoczynnym działaniu automatyki zabezpieczeniowej;
- 2) napięć na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego;
- 3) wprowadzane na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz.U. L 312 z 28.11.2017, s. 54).

4. Wynagrodzenie przysługuje w przypadku wprowadzenia stopni zasilania od 13 do 20.

5. Wynagrodzenie jest obliczane dla każdego obiektu odrębnie.

§ 10b. 1. Wynagrodzenie wypłaca:

- 1) operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego – w przypadku odbiorcy, którego obiekt przyłączony jest do sieci przesyłowej elektroenergetycznej;

2) operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, do którego sieci przyłączony odbiorca, w imieniu operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego

– w przypadku odbiorcy posiadającego obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego wypłaca wynagrodzenie odbiorcy, którego obiekt jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej tego operatora, po otrzymaniu środków pieniężnych od operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

3. Wynagrodzenie wypłacane jest na wniosek odbiorcy złożony do operatora właściwego ze względu na miejsce przyłączenia danego obiektu.

§ 10c. 1. Wynagrodzenie w danym obiekcie odbiorcy ustala się jako iloczyn zrealizowanej redukcji, o której mowa w ust 2, wyrażonej w kilowatogodzinach, współczynnika wynikającego z obowiązującego odbiorcę stopnia zasilania, o którym mowa w ust. 3 oraz średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, ogłaszanej na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, wyrażonej w złotych za kilowatogodzinę.

2. Zrealizowana redukcja, wyrażona w kilowatogodzinach, obliczana jest jako iloraz liczby godzin, w których dany obiekt odbiorcy podlegał ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz sumy kilowatów stanowiących różnicę pomiędzy maksymalną mocą poboru określoną w indywidualnym planie ograniczeń dla tego obiektu, a mocą jaką była pobierana przez dany obiekt w obowiązującym go stopniu zasilania w danej godzinie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

3. Współczynnik wynikający z obowiązującego odbiorcę stopnia zasilania wynosi:

- 1) 0 dla stopni zasilania 11 i 12;
- 2) 1 dla stopni zasilania 13 i 14;
- 3) 2 dla stopni zasilania 15 i 16;
- 4) 3 dla stopni zasilania 17 i 18;
- 5) 4 dla stopnia 19;
- 6) 5 dla stopnia 20.

§10d. 1. Operator systemu elektroenergetycznego publikuje na swojej stronie internetowej informacje o odbiorcach energii elektrycznej posiadających obiekty

podlegające ograniczeniom, z wyłączeniem odbiorców i obiektów o których mowa w § 6 ust. 1 pkt 2.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1, operator systemu elektroenergetycznego publikuje do 10 dnia miesiąca następującego po danym kwartale.

3. Informacje, o których mowa w ust. 1 zawierają następujące dane identyfikujące odbiorcę energii elektrycznej:

- 1) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej odbiorcy;
- 2) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej, siedzibę oraz jej adres;
- 3) oznaczenie obiektu zawierające adres obiektu.

§10e. 1. Wymiana informacji pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego następuje w postaci elektronicznej.

2. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego przekazuje operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego:

- 1) indywidualny plan ograniczeń dla danego obiektu;
- 2) obliczone wynagrodzenie dla każdego odbiorcy w zakresie obiektów tego odbiorcy;
- 3) dane na podstawie, których obliczono wynagrodzenie dla danego obiektu;

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2023 r.

PREZES RADY MINISTRÓW

U Z A S A D N I E N I E

do projektu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie zmiany rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła

1. Potrzeba wejścia w życie rozporządzenia oraz szczegółowe rozwiązania

Delegacja ustawowa do wydania rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła zawarta w art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) została rozszerzona o sześć dodatkowych zagadnień. Dotychczasowa delegacja ustawowa bowiem się zdezaktualizowała gdyż została ukształtowana na bazie doświadczeń wynikających z innych, odmiennych niż obecne, uwarunkowań gospodarczych i odmiennego kształtu rynku energii. Propozycja rozszerzenia delegacji ustawowej wynika z zamiaru wprowadzenia odpłatności za zastosowanie się przez odbiorców do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz chęci ukształtowania rynku usług systemowych świadczonych przez odbiorców energii elektrycznej.

Dotychczasowe regulacje dotyczące wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej skutkami wprowadzenia tych ograniczeń (stopni zasilania) obciążają przede wszystkim przedsiębiorców. W związku z powyższym, biorąc pod uwagę niezwykle istotne dla zachowania bezpiecznej pracy systemu (tj. uchronienie się przed wyłączeniami awaryjnymi odbiorców lub całego KSE), która spoczywa tylko na części odbiorców w systemie, proponuje się żeby odbiorcy otrzymali wynagrodzenie ryczałtowe za wykonanie redukcji zgodnie z ogłoszonymi stopniami zasilania. Odbiorcy podlegający ograniczeniom bronią KSE (a więc i wszystkie podmioty z niego korzystające) przed skutkami awaryjnych wyłączeń całego obszaru KSE lub jego części. Wynagrodzenie powinno stanowić element łagodzący skutki wprowadzenia ograniczeń dla tych podmiotów, jednakże jego wysokość powinna zarazem motywować odbiorców do przystępowania do usług systemowych kierowanych do odbiorców. Przewiduje się, iż wynagrodzenie byłoby wypłacane przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, a koszty pokrywane przez opłatę jakościową, dzięki czemu zapewniony będzie element socjalizacji kosztów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Socjalizacja spowoduje, iż podmioty, które

korzystają z ochrony przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej częściowo partycypowałyby w kosztach tych ograniczeń. Postulat odpłatności ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej był wielokrotnie podnoszony, zatem regulacja uwzględnia sygnały branżowe i rynkowe.

Proponuje się by, celem promowania usług o dobrowolnym charakterze, minimalizujących konieczność wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w rozporządzeniu zawarty był katalog danych podlegających publikacji o podmiotach zdolnych do świadczenia takich usług. Pozwoli to na łatwiejsze dotarcie do zainteresowanych podmiotów tzw. agregatorom, reprezentującym odbiorców w relacjach z operatorami systemów elektroenergetycznych. Publikacja danych, które są jawne w innych rejestrach, pozwoli na zwiększenie potencjału dostępnych redukcji mocy, a tym samym zwiększenie udziału strony popytowej w rynku energii elektrycznej i usług systemowych.

Zasady ustalania wysokości wynagrodzenia powinny umożliwiać ich ustalenie według modelu uwzględniającego warunki rynkowe lub wynagrodzenia wykorzystującego model biorący pod uwagę straty poniesione przez odbiorców. Wybrany model wynagradzania (z uwzględnieniem warunków rynkowych lub rekompensaty strat odbiorców) powinien realizować również funkcję zachęty i spełniać rolę bodźca by odbiorcy wybierali aktywne uczestnictwo w rynku energii elektrycznej, tj. wykorzystywali istniejące instrumenty rynkowe. Innymi słowy, mechanizm powinien zniechęcać odbiorców do bycia pasywnym na rynku energii elektrycznej. Tylko w takim przypadku, powyżej wymieniony mechanizm będzie jednym z narzędzi uniknięcia stosowania instrumentu o charakterze administracyjnym. Wybrany model będzie oczywiście zgodny z zasadami obowiązującymi w zakresie udzielania pomocy publicznej.

Podsumowując, projekt rozporządzenia zostanie uzupełniony o sześć punktów:

- 1) przypadki, w których za wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje odbiorcy wynagrodzenie, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 2) sposób ustalania danych niezbędnych do określenia wielkości dokonanego przez odbiorcę zmniejszenia zużycia ilości energii elektrycznej wynikającego z wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, za które przysługuje wynagrodzenie;
- 3) sposób ustalania wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy, w przypadkach określonych na podstawie pkt 1;

- 4) sposób i tryb dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 5) sposób i tryb wymiany informacji oraz zakres i rodzaj przekazywanych danych pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 6) zakres i rodzaj danych, publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych, o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

2. Wejście w życie rozporządzenia

Zgodnie z przepisem końcowym rozporządzenie powinno wejść w życie wraz z wejściem w życie przepisów art. 1 pkt 19 – dot. art. 11 ust. 3a, 3b, 6 i 6a pkt 5-11 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, czyli po upływie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie tej ustawy. Zakłada się, że przedmiotowa ustawa wejdzie w życie w dniu 1 stycznia 2021 r. w przypadku innej daty wejścia jej w życie, przepis końcowy projektu rozporządzenia będzie odpowiednio zmodyfikowany.

3. Ocena zgodności projektu z prawem Unii Europejskiej

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

4. Ocena potrzeby notyfikacji zgodnie z przepisami dotyczącymi funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji w trybie przewidzianym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), gdyż dotyczy one jedynie wzorów: wniosku, rejestru, formatu informacji.

5. Informacje na temat konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie poddany uzgodnieniom międzyresortowym oraz

konsultacjom publicznym zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248). Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia, zgodnie z § 27 ust 4 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. - Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006 i 1204).

<p>Nazwa projektu Rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie zmiany rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Piotr Dziadzio Podsekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Pan Łukasz Bartuszek Główny Specjalista tel. 22 369 10 60 e-mail: lukasz.bartuszek@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 8 grudnia 2020 r.</p> <p>Źródło: Delegacja ustawowa - art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j., Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.)</p> <p>Nr w wykazie prac: RD...</p>
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Dotychczasowa delegacja ustawowa zdezaktualizowała się gdyż została ukształtowana na bazie doświadczeń wynikających z innych, odmiennych niż obecne, uwarunkowań gospodarczych i odmiennego kształtu rynku energii. Propozycja rozszerzenia delegacji ustawowej wynika z zamiaru wprowadzenia odpłatności za zastosowanie się przez odbiorców do ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz chęci ukształtowania rynku usług systemowych świadczonych przez odbiorców energii elektrycznej.

Obowiązujące rozporządzenie z 2007 r. od momentu wydania, pomimo znacznych transformacji dokonujących się w gospodarce narodowej, nie uległo zmianie, przy czym nadmienić trzeba, że zostało ono opracowane na podstawie doświadczeń z lat 80 i 90 ubiegłego wieku, kiedy to realizowane były w kraju ostatnie ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

W sierpniu 2015 r. fala upałów obejmująca obszar całego kraju spowodowała zdecydowane pogorszenie warunków pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (zwanego dalej „KSE”). Pomimo wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (zwanego dalej „OSP”) wszystkich operacyjnych środków zaradczych, deficyt mocy wytwórczych, dostępnych dla zbilansowania zapotrzebowania w KSE, osiągnął wartość wskazującą jednoznacznie na wystąpienie stanu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W tych okolicznościach, po wyczerpaniu we współpracy z użytkownikami systemu, wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, OSP wprowadził ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (w dniu 10 sierpnia w trybie na polecenie OSP, a w dniu 11 sierpnia w trybie rozporządzenia Rady Ministrów, wydane w oparciu o art. 11 ust. 7 ustawy).

Dotychczasowe regulacje dotyczące wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej skutkami wprowadzenia tych ograniczeń (stopni zasilania) obciążają przede wszystkim przedsiębiorców. W związku z powyższym, biorąc pod uwagę niezwykle istotne dla zachowania bezpiecznej pracy systemu (tj. uchronienie się przed wyłączeniami awaryjnymi odbiorców lub całego KSE), która spoczywa tylko na części odbiorców w systemie, proponuje się żeby odbiorcy otrzymali wynagrodzenie ryczałtowe za wykonanie redukcji zgodnie z ogłoszonymi stopniami zasilania. Odbiorcy podlegający ograniczeniom bronią KSE (a więc i wszystkie podmioty z niego korzystające) przed skutkami awaryjnych wyłączeń całego obszaru KSE lub jego części. Wynagrodzenie powinno stanowić element łagodzący skutki wprowadzenia ograniczeń dla tych podmiotów, jednakże jego wysokość powinna zarazem motywować odbiorców do przystępowania do usług systemowych kierowanych do odbiorców. Przewiduje się, iż wynagrodzenie byłoby wypłacane przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, a koszty pokrywane przez opłatę jakościową, dzięki czemu zapewniony będzie element socjalizacji kosztów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Socjalizacja spowoduje, iż podmioty, które korzystają z ochrony przed ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej częściowo partycypowałyby w kosztach tych ograniczeń. Postulat odpłatności ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej był wielokrotnie podnoszony, zatem regulacja uwzględnia sygnały branżowe i rynkowe.

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

Rekomenduje się znowelizowanie przedmiotowego rozporządzenia.

projekt rozporządzenia zostanie uzupełniony o sześć punktów:

1) przypadki, w których za wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przysługuje odbiorcy wynagrodzenie, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;

- 2) sposób ustalania danych niezbędnych do określenia wielkości dokonanego przez odbiorcę zmniejszenia zużycia ilości energii elektrycznej wynikającego z wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, za które przysługuje wynagrodzenie;
- 3) sposób ustalania wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy, w przypadkach określonych na podstawie pkt 1;
- 4) sposób i tryb dokonywania rozliczeń pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej z tytułu wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 5) sposób i tryb wymiany informacji oraz zakres i rodzaj przekazywanych danych pomiędzy operatorami systemu elektroenergetycznego oraz tymi operatorami i odbiorcami energii elektrycznej niezbędnych do wypłaty wynagrodzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 3a ustawy;
- 6) zakres i rodzaj danych, publikowanych przez operatorów systemów elektroenergetycznych, o odbiorcach energii elektrycznej podlegających ograniczeniom lub uwzględnianych w planach wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Proponuje się by, celem promowania usług o dobrowolnym charakterze, minimalizujących konieczność wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w rozporządzeniu zawarty był katalog danych podlegających publikacji o podmiotach zdolnych do świadczenia takich usług. Pozwoli to na łatwiejsze dotarcie do zainteresowanych podmiotów tzw. agregatorów, reprezentujących odbiorców w relacjach z operatorami systemów elektroenergetycznych. Publikacja danych, które są jawne w innych rejestrach, pozwoli na zwiększenie potencjału dostępnych redukcji mocy, a tym samym zwiększenie udziału strony popytowej w rynku energii elektrycznej i usług systemowych.

Zasady ustalania wysokości wynagrodzenia powinny umożliwiać ich ustalenie według modelu uwzględniającego warunki rynkowe lub wynagrodzenia wykorzystującego model biorący pod uwagę straty poniesione przez odbiorców. Wybrany model wynagradzania (z uwzględnieniem warunków rynkowych lub rekompensaty strat odbiorców) powinien realizować również funkcję zachęty i spełniać rolę bodźca by odbiorcy wybierali aktywne uczestnictwo w rynku energii elektrycznej, tj. wykorzystywali istniejące instrumenty rynkowe. Innymi słowy, mechanizm powinien zniechęcać odbiorców do bycia pasywnym na rynku energii elektrycznej. Tylko w takim przypadku, powyżej wymieniony mechanizm będzie jednym z narzędzi uniknięcia stosowania instrumentu o charakterze administracyjnym. Wybrany model będzie oczywiście zgodny z zasadami obowiązującymi w zakresie udzielania pomocy publicznej.

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

Poszczególne kraje członkowskie OECD/UE mają własne systemy regulacji prawnych pozwalających na wprowadzanie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w celu zachowania prawidłowego funkcjonowania KSE w przypadkach niedoboru mocy. Rozwiązania te są uregulowane w prawodawstwie tych krajów lub w kodeksach sieci stosowanych przez operatorów systemu.

Stosowane przez inne kraje rozwiązania oparte są m.in. na opracowywaniu planu ograniczeń oraz wprowadzaniu różnych rodzajów stopni (poziomów) ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej - rozwiązanie stosowane w większości państw europejskich, a zasady zbliżone do modelu przyjętego w Polsce, opracowywaniu analiz ryzyka wystąpienia niedoboru mocy w KSE lub programach DSR (*ang. Demand Side Response*) jako podstawowym narzędziem stosowanym w pierwszej fazie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej przed wprowadzeniem ograniczeń w systemie nakazowym (administracyjnym).

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych	Operator Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego (OSP), Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD)	Dane Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki	<ul style="list-style-type: none"> ▪ zapewnienie większej stabilności działania systemu elektroenergetycznego w Polsce; ▪ zapewnienie możliwości wypłaty wynagrodzeń na zasadach rynkowych
Odbiorcy o mocy umownej 300 kW i wyższej	Wartość zmienna w czasie - aktualnie ok. 9 000 odbiorców w Polsce	Dane własne OSD i OSP	Ograniczenie w poborze energii elektrycznej, bez konieczności całkowitego pozbawienia zasilania i za rynkowym wynagrodzeniem.
Odbiorcy o mocy umownej poniżej 300 kW	Wartość zmienna w czasie - dla obszaru całego kraju ok. 14 mln	GUS; Prognoza gospodarstw domowych na lata 2016 - 2050	Uniknięcie przerw w zasilaniu odbiorców podlegających ochronie w przypadku

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

Projekt będzie przedmiotem konsultacji publicznych, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt zostanie przekazany do konsultacji (21 dni) do następujących podmiotów:

- 1) Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie,
- 2) Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych,
- 3) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 4) Polski Komitet Energii Elektrycznej (PKEE),
- 5) Stowarzyszenie Elektryków Polskich,
- 6) Stowarzyszenie Inżynierów i Techników Przemysłu Naftowego i Gazowniczego,
- 7) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji (KIGeIT)
- 8) Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii,
- 9) Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A.,
- 10) Krajowa Izba Gospodarcza,
- 11) Fundacja - Instytut na rzecz Ekorozwoju,
- 12) Client Earth Prawnicy dla Ziemi,
- 13) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE),
- 14) Towarzystwo Obrotu Energią (TOE),
- 15) Polska Izba Magazynów Energii (PIME),
- 16) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej (OSDnEE),
- 17) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
- 18) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- 19) PKP Energetyka S.A.

Projekt zostanie przekazany do zaopiniowania (21 dni) następującym podmiotom:

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy zadań związków zawodowych, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe. Projekt zostanie przekazany (30 dni) do następujących reprezentatywnych związków zawodowych:

- 1) „Niezależny Samorządny Związek Zawodowy” Solidarność,
- 2) Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych,
- 3) Forum Związków Zawodowych.

Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy praw i interesów związków pracodawców, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne organizacje pracodawców. Projekt zostanie przekazany (30 dni) do następujących reprezentatywnych organizacji pracodawców:

- 1) Pracodawcy RP,
- 2) Konfederacja Lewiatan,
- 3) Związek Rzemiosła Polskiego,
- 4) Związek Pracodawców Business Centre Club,
- 5) Związek Przedsiębiorców i Pracodawców.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej.

Projekt dotyczy spraw, o których mowa w art. 1 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o Radzie Dialogu Społecznego i innych instytucji dialogu społecznego, wobec czego wymaga zaopiniowania przez RDS.

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedłożenia właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2019 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	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Źródła finansowania	Kapitały własne operatorów systemów elektroenergetycznych.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja nie wymaga wydatkowania środków z budżetu państwa.

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	0	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0	
	(dodaj/usuń)	0	0	0	0	0	0	0	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Wejście w życie rozporządzenia spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub wyżej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy.							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Wejście w życie rozporządzenia spowoduje konieczność jednorazowej aktualizacji umów, na podstawie których przedsiębiorstwa te są zaopatrywane w energię, jeżeli moc umowna obiektu będącego w posiadaniu przedsiębiorstwa wynosi 300 kW lub wyżej. Cykliczne aktualizowanie mocy potrzebnych do wyznaczenia stopni zasilania nie skutkuje zmianą umowy.							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Zapewnienie dostaw energii elektrycznej (bez konieczności wprowadzania stosowania wyłączników awaryjnych), w przypadku zagrożeń w funkcjonowaniu KSE spowodowanych brakiem wystarczającego poziomu mocy w KSE.							
	(dodaj/usuń)								
Niemierzalne	(dodaj/usuń)								
	(dodaj/usuń)								

<p>Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń</p>	<p>Zastosowanie w praktyce przepisów rozporządzenia uwarunkowane jest wystąpieniem określonych sytuacji lub ich splotu wymuszających konieczność wprowadzenia ograniczeń (utrzymująca się przez wiele dni fala upałów, bardzo niski poziom wód służących do chłodzenia bloków, remonty jednostek wytwórczych w newralgicznych węzłach KSE, brak możliwości pozyskania mocy od zagranicznych operatorów systemu, awaria w systemie). Powyższe może nie zaistnieć przez szereg lat - w takim przypadku rozporządzenie nie ma żadnego wpływu na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorstw.</p> <p>W przypadku zaistnienia okoliczności powodujących zastosowanie przepisów rozporządzenia, wpływ ten będzie uzależniony od okresu obowiązywania ograniczeń, wprowadzonych stopni zasilania oraz liczby przedsiębiorstw, które będą podlegać ograniczeniom (jest to wielkość zmienna ze względu na: obszar wprowadzanych ograniczeń, ciągły proces przyłączania nowych podmiotów, proces zmian mocy umownej, procesy podziału przedsiębiorstw i wydzielania ze struktur przedsiębiorstw określonych działalności lub wydzielania nowych podmiotów z przedsiębiorstw już funkcjonujących na danym rynku, likwidację przedsiębiorstw).</p> <p>Alternatywą jest wystąpienie awaryjnych wyłączeń odbiorców na pewnych obszarach kraju lub nawet w całym kraju (tzw. blackout), skutkujących wystąpieniem znacznych strat w gospodarce narodowej.</p>
---	---

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

nie dotyczy

Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).

tak
 nie
 nie dotyczy

zmniejszenie liczby dokumentów
 zmniejszenie liczby procedur
 skrócenie czasu na załatwienie sprawy
 inne: urynkowienie zasad wypłaty wynagrodzenia za wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

zwiększenie liczby dokumentów
 zwiększenie liczby procedur
 wydłużenie czasu na załatwienie sprawy
 inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

tak
 nie
 nie dotyczy

9. Wpływ na rynek pracy

Brak wpływu

10. Wpływ na pozostałe obszary

środowisko naturalne
 sytuacja i rozwój regionalny
 inne: sytuacja podmiotów, które dostosują się do ograniczeń.

demografia
 mienie państwowe

informatyzacja
 zdrowie

Omówienie wpływu

Projektowana regulacja nie wpłynie na sytuację społeczną, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych.

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Rozporządzenie wejdzie w życie wraz z wejściem w życie przepisów art. 1 pkt 19 – dot. art. 11 ust. 3a, 3b, 6 i 6a pkt 5-11 ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, czyli po upływie 24 miesięcy od dnia wejścia w życie tej ustawy.

Rozporządzenie zawiera w większości normy warunkowe, ich zastosowanie jest możliwe w specyficznych okolicznościach, zatem jego zastosowanie jest uzależnione od wystąpienia czynników zewnętrznych.

12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Ewaluacja jest nieprzewidywalna, mierniki nie powinny być stosowane. Rozporządzenie zawiera normy stosowane w specyficznych, ekstremalnych okolicznościach i jego zadaniem jest łagodzenie negatywnych skutków.

13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak załączników

[P R O J E K T]
R O Z P O R Z A D Z E N I E
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 2021 r.

**w sprawie zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie
szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią
elektryczną**

Na podstawie art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503) wprowadza się następujące zmiany:

1) § 1 otrzymuje brzmienie:

„§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe;
- 2) podział podmiotów przyłączanych na grupy przyłączeniowe;
- 3) szczegółowe zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci, w tym sposób kalkulowania stawek opłat za przyłączenie;
- 4) rodzaje cen i stawek opłat dla każdej koncesjonowanej działalności gospodarczej oraz sposób ich kalkulowania;
- 5) sposób uwzględniania w taryfach:
 - a) kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia,
 - b) rekompensat, o których mowa w przepisach rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003,
 - c) kosztów, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy,

¹ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1720 i 2004).

² Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U z 2020 r. poz. 833, 843, 875, 1086, 1378 oraz 1565.

- d) kosztów związanych z wykorzystaniem usług systemowych nabywanych od odbiorców energii na podstawie art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy,
 - e) kosztów, o których mowa w art. 11d ust. 5 ustawy,
 - f) kosztów wynikających ze stosowania rozporządzeń wydanych na podstawie art. 11 ust. 6 i 7 ustawy oraz kosztów działań, o których mowa w art. 11c ust. 2 ustawy, poniesionych w roku poprzedzającym rok kalkulacji taryfy,
- 6) sposób uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, instalowania u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne;
 - 7) sposób prowadzenia rozliczeń z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi, w tym w zakresie określonym w art. 45 ust. 1a ustawy;
 - 8) sposób prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie szczegółowego sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 10 ustawy;
 - 9) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 10) sposób ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej i przekroczenia mocy;
 - 11) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 12) zakres usług wykonywanych na dodatkowe zlecenie odbiorcy i sposób ustalania opłat za te usługi.”;
- 2) § 14 ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Stawki abonamentowe są różnicowane ze względu na długość okresu rozliczeniowego oraz ilość zainstalowanych liczników zdalnego odczytu w rozumieniu art. 3 pkt 64 ustawy.”;
 - 3) § 16 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Składnik stały stawki sieciowej, o którym mowa w § 14 ust. 7 pkt 1, kalkuluje się na podstawie planowanych do poniesienia kosztów stałych z uwzględnieniem udziału opłat stałych w łącznych opłatach za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy oraz kosztów związanych z instalacją liczników zdalnego odczytu w rozumieniu art. 3 pkt 64 ustawy.”;
 - 4) w § 17 ust. 2 dodaje się 3 i 4 w brzmieniu:

„3) koszty poniesione przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w związku z działaniami, o których mowa w art. 11d ust. 1 ustawy.

4) koszty poniesione przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w związku z działaniami o których mowa w art. 11c ust. 2 ustawy.”;

5) po § 24 dodaje się § 24a o brzmieniu:

„§ 24a. 1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla magazynu energii elektrycznej oblicza się według wzoru:

$$O_{mce} = S_{SVn} \times P_p \times K + S_{ZVn} \times (E_p - E_w) + S_{oSJ} \times (E_p - E_w)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej],

P_p - moc umowna określona dla magazynu energii elektrycznej [w MW lub kW],

K - współczynnik korygujący opisany w ust. 2,

S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m) [w zł/MWh lub zł/kWh],

E_p - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],

E_w - ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],

S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh].

2. Współczynnik korygujący oblicza się według wzoru:

1) dla elektrowni szczytowo-pompowych z dopływem naturalnym:

$$K = \frac{E_w - D}{E_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_p - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],

E_w - ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],

D - oszacowanie wynikające z dopływu naturalnego w okresie [MWh].

- z zastrzeżeniem, że współczynnik K nie może być większy niż nominalna sprawność elektrowni szczytowo pompowej przy braku dopływu naturalnego.

2) dla pozostałych magazynów energii elektrycznej:

$$K = \frac{E_w}{E_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_p – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],

E_w - ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh].”.

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

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

U Z A S A D N I E N I E

do projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną

1. Potrzeba wejścia w życie rozporządzenia oraz szczegółowe rozwiązania

Nowelizacja przedmiotowego rozporządzenia jest wykonaniem rozszerzenia delegacji ustawowej o zagadnienia związane z licznikami zdalnego odczytu oraz magazynowaniem energii elektrycznej.

W związku ze zmianami w zakresie w art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) polegającymi na uwzględnieniu w uzasadnionych kosztach przedsiębiorstw energetycznych kosztów związanych z instalacją liczników zdalnego odczytu oraz potrzeby rozwoju magazynowania energii elektrycznej przepisy ww. rozporządzenia rozszerzono o zagadnienia związane ze sposobem uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, instalowania u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne a także sposobem prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie szczegółowego sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

Zgodnie z propozycjami dostosowano zakres przedmiotowy rozporządzenia do delegacji określonej w art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, z uwzględnieniem najnowszych zmian wprowadzonych projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 r. poz. ...). Dotychczasowa delegacja ustawowa była niepełna i nie spełniała w związku z tym wymogów przewidzianych w zasadach techniki prawodawczej. Przedmiotowy zabieg znacznie ułatwi czytelność aktu prawnego.

Ty samym rozporządzenie będzie określać:

- 1) kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe;
- 2) podział podmiotów przyłączanych na grupy przyłączeniowe;

- 3) szczegółowe zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci, w tym sposób kalkulowania stawek opłat za przyłączenie;
- 4) rodzaje cen i stawek opłat dla każdej koncesjonowanej działalności gospodarczej oraz sposób ich kalkulowania;
- 5) sposób uwzględniania w taryfach:
 - a) kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia,
 - b) rekompensat, o których mowa w przepisach rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003,
 - c) kosztów, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy,
 - d) kosztów związanych z wykorzystaniem usług systemowych nabywanych od odbiorców energii na podstawie art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy,
 - e) kosztów wskazanych w art. 11d ust. 5 ustawy,
 - f) kosztów wynikających ze stosowania rozporządzeń wydanych na podstawie art. 11 ust. 6 i 7 oraz kosztów działań, o których mowa w art. 11c ust. 2, poniesionych w roku poprzedzającym rok kalkulacji taryfy,
- 6) sposób uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, instalowania u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne;
- 7) sposób prowadzenia rozliczeń z odbiorcami oraz między przedsiębiorstwami energetycznymi, w tym w zakresie określonym w art. 45 ust. 1a;
- 8) sposób prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie szczegółowego sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 10;
- 9) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- 10) sposób ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej i przekroczenia mocy;

- 11) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej;
- 12) zakres usług wykonywanych na dodatkowe zlecenie odbiorcy i sposób ustalania opłat za te usługi.

W § 14 ust. 6 i § 16 ust. 1 dokonano zmiany brzmienia w ten sposób aby uwzględnić koszty instalacji liczników zdalnego odczytu w wyliczaniu składnika stałego taryfy.

Kolejna zmiana dotyczy sposobu obliczania stawki jakościowej. Do kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1, obejmujących koszty planowanych do zakupu przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego niezbędnych rezerw mocy i usług systemowych, w wysokości kosztów ich zakupu oraz ilości energii elektrycznej wytwarzanej w celu zapewnienia odpowiedniej jakości dostaw tej energii, dodano koszty poniesione przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w związku z działaniami, o których mowa w art. 11d ust. 1 oraz w art. 11c ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

Wreszcie uregulowano szczegółowy sposób ustalania opłaty za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla magazynu energii elektrycznej, ze zróżnicowaniem polegającym na przyjęciu innego współczynnika w zależności od tego czy jest to elektrownia szczytowo-pompowa z dopływem naturalnym czy też „klasyczny” magazyn energii elektrycznej. Przy obliczaniu tej opłaty będą brane pod uwagę takie czynniki jak:

- 1) składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej],
- 2) moc umowna określona dla magazynu energii elektrycznej [w MW lub kW],
- 3) współczynnik korygujący,
- 4) składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m) [w zł/MWh lub zł/kWh],
- 5) ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],
- 6) ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],
- 7) stawka jakościowa [w zł/MWh].

2. Wejście w życie rozporządzenia

Zgodnie z przepisem końcowym rozporządzenie powinno wejść w życie po upływie 14 dni o dnia ogłoszenia.

3. Ocena zgodności projektu z prawem Unii Europejskiej

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

4. Ocena potrzeby notyfikacji zgodnie z przepisami dotyczącymi funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych

Projekt rozporządzenia nie wymaga notyfikacji w trybie przewidzianym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.), gdyż dotyczy one jedynie wzorów: wniosku, rejestru, formatu informacji.

5. Informacje na temat konsultacji

Projekt rozporządzenia zostanie poddany uzgodnieniom międzyresortowym oraz konsultacjom publicznym zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248). Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, w celu uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia, zgodnie z § 27 ust 4 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. - Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2016 r. poz. 1006 i 1204).

<p>Nazwa projektu Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Piotr Dziadzio Podsekretarz Stanu</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Pan Łukasz Bartuszek Główny Specjalista tel. 22 369 10 60 e-mail: lukasz.bartuszek@klimat.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 8 grudnia 2020 r.</p> <p>Źródło: Delegacja ustawowa - art. 11 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j., Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.)</p> <p>Nr w wykazie prac: RD...</p>
---	--

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Nowelizacja przedmiotowego rozporządzenia jest wykonaniem rozszerzenia delegacji ustawowej o zagadnienia związane z licznikami zdalnego odczytu oraz magazynowaniem energii elektrycznej.

W związku ze zmianami w zakresie w art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) polegającymi na uwzględnieniu w uzasadnionych kosztach przedsiębiorstw energetycznych kosztów związanych z instalacją liczników zdalnego odczytu oraz potrzeby rozwoju magazynowania energii elektrycznej przepisy ww. rozporządzenia rozszerzono o zagadnienia związane ze sposobem uwzględniania w taryfach poprawy efektywności, instalowania u odbiorców końcowych liczników zdalnego odczytu i zmiany warunków wykonywanej działalności przez przedsiębiorstwa energetyczne a także sposobem prowadzenia rozliczeń za energię elektryczną pobieraną z sieci i wprowadzaną do sieci przez magazyn energii elektrycznej, w tym określenie szczegółowego sposobu obliczania współczynnika, o którym mowa w art. 45 ust. 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

Powstała również potrzeba dostosowania przedmiotu rozporządzenia do delegacji określonej w art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, z uwzględnieniem najnowszych zmian wprowadzonych projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 r. poz. ...). Dotychczasowa delegacja ustawowa była niepełna i nie spełniała w związku z tym wymogów przewidzianych w zasadach techniki prawodawczej. Przedmiotowy zabieg znacznie ułatwi czytelność aktu prawnego.

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

W projekcie rozporządzenia dostosowano przedmiot do zakresu delegacji ustawowej określonej w art. 46 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

W § 14 ust. 6 i § 16 ust. 1 dokonano zmiany brzmienia w ten sposób aby uwzględnić koszty instalacji liczników zdalnego odczytu w wyliczaniu składnika stałego taryfy.

Kolejna zmiana dotyczy sposobu obliczania stawki jakościowej. Do kosztów utrzymywania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1, obejmujących koszty planowanych do zakupu przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego niezbędnych rezerw mocy i usług systemowych, w wysokości kosztów ich zakupu oraz ilości energii elektrycznej wytwarzanej w celu zapewnienia odpowiedniej jakości dostaw tej energii, dodano koszty poniesione przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w związku z działaniami, o których mowa w art. 11d ust. 1 oraz w art. 11c ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

Wreszcie uregulowano szczegółowy sposób ustalania opłaty za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla magazynu energii elektrycznej, ze zróżnicowaniem polegającym na przyjęciu innego współczynnika w zależności od tego czy jest to elektrownia szczytowo-pompowa z dopływem naturalnym czy też „klasyczny” magazyn energii elektrycznej. Przy obliczaniu tej opłaty będą brane pod uwagę takie czynniki jak:

- 1) składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej],
- 2) moc umowna określona dla magazynu energii elektrycznej [w MW lub kW],
- 3) współczynnik korygujący,
- 4) składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m) [w zł/MWh lub zł/kWh],

- 5) ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],
- 6) ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym [w MWh],
- 7) stawka jakościowa [w zł/MWh].

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

Jeżeli chodzi o magazynowanie energii elektrycznej to w Niemczech przepisy przewidują rozróżnienie na magazyny połączone z instalacją OZE i magazyny przyłączone bezpośrednio do sieci. Niemiecka ustawa (Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung) wprowadza zwolnienie z opłat sieciowych dla energii elektrycznej wprowadzanej z sieci do magazynu energii elektrycznej. W przypadku magazynów zintegrowanych z instalacją OZE przepisy gwarantują uzyskanie wsparcia dla generacji OZE z chwilą wprowadzenia energii elektrycznej z magazynu do sieci.

We Włoszech magazynowanie energii elektrycznej traktowane jest jako działalność wytwórcza. Przepisy dopuszczają możliwość posiadania i korzystania z magazynów energii elektrycznej przez OSP i OSD, jeżeli usług w oparciu o magazyn energii elektrycznej nie można pozyskać na rynku. Przepisy regulujące tą kwestię ujęte są w dekreście „Italiandecree law 93/11”, Art 36, paragraph 4, który warunkuje uzyskanie akceptacji regulatora na posiadanie magazynu energii elektrycznej wykonaniem analizy kosztów i oczekiwanych korzyści (cost-benefit analysis), która wskazywałaby na efektywność kosztową planowanych magazynów energii elektrycznej w porównaniu do innych środków.

W Wielkiej Brytanii magazynowanie energii elektrycznej w aspekcie regulacyjnym jest traktowane jak wytwarzanie i jako usługa systemowa, którą OSP może zamówić u innych podmiotów działających na wolnym rynku. OSP nie może posiadać ani eksploatować magazynów energii elektrycznej, które wymagają koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej. W prawie brytyjskim istnieje jednak wyjątek dla małych jednostek wytwórczych, które nie mają obowiązku posiadania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej i to powoduje, że jest możliwe posiadanie przez operatorów jednostek o małej mocy. Obecnie brytyjski regulator OFGEM i Rząd przygotowują nową regulację dotyczącą magazynowania energii elektrycznej.

W USA Gubernator stanu Nowy Jork Andrew Cuomo podpisał ustawę (AB 6571) w celu opracowania programu wdrażania magazynowania energii, w tym celu dotyczącego magazynowania w 2030 r. Głównym celem ustawy jest wsparcie nowojorskiego projektu, który mówi o 50% udziału OZE do 2030 r. Projekt jest kontynuacją programu NY-Sun wprowadzonego przez gubernatora Cuomo w 2012 r. który przewiduje:

- 1 miliard USD na rozwój rynku energii słonecznej w ciągu 10 lat,
- dodanie ponad 3000 MW mocy słonecznej w stanie do 2023 r.,
- osiągnięcie wzrostu o 181% na państwowym rynku energii słonecznej.

Źródło: electrek.co/2017/12/01/new-york-energy-storage-targets/

Federalna Komisja Regulacji Energetyki (FERC) wydała regulacje ułatwiające wprowadzenie magazynów energii do systemu elektroenergetycznego. The Final Rule ustala model uczestnictwa:

- FERC wprowadziła dodatkowe opłaty za usługę regulacji sieci – do opłaty za moc dodała opłaty za możliwą szybkość interwencji w sieci przez dane źródło, co spowodowało prawie dwukrotny wzrost opłacalności biznesu polegającego na oferowaniu rezerw interwencyjnych w postaci magazynów energii w systemie energetycznym USA. W tej usłudze została doceniona nie tylko wielkość mocy, jaką posiada dane źródło, ale też możliwość szybkiej reakcji na zakłócenia częstotliwości w sieci.
- Model uczestnictwa musi określić zasady rynkowe, które mają gwarantować, że magazyny korzystające z tego modelu są zdolne do zapewnienia wszystkich mocy produkcyjnych, energetycznych i pomocniczych, które są w stanie technicznie zapewnić.
- Akumulatory, koła zamachowe i inne technologie umożliwiają przepływ mocy w obie strony i reagują znacznie szybciej. FERC zauważyła, że zasady rynkowe opracowane dla tradycyjnych metod wytwarzania mogą stwarzać bariery wejścia dla nowych technologii, takich jak magazyny energii. Zaproponowała, aby operatorzy sieci stworzyli odpowiednie taryfy w celu określenia modelu uczestnictwa, analizując fizyczne i operacyjne właściwości magazynów, co zwiększy konkurencję i ograniczy stawki. FERC zaproponowała, aby każdy operator zdefiniował kryteria w swojej taryfie, które nie mogą ograniczać uczestnictwa różnych typów magazynów. Uczestnictwo będzie uwzględniało jedynie parametry fizyczne i operacyjne, co umożliwi wprowadzenie nowych technologii bez potrzeby zmiany taryf.
- FERC wymaga, aby taryfy określające model uczestnictwa magazynów energii uwzględniały jedynie magazyny o mocy co najmniej 100 kW. Ten wymóg obejmuje wszystkie minimalne wymagania dotyczące pojemności, minimalną ofertę sprzedaży oraz zakupu.
- FERC wymaga, aby sprzedaż energii elektrycznej z rynku OSD i OSP do magazynu energii, którą następnie odsprzeda za powrotem na te rynki, odbywała się po cenie hurtowej za energię elektryczną. Ponadto wymaga od operatorów posiadania liczników mierzących całą energię wchodzącą i wychodzącą. Natomiast magazyny OSD i u odbiorcy za licznikiem wymagają innego rozwiązania.

W przypadku liczników zdalnego odczytu i uwzględniania kosztów ich instalacji w opłatach sieciowych to pomocnym dokumentem jest:

<https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/b397ef73-698f-11ea-b735-01aa75ed71a1/language-en>, które obecnie stanowi najpełniejsze opracowanie w tym obszarze i zawiera tabelaryczne porównanie poszczególnych Państw Członkowskich UE.

4. Podmioty, na które oddziałuje projekt			
Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych	Operator Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego (OSP), Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD)	Dane Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki	<ul style="list-style-type: none"> ▪ zapewnienie większej stabilności działania przedsiębiorstw energetycznych w Polsce dzięki uregulowaniu sytuacji magazynowania energii elektrycznej przez pryzmat systemu taryfowego; ▪ zapewnienie możliwości uwzględniania w kosztach uzasadnionych instalacji liczników zdalnego odczytu
Posiadacze „klasycznych” magazynów energii elektrycznej	4 (obecnie wiele magazynów energii elektrycznej jest w trakcie realizacji)	Raport PIME	Brak konieczności ponoszenia podwójnej opłaty sieciowej
Elektrownie szczytowo-pompowe	Elektrownie szczytowo-pompowe w Polsce: Elektrownia Żarnowiec – 716 MW (największa w Polsce) Elektrownia Porąbka-Żar – 500 MW Zespół Elektrowni Wodnych Solina-Myczkowce – moc 200 MW po modernizacji 2000–2003[2], przed modernizacją 136 MW Elektrownia Żydowo – moc 167 MW po modernizacji zakończonej w 2013 r. (pierwsza w Polsce)[3], przed modernizacją 156 MW Elektrownia Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyżne – 94,6 MW Elektrownia Dychów – o mocy 90 MW (do września 2005 – 79,3 MW)	Wikipedia	Brak konieczności ponoszenia podwójnej opłaty sieciowej

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

Projekt będzie przedmiotem konsultacji publicznych, zgodnie z art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa i § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów, został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej, na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Projekt nie podlega opiniowaniu przez Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego, gdyż nie dotyczy spraw związanych z samorządem terytorialnym, o których mowa w ustawie z dnia 6 maja 2005 r. o Komisji Wspólnej Rządu i Samorządu Terytorialnego oraz o przedstawicielach Rzeczypospolitej Polskiej w Komitecie Regionów Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedłożenia właściwym organom i instytucjom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Wyniki opiniowania i konsultacji publicznych zostaną omówione w raporcie z opiniowania i konsultacji publicznych udostępnionym na stronie Rządowego Centrum Legislacji, w zakładce Rządowy Proces Legislacyjny.

6. Wpływ na sektor finansów publicznych

(ceny stałe z 2019 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	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Źródła finansowania Skutki instalacji liczników zdalnego odczytu zostały określone w Ocenie Skutków Regulacji do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń Regulacja nie wymaga wydatkowania środków z budżetu państwa.

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	0	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0	
	(dodaj/usuń)	0	0	0	0	0	0	0	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Jeżeli chodzi o uwzględnianie przy wyliczaniu stawki opłaty sieciowej stałej oraz opłaty jakościowej a także ustalania opłaty za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla magazynu energii elektrycznej skutki zostały określone w Ocenie Skutków Regulacji do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.							
	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		
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 checked="" 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 checked="" type="checkbox"/> inne: rozporządzenie umożliwi zrealizowanie zasad określonych na poziomie ustawowym		<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 elektronizacji.		<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
9. Wpływ na rynek pracy		
Brak wpływu		
10. Wpływ na pozostałe obszary		
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input checked="" type="checkbox"/> inne: rozporządzenie pozwoli na skorzystanie z korzystnych warunków dla funkcjonowania magazynów energii elektrycznej ustanowionych przepisami ustawy	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Projektowana regulacja nie wpłynie na sytuację społeczną, a także osób niepełnosprawnych oraz osób starszych.	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego		
Rozporządzenie wejdzie w życie w terminie 14 dni od dnia jego ogłoszenia.		
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?		
Ewaluacja nastąpi w corocznym sprawozdaniu Prezesa URE z działalności tego organu nt. przy okazji opisu rozwoju technologii magazynowania energii elektrycznej w Polsce i stopnia instalacji liczników zdalnego odczytu.		
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)		
Brak załączników		