

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia

w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.

Na podstawie art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478 i 2365 oraz z 2016 r. poz. 925 i 1579) zarządza się, co następuje:

§ 1. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą”, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 1 659 047 MWh, a jej wartość wynosi 556 174 673 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 784 122 MWh, a jej wartość wynosi 337 458 778 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 2. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 10 502 338 MWh, a jej wartość wynosi 3 768 589 370 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 3. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o

odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;

- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 4. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy złożyli deklarację o przystąpieniu do aukcji, o której mowa w art. 71 ust. 1 ustawy, w instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 5. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 825 000 MWh, a jej wartość wynosi 308 182 262 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 540 000 MWh, a jej wartość wynosi 299 025 631 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 8 190 000 MWh, a jej wartość wynosi 5 280 863 522 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 4 725 000 MWh, a jej wartość wynosi 2 182 908 687 zł.

§ 6. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 10 500 000 MWh, a jej wartość wynosi 5 423 952 758 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o

odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;

- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 540 000 MWh, a jej wartość wynosi 305 387 878 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 3 510 000 MWh, a jej wartość wynosi 2 263 227 224 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 5 175 000 MWh, a jej wartość wynosi 1 972 413 921 zł.

§ 7. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 8. Maksymalna ilość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. przez wytwórców, którzy wytworzyli energię elektryczną po raz pierwszy po dniu zamknięcia aukcji w instalacjach odnawialnego źródła energii zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW:

- 1) o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 2) wykorzystujących do wytworzenia energii elektrycznej ulegającą biodegradacji część odpadów przemysłowych i komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 3) w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 4) przez członków klastra energii, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 5) przez członków spółdzielni energetycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 6) wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł;
- 7) innych niż wymienione w pkt 1–6, wynosi 0 MWh, a jej wartość wynosi 0 zł.

§ 9. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, z wyjątkiem § 1 pkt 4 i 5, § 2 pkt 4 i 5, § 3 pkt 4 i 5, § 4 pkt 4 i 5, § 5 pkt 4 i 5, § 6 pkt 4 i 5, § 7 pkt 4 i 5, § 8 pkt 4 i 5, które wchodzi w życie z dniem 1 lipca 2017 r.

PREZES RADY MINISTRÓW

UZASADNIENIE

Projekt rozporządzenia jest realizacją delegacji ustawowej zawartej w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, która nakłada na Radę Ministrów obowiązek określenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.

Dodatkowo, zgodnie z art. 72 ust. 2 ustawy Rada Ministrów przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1, bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego, w tym zmniejszenia zanieczyszczenia azotem pochodzenia rolniczego, a także redukcji emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 4) potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;
- 5) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
- 6) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.

W odniesieniu do art. 72 ust. 2 pkt 1 ustawy, należy zauważyć, iż dotychczasowe tempo rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce przebiegało w sposób nierównomierny i obejmowało głównie energetykę wiatrową. Powyższe przyczyniło się do powstania istotnych rozbieżności między planowaną w Krajowym planie działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (KPD) strukturą technologiczną OZE, a faktyczną realizacją. Mając na uwadze powyższe projektodawca zdecydował o konieczności rozwoju technologii OZE, które dotychczas rozwijały się w zbyt wolnym tempie. W związku z powyższym główny nacisk został położony na technologie wykorzystujące biogaz (głównie rolniczy, a także powstały na

składowiskach odpadów i oczyszczalniach ścieków), biomasę oraz hydroenergetykę. Projektodawca zdecydował się również na umożliwienie powstania instalacji fotowoltaicznych, pomimo iż instalacje te nie były pierwotnie brane pod uwagę w KPD. Niemniej jednak z uwagi na szybki proces realizacji inwestycji, a także z uwagi na fakt, iż instalacje te dostarczają energię elektryczną w szczytowym okresie zapotrzebowania, ze szczególnym uwzględnieniem okresu letniego, rozwój instalacji fotowoltaicznych (w odpowiednim zakresie) jest pożądanym z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego. Potrzeba zapewnienia odpowiedniej generacji energii elektrycznej w okresie letnim jest szczególnie istotna w kontekście sytuacji, która miała miejsce w Polsce w sierpniu 2015 r. Należy również podkreślić, iż projektodawca zakłada także powstanie istotnej ilości projektów wiatrowych.

Dodatkowo, w kontekście art. 72 ust. 2 pkt 2 ustawy należy zauważyć, iż projektodawca planuje większą koncentrację rozwoju odnawialnych źródeł energii w obszarze instalacji charakteryzujących się większą stabilnością i przewidywalnością wytwarzania energii elektrycznej, co ma kluczowe znaczenie w kontekście zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz dotychczasowej struktury zainstalowanych źródeł energii odnawialnej.

Odnosząc się do wytycznych zawartych w art. 72 ust. 2 pkt 3 ustawy wymaga podkreślenia faktu, iż umożliwienie tworzenia nowych biogazowni rolniczych, poprzez wskazanie w przedmiotowym projekcie rozporządzenia odpowiednich wartości w odniesieniu do ilości i wartości energii elektrycznej przyczyni się do dalszego zwiększania potencjału utylizacji przez te instalacje odpadów i pozostałości z produkcji rolno-spożywczej.

W kontekście wytycznych zawartych w art. 72 ust. 2 pkt 4 ustawy, projektodawca zdecydował się na umożliwienie migracji do systemu aukcyjnego kolejnym instalacjom hydroenergetycznym o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, które pozwoli na ich dalsze funkcjonowanie, co ma istotne znaczenie, nie tylko z punktu widzenia wytwarzania energii elektrycznej ale również z uwagi na dodatkowe funkcje, które instalacje te wykonują (np. mała retencja). Dodatkowo zakłada się powstanie nowych instalacji hydroenergetycznych zarówno małych (do 1MW), jak i większych (powyżej 1MW).

W odniesieniu do art. 72 ust. 2 pkt 5 i 6 ustawy wymaga zaznaczenia, iż skierowanie rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w stronę technologii bardziej stabilnych, wykorzystujących lokalnie dostępne surowce, np. biogazownie rolnicze czy instalacje

biomasowe które wytwarzają zarówno energię elektryczną, jak i ciepło z odpadów rolniczych lub pozostałości z zakładów przetwórczych, przynosi istotną korzyść społeczności lokalnej.

Biogazownia o mocy około 1 MW tworzy nawet do 10 bezpośrednich miejsc pracy w samej biogazowni oraz kilka w otoczeniu. Ponadto, tego typu instalacje tworzą łańcuch wartości dodanej na poziomie lokalnym – pozyskanie substratu, zagospodarowanie ciepła, produkcja nawozów, itp. Powyższe oznacza, że wspomniana biogazownia, jak również instalacja biomasowa zdecydowaną większość korzyści pozostawia na miejscu, na obszarach rolniczych, które dziś najbardziej potrzebują dodatkowych inwestycji.

W § 9 niniejszego projektu wskazano, że rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, co odbiega od terminów wskazanych w § 1 ust. 1 uchwały nr 20 Rady Ministrów z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednolicenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych (M.P. poz. 205). Powyższe odstępianie od ww. terminów nastąpiło zgodnie z § 1 ust. 2 przedmiotowej uchwały. Należy bowiem zauważyć, iż wcześniejsze wejście w życie przedmiotowych przepisów wynika z potrzeby zapewnienia potencjalnym uczestnikom aukcji informacji na temat przeznaczonego do aukcji wolumenu energii oraz jej wartości, co jest kluczowym sygnałem inwestycyjnym. Wejście w życie części przepisów z dniem 1 lipca 2017 r. wynika z art. 20 pkt 3 ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 925). Wejście w życie niniejszego rozporządzenia we wskazanym w § 9 terminie nie narusza zasady demokratycznego państwa prawnego.

W odniesieniu do istniejącego stanu prawnego, proponowane w niniejszym projekcie rozporządzenia rozwiązania umożliwią zarówno powstanie nowych instalacji odnawialnych źródeł energii, jak również umożliwią dalsze funkcjonowanie, pożądaných z punktu widzenia bezpieczeństwa elektroenergetycznego oraz z uwagi na dodatkowe pozytywne oddziaływanie na środowisko, istniejących instalacji OZE.

Projekt przedmiotowej regulacji z chwilą przekazania do uzgodnień międzyresortowych zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny, zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. poz. 1414, z późn. zm.) oraz § 52 uchwały nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. – Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. poz. 979).

Projekt rozporządzenia jest zgodny z przepisami Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji w rozumieniu przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039 oraz z 2004 r. poz. 597).

Ocena Skutków Regulacji

Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Energii Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Andrzej J. Piotrowski, Podsekretarz Stanu Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Piotr Czopek (tel. 693 48 92, e-mail: Piotr.Czopek@me.gov.pl)	Data sporządzenia 2015-11-14 Źródło: Upoważnienie ustawowe - art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478, z późn. zm.). Nr w wykazie prac Rady Ministrów RD 134
---	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Umożliwienie przeprowadzenia aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Brak określenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. uniemożliwia przeprowadzenie aukcji w ramach nowego systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii w 2017 r.

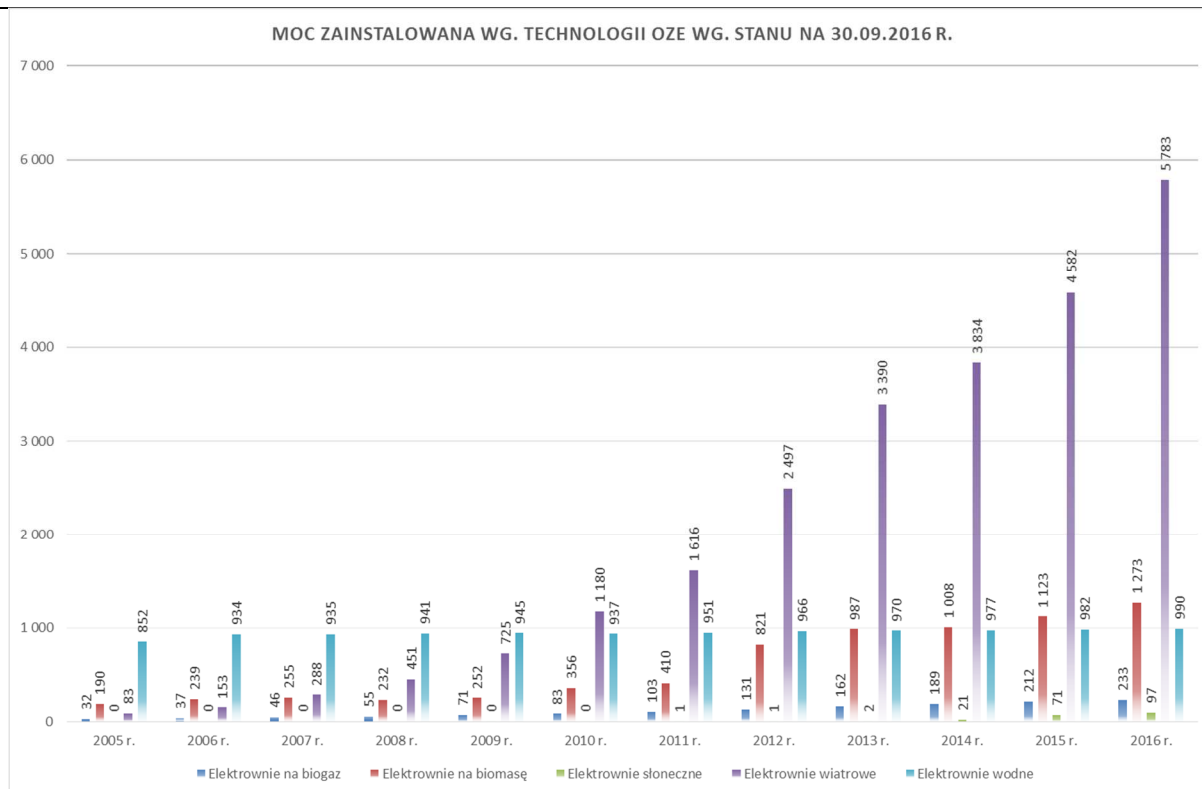
2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Rekomenduje się wydanie przedmiotowego rozporządzenia, które określi maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.

Równocześnie proponuje się, aby określić wartość jedynie w obrębie wybranych „koszyków technologicznych”, zarówno w odniesieniu do instalacji już istniejących - przechodzących do systemu aukcyjnego, jak również w odniesieniu do nowych instalacji OZE. Selektowny dobór koszyków technologicznych wynika z konieczności realizacji wytycznych określonych w art. 72 ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”, zgodnie z którymi Rada Ministrów przy określeniu maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w ust. 1 ustawy, bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa oraz dotychczasowy udział energii i paliw wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii zużywanych w energetyce oraz w transporcie;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego, w tym zmniejszenia zanieczyszczenia azotem pochodzenia rolniczego, a także redukcji emisji zanieczyszczeń atmosferycznych, w szczególności metanu;
- 4) potrzebę zapewnienia zrównoważonego gospodarowania zasobami wodnymi;
- 5) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii lub paliw z odnawialnych źródeł energii w tworzeniu nowych miejsc pracy;
- 6) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej uzyskanej w wyniku jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej, ciepła, chłodu, lub paliw pochodzących ze źródeł odnawialnych.

Przy projektowaniu wartości wskazanych w ww. projekcie uwzględniono również fakt, iż dotychczasowy mechanizm wsparcia odnawialnych źródeł energii oparty na systemie tzw. zielonych certyfikatów sprzyjał rozwojowi przede wszystkim najtańszych technologii OZE, tj. instalacji wiatrowych i biomasowych. Poniższy wykres obrazuje rozwój instalacji OZE w latach 2005 – 2016 (dane: Urząd Regulacji Energetyki).



Jednakowy wymiar wsparcia dla wszystkich technologii OZE doprowadził do niezrównoważonego rozwoju OZE w Polsce oraz do problemów z realizacją Krajowego planu działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (KPD) w zakresie zakładanej struktury wytwórczej OZE. Poniższa tabela przedstawia obecną moc zainstalowaną OZE w Polsce (stan na dzień 30 września 2016 r.) oraz planowaną moc zainstalowaną w 2020 r. w rozbięciu na poszczególne technologie.

Moc zainstalowana OZE - cel oraz realizacja (MW)			
Rodzaj źródła OZE	Stan na dzień 30.09.2016 r.	Cel w KPD na 2020 r.	Brakująca moc
Elektrownie wodne	990	1152	165
Elektrownie geotermalne	0	0	0
Elektrownie słoneczne	97	3	-94
Elektrownie wiatrowe lądowe	5783	5600	-183
Elektrownie wiatrowe morskie	0	500	500
Elektrownie wiatrowe małe	5	550	545
Elektrownie na biomasę	1273	1550	277
Elektrownie na biogaz	233	980	747

Wskazane dane wyraźnie pokazują, iż dotychczasowy mechanizm wsparcia przyczynił się do przekroczenia wartości w odniesieniu do lądowych elektrowni wiatrowych (z wyłączeniem małych instalacji wiatrowych) już w 2016 r. (wzrost mocy zainstalowanej energetyki wiatrowej w ostatnich latach wyglądał następująco: 2012 r. o 880 MW, w 2013 r. o 893 MW, w 2014 r. o 444 MW, w 2015 r. o 745 MW, a w I połowie 2016 r. o 1201 MW). Próba dywersyfikacji rozwoju OZE w Polsce, tj. faktycznego dostosowania do zakładanych w KPD wartości poprzez skierowanie rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w stronę technologii bardziej stabilnych jest pożądane z punktu widzenia bezpieczeństwa pracy sieci oraz pewności budowania długofalowych strategii rozwoju OZE w Polsce.

Odstępstwem od zasady podążania za trajekcją wskazaną w KPD jest chęć zwiększenia rozwoju instalacji fotowoltaicznych (PV). W tym przypadku należy podkreślić, iż w czasie opracowywania KPD (lata 2009 – 2010) technologia ta, w warunkach polskich, nie wydawała się perspektywiczna w kontekście dużej dynamiki rozwoju do 2020 r. Niemniej jednak, dużo szybszy od spodziewanego spadek kosztów wytwarzania energii elektrycznej w instalacjach PV powoduje, iż technologia ta zyskuje na znaczeniu również w przypadku PL. Dodatkowym argumentem przemawiającym za szybszym rozwojem tej technologii w Polsce jest to, że instalacje te dostarczają energię elektryczną

w szczytowym okresie zapotrzebowania, ze szczególnym uwzględnieniem okresu letniego. Rozwój instalacji fotowoltaicznych (w odpowiednim zakresie) ma zatem istotne znaczenie z punktu widzenia bezpieczeństwa energetycznego.

Mając powyższe na uwadze, projektodawca zdecydował się na wskazanie wartości większej od zera w odniesieniu do:

- 1) Istniejących instalacji przechodzących do systemu aukcyjnego w następujących koszykach:
 - a) § 1 pkt 1, tj. w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok,
 - b) § 1 pkt 3, tj. w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok oraz
 - c) § 2 pkt 1, tj. w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok;
- 2) Nowych instalacji wchodzących do systemu aukcyjnego w następujących koszykach:
 - a) § 5 pkt 1, tj. w instalacjach o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok,
 - b) § 5 pkt 3, tj. w instalacjach, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok,
 - c) § 5 pkt 6, tj. w instalacjach wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej,
 - d) § 5 pkt 7, tj. w instalacjach innych niż wymienione w § 5 pkt 1–6,
 - e) § 6 pkt 1, tj. w instalacjach o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej, łącznej bez względu na źródło pochodzenia, większym niż 3504 MWh/MW/rok,
 - f) § 6 pkt 3, tj. w instalacjach, w których emisja CO₂ jest nie większa niż 100 kg/MWh, o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej większym niż 3504 MWh/MW/rok,
 - g) § 6 pkt 6, tj. w instalacjach wykorzystujących wyłącznie biogaz rolniczy do wytwarzania energii elektrycznej,
 - h) § 6 pkt 7, tj. w instalacjach innych niż wymienione w § 6 pkt 1–6.

Dodatkowo projektodawca zdecydował, iż w przypadku instalacji modernizowanych wartość pozostanie na poziomie „zero”, z uwagi na brak wystarczającej liczby projektów, które mogłyby wziąć udział w aukcjach w 2017 r.

Odnosząc się do zaproponowanych w projekcie wartości wskazanych w zakresie instalacji przechodzących z systemu tzw. zielonych certyfikatów do systemu aukcyjnego, projektodawca planuje, iż obejmą one instalacje wytwarzające energię elektryczną w oparciu o biogaz składowiskowy oraz instalacje hydroenergetyczne (w obu przypadkach dotyczy to instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW), a także instalacje wytwarzające energię elektryczną w oparciu o biomasę (w odniesieniu do instalacji o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW).

W przypadku instalacji biogazu składowiskowego przyjęto wolumen energii na poziomie 50% potencjału produkcyjnego w tych instalacjach, co powinno przyczynić się do konkurencji między podmiotami składającymi oferty w aukcjach, a tym samym pozwoli na obniżenie składanych ofert poniżej ceny referencyjnej. Przy ustaleniu wartości ww. wolumenu przyjęto jednostkową wartość energii na poziomie ceny referencyjnej przyjętym w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2016 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2016 r. (Dz. U. poz. 1765), tj. 305 zł/MWh.

W przypadku instalacji hydroenergetycznych przyjęto wolumen energii na poziomie 30% potencjału produkcyjnego energii elektrycznej w tych instalacjach, co powinno przyczynić się do konkurencji między podmiotami składającymi oferty w aukcjach, co pozwoli na obniżenie składanych ofert poniżej ceny referencyjnej. Dodatkowo, należy zauważyć, iż proponowany wolumen energii na 2017 r. dla przedmiotowych instalacji w połączeniu z wolumenem przewidzianym na 2016 r. powinien objąć około 80% potencjału wytwórczego istniejących małych elektrowni wodnych. Przy ustaleniu wartości ww. wolumenu przyjęto jednostkową wartość energii na poziomie wskazanym w rozporządzeniu Rady Ministrów

z dnia ... w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r. (Dz. U. poz. ...), tj. 400 zł/MWh.

W przypadku instalacji biomasowych przyjęto wolumen energii na poziomie 50% zidentyfikowanego przez resort energii potencjału produkcyjnego energii elektrycznej w tych instalacjach, co powinno przyczynić się do konkurencji między podmiotami składającymi oferty w aukcjach. Jednocześnie do wyliczenia wartości energii elektrycznej wskazanej w § 2 pkt 1 przyjęto jednostkową wartość na poziomie 330 zł/MWh oraz uwzględniono zasady corocznej waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10 ustawy – na podstawie przygotowanych przez Ministerstwo Finansów „Wytycznych dotyczących stosowania jednolitych wskaźników makroekonomicznych będących podstawą oszacowania skutków finansowych projektowanych ustaw. Aktualizacja – maj 2016 r.”).

W przypadku nowych instalacji biorących udział w aukcji w 2017 r. projektodawca, pomimo selektywnego wyboru „koszyków technologicznych” uwzględnił szeroki aspekt rozwoju różnych technologii odnawialnych źródeł energii. Projektodawca przewiduje powstanie następujących instalacji:

- 1) biogazownie rolnicze:
 - a) o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW – 70 MW;
 - b) o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW – 30 MW;
- 2) biogazownie na składowiskach odpadów o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW – 5 MW;
- 3) biogazownie na oczyszczalniach ścieków o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW – 5 MW;
- 4) dedykowane instalacje spalania biomasy o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW – 100 MW;
- 5) elektrownie wodne
 - a) o mocy zainstalowanej nie większej niż 1 MW – 10 MW;
 - b) o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW – 10 MW;
- 6) elektrownie słoneczne (fotowoltaiczne) o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW – 300 MW;
- 7) elektrownie wiatrowe o mocy zainstalowanej większej niż 1 MW – 150 MW.

Przy ustaleniu wartości wolumenu energii elektrycznej wytworzonej przez ww. instalacje przyjęto jednostkową wartość energii na poziomie wskazanym w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 17 października 2016 r. w sprawie ceny referencyjnej energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2016 r. oraz okresów obowiązujących wytwórców, którzy wygrali aukcje w 2016 r., z wyłączeniem instalacji, o których mowa w pkt 6 i 7, dla których, z uwagi na bardzo dużą podaż projektów, przyjęto odpowiednio 400 zł/MWh oraz 330 zł/MWh.

Przy ustalaniu wartości energii elektrycznej we wszystkich „koszykach technologicznych” uwzględniono zasady corocznej waloryzacji, o której mowa w art. 92 ust. 10 ustawy – na podstawie przygotowanych przez Ministerstwo Finansów „Wytycznych dotyczących stosowania jednolitych wskaźników makroekonomicznych będących podstawą oszacowania skutków finansowych projektowanych ustaw. Aktualizacja – maj 2016 r.”).

Odnosząc się do wpływu planowanych w 2017 r. aukcji na koszt systemu wsparcia należy zauważyć, iż wyniesie on 13 377 843 579 zł w całym okresie, co oznacza średnioroczną wartość na poziomie 743 213 532 zł. Powyższa wartość uwzględnia jedynie koszt ponoszony przez odbiorców końcowych a nie wartość energii, jaka jest planowana do zakupu w drodze aukcji w 2017 r. (tj. różnicę między wartością zaoferowaną w aukcji, a średnią ceną energii elektrycznej).

Należy również wyraźnie zaznaczyć, iż co prawda w „koszykach technologicznych” nr 4 i 5, tj. w odniesieniu do klastrów energii oraz spółdzielni energetycznych występuje wartość „zero” zarówno w odniesieniu do wielkości wolumenu energii, jak i jej wartości, projektodawca zakłada rozwój w 2017 r. klastrów energii oraz spółdzielni energetycznych. Wskazanie na obecnym etapie prac na projekcie wartości „zero” wynika z dotychczasowych uregulowań ustawy o odnawialnych źródłach energii, która, w opinii projektodawcy wymaga korekt, które umożliwią powstawanie tego typu lokalnych inicjatyw energetycznych.

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

Nie dotyczy - konstrukcja systemów wsparcia dla energii z odnawialnych źródeł energii należy do właściwości poszczególnych państw członkowskich UE. Mając na uwadze powyższe oraz biorąc pod uwagę specyfikę zaprojektowanego w Polsce mechanizmu wsparcia oraz jego indywidualne cechy, brak jest możliwości wskazania tożsamych rozwiązań w innych krajach członkowskich OECD/UE.

Wydatki ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo ogółem	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
budżet państwa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
JST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
pozostałe jednostki (oddzielnie)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Źródła finansowania	Nie dotyczy - z uwagi na konstrukcję systemu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii oraz jego finansowanie, które nie obciąża sektora finansów publicznych.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Regulacja ma charakter wtórny wobec rozwiązań przyjętych w ustawie o odnawialnych źródłach energii. Rozporządzenie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.

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	-	-	-	-	-	-	-	
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	-	-	-	-	-	-	-	
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-	-	-	
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. Niemniej jednak, dzięki proponowanym w projekcie wartościom możliwe będzie przejście z systemu tzw. zielonych certyfikatów do systemu aukcyjnego biogazowniom zlokalizowanym na składowiskach odpadów, co pozwoli na ich dalsze funkcjonowanie na rynku.							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Projekt rozporządzenia nie wprowadza dodatkowych obciążeń ani obowiązków, a jedynie zawiera regulacje dotyczące ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2017 r.							
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Do wyliczenia maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2017 r. wykorzystano m.in. ogólnodostępne dane Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące istniejącej struktury wytwórczej OZE w Polsce, jak również dane pozyskane przez resort energii od uczestników rynku OZE w zakresie gotowości poszczególnych projektów do uczestnictwa w aukcji w 2017 r.								

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).	<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 elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy

Komentarz: Brak.

9. Wpływ na rynek pracy

Trudny do oszacowania.

Niemniej jednak, skierowanie rozwoju wykorzystania odnawialnych źródeł energii w stronę technologii bardziej stabilnych wykorzystujących lokalnie dostępne surowce, np. biogazownie rolnicze, które wytwarzają zarówno energię elektryczną, jak i ciepło z odpadów rolniczych lub pozostałości z zakładów przetwórczych, przynosi dużą korzyść społeczności lokalnej. Biogazownia o mocy około 1 MW tworzy nawet do 10 bezpośrednich miejsc pracy w samej biogazowni oraz kilka w otoczeniu. Ponadto, wspomniana biogazownia zdecydowaną większość korzyści pozostawia na miejscu, na obszarach rolniczych, które dziś najbardziej potrzebują dodatkowych inwestycji.

Podobna zależność występuje również w przypadku instalacji hydroenergetycznych oraz biomasowych gdzie co prawda koszt wytwarzania energii jest wyższy (niż w przypadku np. energetyki wiatrowej), niemniej jednak z uwagi na dodatkowe korzyści społeczne oraz środowiskowe, tego typu źródła energii przyczyniają się w większym stopniu do rozwoju lokalnych społeczności.

10. Wpływ na pozostałe obszary

<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne <input checked="" 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	<p>Umożliwienie przeprowadzenia w 2017 r. aukcji dla istniejących biogazowni znajdujących się na składowiskach odpadów, poprzez wskazanie w przedmiotowym projekcie rozporządzenia odpowiednich wartości w odniesieniu do ilości i wartości energii elektrycznej przyczyni się do utrzymania produkcji w tych instalacjach.</p> <p>Umożliwienie dalszego funkcjonowania istniejących biogazowni składowiskowych ma kluczowe znaczenie w kontekście środowiskowym (zagospodarowanie gazu powstającego na składowiskach odpadów).</p> <p>Dodatkowo należy zauważyć, iż umożliwienie migracji do systemu aukcyjnego instalacjom hydroenergetycznym o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW pozwoli na ich dalsze funkcjonowanie, co ma istotne znaczenie, nie tylko z punktu widzenia wytwarzania energii elektrycznej ale również z uwagi na dodatkowe funkcje, które instalacje te wykonują (np. mała retencja).</p> <p>Analogiczna sytuacja występuje w przypadku instalacji biomasowych, których dalsze funkcjonowanie na rynku nie tylko przyczynia się do realizacji wyznaczonych na rok 2020 celów w zakresie wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, ale również pozytywnie wpływa na utrzymanie funkcjonowania producentów biomasy, w tym biomasy lokalnej, co bezpośrednio przekłada się na rozwój obszarów wiejskich.</p>
------------------	--

11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

W chwili rozstrzygnięcia aukcji w 2017 r. obejmujący wskazany w projekcie rozporządzenia wolumen energii lub jej wartość.

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

Ewaluacja zostanie dokonana w czasie opracowywania projektu rozporządzenia, które określi maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2018 r. Przy opracowywaniu projektu rozporządzenia na 2018 r. zostanie dokonana analiza rozstrzygnięć przeprowadzonych w 2017 r. aukcji, w tym w zakresie wolumenu nimi objętego, wartości energii objętej aukcjami, średnich cen zgłaszanych w czasie aukcji przez wytwórców. Powyższe działanie pozwoli na prawidłowe zaprojektowanie właściwych wartości na rok 2018.

Z uwagi na ograniczony charakter regulacji nie rekomenduje się wskazywania konkretnych mierników do ewaluacji.

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

Brak załączników.