

<p><b>Nazwa projektu</b></p> <p>Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii</p> <p><b>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące</b></p> <p>Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p><b>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu</b></p> <p>Pan Piotr Dziadzio Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska</p> <p><b>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu</b></p> <p>Pan Łukasz Bartuszek Departament Elektroenergetyki i Gazu e-mail: <a href="mailto:lukasz.bartuszek@klimat.gov.pl">lukasz.bartuszek@klimat.gov.pl</a>; tel: 22 369 10 60</p>	<p><b>Data sporządzenia</b></p> <p>24 marca 2021 r.</p> <p><b>Źródło:</b></p> <p>Art. 11zh ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 i 868)</p> <p><b>Nr w wykazie prac Ministra Klimatu i Środowiska</b></p> <p>603</p>
--	---

## OCENA SKUTKÓW REGULACJI

### 1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie procesów rynku energii stanowi wykonanie delegacji ustawowej zawartej w art. 11zh ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne dodanym ustawą z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Przepis ten wchodzi w życie z dniem 3 lipca 2021 r. W związku z powyższym wskazane jest jak najszybsze rozpoczęcie procedowania przedmiotowego projektu rozporządzenia w celu umożliwienia przygotowania systemów IT (systemy zdalnego odczytu operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz centralnego systemu informacji rynku energii) w związku z nowymi wyzwaniami rynku energii elektrycznej.

Określenie enumeratywnego katalogu procesów rynku energii jest niezbędne dla zapewnienia przejrzystości zobowiązań wszystkich uczestników rynku energii, zarówno użytkowników systemu elektroenergetycznego obowiązanych realizować procesy rynku energii za pośrednictwem centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE), jak i dla operatora informacji rynku energii (OIRE), tak aby można było ocenić wywiązywanie się przez ww. podmioty z nałożonych na nich obowiązków.

Wskazane procesy rynku energii powinny być również opatrzone opisem sposobu ich realizacji za pośrednictwem CSIRE. Jego funkcją jest doprecyzowanie, jaki wzorzec zachowania oczekiwany jest od użytkowników systemu oraz w jaki sposób przekazywane informacje będą zarządzane w systemie CSIRE, tak aby procesy rynku energii były realizowane w sposób jednoznaczny, efektywny i poprawny. Niezbędne jest również zapewnienie, aby realizacja procesów rynku energii była przeprowadzana równoprawnie względem wszystkich zainteresowanych podmiotów. Sformułowanie odpowiednich warunków i wymagań w postaci sposobu realizacji procesów rynku energii pozwoli zapewnić poprawność i kompletność informacji rynku energii odzwierciedlanych w CSIRE oraz ich sprawną wymianę.

Aby za pośrednictwem CSIRE była możliwa sprawna oraz jednoznaczna realizacja poleceń wysyłanych do liczników zdalnego odczytu, konieczne jest również określenie zakresu tych poleceń oraz warunków ich wysyłania. Dzięki temu będą osiągnięte jasne i precyzyjne ramy w tym zakresie.

W celu zapewnienia nadzoru nad jakością danych gromadzonych w CSIRE projekt rozporządzenia określa również wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych i udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób publikacji tych wskaźników.

Dodatkowo należy zaznaczyć, że prace nad opracowaniem koncepcji modelu wymiany informacji pomiędzy uczestnikami detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce (opartej o standard ebIX) toczyły się już wiele lat wcześniej i ich owocem było opracowanie *Przeglądu rozwiązań w zakresie zarządzania informacjami rynku energii w innych państwach* (patrz: pkt 4 w pkt 13). W założeniu twórców (pięciu największych w Polsce operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych) Centralny System Wymiany Informacji (CSWI) miał być:

1. systemem wymiany danych oraz informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej między operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz sprzedawcami i podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie (POB);
2. oparty o międzynarodowy standard ebIX (standard opracowany w ramach organizacji „Forum ebIX”). CSWI miał umożliwiać wymianę informacji i danych w sposób automatyczny, na podstawie zestandaryzowanych komunikatów elektronicznych;
3. systemem wymiany danych i informacji w zakresie realizacji m.in. następujących procesów: zmiany sprzedawcy, udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych, wstrzymania dostarczania energii elektrycznej.

Minister Energii decyzją z dnia 22 sierpnia 2018 r. rekomendował kontynuowanie prac nad standaryzacją wymiany informacji pomiędzy uczestnikami detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce w ramach zaprojektowanego CSIRE.

Konieczność standaryzacji w zakresie wymiany informacji na rynku energii wynika nie tylko z wewnętrznej potrzeby usprawnienia realizacji procesów oraz zarządzania danymi, które będą wynikiem masowego wdrożenia liczników zdalnego odczytu, lecz również z prac realizowanych na szczeblu Komisji Europejskiej w zakresie dostępu i wymiany informacji dot. rynku energii (których efektem był dokument: „*Final Report Towards Interoperability within the EU for Electricity and Gas Data Access & Exchange*”, wypracowany przez Grupę Roboczą w ramach Grupy Eksperckiej 1 w *European Smart Grids Task Force*). W związku z planowanym wydaniem przez Komisję Europejską regulacji w zakresie wymogów dla interoperacyjności oraz procedur dostępu i wymiany informacji na rynku energii, kraje członkowskie powinny dokonać identyfikacji procesów realizowanych na rynku energii oraz rozwinąć i utrzymywać model, który umożliwi w przyszłości ich mapowanie oraz odniesienie się do modelu referencyjnego.

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

Rozporządzenie określi katalog procesów rynku energii, których realizacja za pośrednictwem CSIRE będzie obowiązkowa dla użytkowników systemu. Katalog procesów rynku energii zawiera podstawowe procesy realizowane obecnie na rynku energii elektrycznej, biorąc pod uwagę jak największą użyteczność CSIRE dla użytkowników systemu. Katalog jest zbilansowany, tak by umożliwić sprawne uruchomienie i funkcjonowanie CSIRE bez zakłóceń na rynku. W związku z powyższymi założeniami, w katalogu tym znajdują się procesy rynku energii dotyczące zmiany sprzedawcy i rozliczenia umów dostarczania energii elektrycznej oraz procesy wspierające te zagadnienia. Zostały ujęte procesy, które w sensie praktycznym dotyczą: wymiany informacji o zawarciu umowy, wprowadzenia użytkownika systemu do punktu pomiarowego, wymiany informacji o punkcie pomiarowym, wymiany informacji o danych pomiarowych i zdarzeniach rejestrowanych przez licznik zdalnego odczytu, oraz rozliczeń wynikających z tzw. generalnych umów dystrybucji – umów kompleksowych. Projekt rozporządzenia zobowiąże użytkowników systemu do kierowania się standardami wymiany informacji oraz umową zawieraną z OIRE podczas realizacji procesów rynku energii.

Celem sprawnego funkcjonowania CSIRE i jednolitego traktowania użytkowników systemu w projekcie rozporządzenia określono dla użytkowników systemu sposób realizacji wyspecyfikowanych procesów rynku energii. Użytkownicy systemu oraz OIRE realizując swoje obowiązki dzięki uwzględnieniu tych zasad będą wiedzieli jak mają realizować poszczególne czynności by osiągnąć zamierzony efekt lub jakie skutki będą miały te czynności w CSIRE.

Rozporządzenie określi również zakres i zasady wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE. Ma to na celu ujednolicenie procedury obowiązującej w całym systemie i uczynienie aktu prawnego o charakterze powszechnie obowiązującym źródłem norm regulujących działania związane z przesyłaniem poleceń do licznika zdalnego odczytu. Zaznaczyć należy, że normy te nie mają charakteru normy technicznej, nie wyznaczają i nie formułują one wymagań technicznych dla urządzeń, ustanawiają jednak algorytm działania podmiotów zaangażowanych w dany proces rynku energii.

Sformułowanie wymagań w zakresie zapewnienia poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikacji pozwoli opracować instrument zapewniający spójność i kompletność danych zawartych w CSIRE oraz sprawną realizację realizowanych za jego pośrednictwem procesów rynku energii. Przy okazji użytkownicy systemu będą świadomi przebiegu procesu weryfikacji informacji podczas ich przekazywania, udostępniania oraz realizacji procesów.

Celem zapewnienia odpowiedniego bodźca do utrzymywania odpowiedniej jakości przekazywanych danych oraz monitorowania funkcjonowania CSIRE projekt rozporządzenia określi wskaźniki jakości informacji rynku energii przekazywanych oraz udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu i sposób ich publikacji.

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

W Norwegii, Danii i Finlandii ustawodawca rozwiązał problem wymiany informacji rynku energii analogicznie jak w Polsce. Regulacje prawne określają procesy rynku energii oraz nietechniczne wytyczne ich realizacji.

W Belgii przyjęto rozwiązanie polegające na publikacji procesów podlegających pośrednictwu odpowiednika CSIRE w formie dokumentu prywatnego. Dokument ten jest wypracowywany na sformalizowanej platformie współpracy dotyczącej rynku energii elektrycznej, skupiającej użytkowników systemu (przedsiębiorstwa obrotu, operatorzy systemów) i organy regulacyjne.

Norwegia:

Pierwotnie model wymiany komunikatów w ramach rynku energii elektrycznej opierał się o Ediel czyli ustandaryzowany, ale zdecentralizowany system wymiany informacji, co oznacza, że wszyscy OSD byli odpowiedzialni za przetwarzanie danych pomiarowych i innych informacji pomimo istnienia portalu komunikacyjnego i wspólnego standardu. Skutkowało to złożonymi procesami biznesowymi, ponieważ uczestnicy rynku energii elektrycznej musieli komunikować z każdym operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego (OSD), aby uzyskać dostęp do przedmiotowych danych. Krajowy organ regulacyjny regulował wymianę informacji w Ediel dotyczących m.in. zmiany sprzedawcy, przetwarzania informacji o odbiorcach końcowych, itd. Dane pomiarowe musiały być wysyłane co najmniej raz w roku, od odbiorcy

końcowego do OSD. Dane pomiarowe oraz informacje o odbiorcach końcowych były przechowywane przez OSD. W związku z powyższym w lutym 2019 r. został oddany do użytku Elhub, czyli centralny system informatyczny, który wspiera i usprawnia procesy na rynku energii elektrycznej, takie jak sprzedaż energii elektrycznej, wprowadzanie i wyprowadzanie oraz zmianę odbiorcy końcowego w punkcie poboru energii, a także dystrybucję i agregację wartości pomiarowych dla całego zużycia i produkcji energii w Norwegii. Elhub AS jest w całości własnością Statnett, który jest odpowiedzialny za obsługę i zarządzanie Elhub.

Dania:

Duński DataHub to centralna platforma rynkowa ułatwiająca wszelką wymianę informacji i procesy rynkowe między uczestnikami rynku energii elektrycznej. DataHub został uruchomiony w 2013 roku. Generacja 2.0 DataHub (będąca własnością i obsługiwana przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) została wprowadzona 1 kwietnia 2016 roku, kiedy to w Danii został wdrożony model zorientowany na sprzedawcę. Istotą tego nowego modelu rynku jest umieszczenie konsumentów w centrum rynku. Sprzedawca jest jedynym punktem kontaktowym dla odbiorców na rynku energii elektrycznej. Konsument otrzymuje tylko jedną połączoną fakturę za energię elektryczną, którą sprzedawca generuje na podstawie danych i informacji cenowych z DataHub. Sprzedawca jest odpowiedzialny za opłacanie taryf i podatków jako usługi hurtowe na rzecz OSD i OSP. OSD są odpowiedzialni za odprowadzanie podatków do organów podatkowych. Wszyscy gracze rynkowi muszą podpisać i zaakceptować warunki uczestnictwa w DataHub. Wszystkie wartości pomiarowe są gromadzone przez OSD i przekazywane do DataHub, z którego informacje są udostępniane uprawnionym podmiotom rynkowym, odbiorcom końcowym i odpowiednim stronom trzecim. Konsument może uzyskać dostęp do własnych informacji w DataHub, używając podpisu cyfrowego (eID / NemID) jako unikalnej identyfikacji. Sprzedawcy mają swobodę wyboru sposobu wizualizacji danych dotyczących zużycia dla swoich konsumentów, z tymże sprzedawcy powinni spełniać pewne minimalne wymagania, aby ułatwić konsumentom dostęp do ich danych pomiarowych. Konsument może w pełni kontrolować, w jaki sposób i kiedy doradcy energetyczni, usługodawcy i inne strony trzecie mogą uzyskać dostęp do ich danych dotyczących zużycia energii elektrycznej. Częstotliwość odczytu danych pomiarowych waha się od 15 minut do jednej godziny, a dla niektórych punktów pomiarowych podawane są wartości kwartalne lub roczne.

Finlandia:

Fingrid Datahub Oy jest spółką zależną, będącą w całości własnością Fingrid Oyj, powołaną do obsługi zadań operacyjnych scentralizowanego systemu wymiany informacji datahub. Do głównych zadań spółki będzie należało zapewnienie i rozwój scentralizowanego systemu wymiany informacji i innych usług oraz administrowanie zarejestrowanymi informacjami na potrzeby rynku energii elektrycznej. Datahub to scentralizowany system wymiany informacji dla detalicznego rynku energii elektrycznej, który będzie przetwarzał dane z 3,5 miliona punktów pomiarowych energii elektrycznej w Finlandii. Z informacji zawartych w datahub będzie korzystało około 100 sprzedawców energii elektrycznej oraz ponad 80 operatorów systemów elektroenergetycznych obsługujących odbiorców końcowych energii elektrycznej. Fiński datahub będzie przetwarzał dane związane z umowami na dostawy energii elektrycznej, punktami poboru energii i zużyciem energii elektrycznej przez odbiorców końcowych, co przyspieszy realizację procesów rynku energii. Wspólny system umożliwi także rozwój nowych typów aplikacji dla odbiorców energii elektrycznej, takich jak aplikacje umożliwiające użytkownikowi systemu oszczędzanie energii czy monitorowanie jej zużycia. Odbiorca energii elektrycznej będzie miał możliwość wglądu do swoich informacji przechowywanych w systemie. Będzie się to odbywać w portalu obsługi klienta Datahub, oprócz usług online. Usługa ta zapewni wyświetlenie danych osobowych użytkownika i informacji o zużyciu energii elektrycznej. Logowanie się do serwisu będzie wykorzystywało silne uwierzytelnianie Suomi.fi. Posiadanie osobistego kodu identyfikacyjnego zapewni odbiorcy końcowemu dostęp do portalu klienta Datahub, a także umożliwi upoważnienie innego podmiotu do dostępu do informacji o tym odbiorcy.

Holandia:

EDSN to organizacja ICT należąca do wszystkich OSD, prowadząca kilka baz danych. Celem EDSN jest zapewnienie optymalnego funkcjonowania holenderskiego rynku energii elektrycznej w okresie przejściowym poprzez jednolite metody komunikacji, przejrzyste procesy rynkowe i bezpieczny dostęp do danych. OSD, sprzedawcy, operatorzy systemów elektroenergetycznych i inne strony, takie jak podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, są uprawnieni do dostępu do każdej z tych baz danych. Zarówno internetowy interfejs czasu rzeczywistego dla osób fizycznych, jak i interfejs czasu rzeczywistego dla wysyłanych poleceń. Dostęp sprzedawcy do np. danych pomiarowych konsumenta jest dozwolony, gdy uzyskał on wyraźną i świadomą zgodę od danego konsumenta. Jeżeli konsument wyraził zgodę na zdalny dostęp do swojego licznika zdalnego odczytu, sprzedawca ma obowiązek wówczas zdalnego pobierania danych pomiarowych (za pośrednictwem OSD) co najmniej raz na dwa miesiące; wartości pomiarowe z liczników konwencjonalnych są raportowane corocznie od odbiorcy końcowego do sprzedawcy, a następnie do bazy danych DSO. Wartości pomiarowe mają roczną częstotliwość i są razem z danymi odbiorców końcowych przechowywanymi w centralnej bazie danych DSO prowadzonej przez EDSN. W tym szybko zmieniającym się środowisku EDSN koncentruje się na ciągłym doskonaleniu swoich usług ułatwiających rynek. Aktualne inicjatywy obejmują:

- Portal odbiorcy końcowego dający temu odbiorcy kontrolę nad własnymi danymi pomiarowymi,
- Centralna usługa przechowywania i wymiany danych strukturalnych zarówno scentralizowanych, jak i rozproszonych

- elektrowni w Holandii,
- Scentralizowane i jednolite procesy alokacji i uzgadniania,
- Dostępność usług 24/7.

Belgia:

Belgijski system wymiany danych rynkowych Ediel jest modelem zdecentralizowanym, w którym każdy OSD ma własne centrum danych. Zgodnie z prawem centra danych są spółkami działającymi w ramach OSD, co ułatwia istnienie zaledwie kilku OSD ze wspólnymi akcjonariuszami. Dostęp do danych dla uczestników rynku energii jest obsługiwany przez interfejs „sieci o wartości dodanej” zapewniający ich standaryzację. Istnieje również dostęp tzw. low-tech przez portal internetowy o ograniczonych funkcjonalnościach, np. dla mniejszych sprzedawców, gdzie wartości pomiarowe są corocznie raportowane od odbiorcy końcowego do OSD. Wartości pomiarowe mają częstotliwość miesięczną. Dane pomiarowe i dane odbiorców końcowych są przechowywane przez OSD.

#### 4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Operatorzy systemów elektroenergetycznych (przesyłowego i dystrybucyjnych)	187	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania, określenie procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE.
Wytwórcy energii elektrycznej posiadający koncesję	1610	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania.
Odbiorcy energii elektrycznej	17 935 tys.	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania.
Przedsiębiorstwa obrotu	427	BIP URE	Doprecyzowanie obowiązków, określenie sposobu działania, określenie procesów rynku energii realizowanych za pośrednictwem CSIRE.

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

Projekt nie był przedmiotem pre-konsultacji.

Projekt, 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) Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,
- 2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.,
- 3) Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie,
- 4) Towarzystwo Obrotu Energią,
- 5) Ogólnopolskie Stowarzyszenie Dystrybutorów Niezależnych Energii Elektrycznej,
- 6) Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji,
- 7) Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu,
- 8) Federacja Konsumentów,
- 9) Młodzieżowa Rada Klimatyczna.

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

- 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki,
- 2) Prezes Głównego Urzędu Miar,
- 3) Prezes Urzędu Ochrony Danych Osobowych.

Z uwagi na zakres projektu, który dotyczy zadań związków zawodowych, projekt podlega opiniowaniu przez reprezentatywne związki zawodowe. Projekt rozporządzenia 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 rozporządzenia 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,
- 6) Federacja Przedsiębiorców Polskich.

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 nie 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 nie wymaga zaopiniowania przez RDS.

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom 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 2020 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)
<b>Dochody ogółem</b>	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
<b>Wydatki ogółem</b>	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
<b>Saldo ogółem</b>	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	Zakłada się brak bezpośredniego wpływu niniejszego rozporządzenia na jednostki sektora finansów publicznych. Rozporządzenie stanowi nowy akt wykonawczy do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne. Jego funkcją jest umożliwienie realizacji nowych praw i obowiązków nakładanych na uczestników rynku energii elektrycznej. Rozporządzenie nie generuje nowych skutków finansowych ponad te określone już na poziomie Oceny Skutków Regulacji do ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy

## 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 2020 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)							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Pośrednia korzyść wynikająca z faktu, że wymiana informacji rynku energii między przedsiębiorstwami energetycznymi odbywać się będzie sprawniej dzięki jej standaryzacji oraz elektronizacji.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	J.w.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	J.w.						
	osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedmiotowej regulacji na osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze.						
Niemierzalne	(dodaj/usuń)							
	(dodaj/usuń)							
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń		Rozporządzenie będzie miało pozytywny wpływ na sytuację odbiorcy końcowego, w tym przedsiębiorców, gdyż będą oni rozliczani według rzeczywistego zużycia a nie według prognozy. Staną się aktywnym odbiorcą na rynku energii, będą mieli wpływ na własne zużycie energii elektrycznej oraz dostęp do danych pomiarowych, zostanie wobec nich skrócony czas na zmianę sprzedawcy, będą mogli skutecznie dochodzić bonifikat za niedotrzymanie standardów jakości energii elektrycznej, zostanie im przyznana możliwość porównywania ofert konkurujących ze sobą sprzedawców oraz stworzony potencjał do rozwoju mikro-generacji i podłączenia do sieci dodatkowych urządzeń. Dzięki projektowanym rozwiązaniom otwierają się także nowe możliwości wytwórcze dla tych podmiotów przy zapewnieniu zasady stabilności otoczenia prawnego tak ważnego w prowadzeniu i planowaniu działalności gospodarczej.						

## 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:

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

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.

☒ tak  
☐ nie  
☐ nie dotyczy

Komentarz:

Zakłada się, że procesy rynku energii, w zakresie jakim realizowane będą za pośrednictwem CSIRE, przystosowane będą do ich elektronizacji od samego początku funkcjonowania CSIRE. Dodany do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne art. 11zb przewiduje, że podmioty zobowiązane do przekazywania do CSIRE informacji rynku energii dokonają tego w postaci elektronicznej. Kwestia ta stanowi jeden z fundamentalnych warunków sukcesu przedsięwzięcia w zakresie cyfryzacji branży elektroenergetycznej oraz funkcjonowania CSIRE w modelu tzw. *central data hub*.

## 9. Wpływ na rynek pracy

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu na rynek pracy. Pośredni wpływ na rynek pracy mógłby wynikać z ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw oraz Oceny Skutków Regulacji do projektu tej ustawy.

## 10. Wpływ na pozostałe obszary

<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe	<input checked="" type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
Omówienie wpływu	Realizowanie procesów rynku energii za pośrednictwem CSIRE odbywać się będzie w drodze elektronicznej. Spowoduje to wytworzenie standardu komunikacji elektronicznej pomiędzy profesjonalnymi uczestnikami rynku energii elektrycznej. Standard ten dotyczy będzie kluczowych elementów działalności gospodarczej tych uczestników, który możliwy jest do zrekonstruowania w kluczu zakresu procesów rynku energii określonych w niniejszym projekcie rozporządzenia. Przyczynia się ono do informatyzacji wymiany danych na rynku energii elektrycznej.	
<b>11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego</b>		
Rozporządzenie wejdzie w życie z dniem przypadającym na dzień wejścia w życie przepisów ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw w zakresie procesów rynku energii i CSIRE. Fakt ten ma istotne znaczenie dla rynku energii elektrycznej, gdyż jego wejście w życie precyzuje zakres obowiązków nałożonych na uczestników rynku w zakresie m.in. obowiązku realizowania procesów rynku energii za pośrednictwem CSIRE. Z tego powodu jego szybkie ogłoszenie rozporządzenia jest istotne jest w celu zapewnienia uczestnikom rynku odpowiedniego czasu na przygotowanie się do realizowania tych procesów. Zgodnie z art. 17 ww. ustawy CSIRE rozpocznie funkcjonowanie w terminie 36 miesięcy od dnia wejścia w życie tej ustawy.		
<b>12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?</b>		
Ewaluacja efektów projektu nastąpi pośrednio poprzez: - umożliwienie realizacji określonych procesów rynku energii w ramach zawartych w wytycznych, - umożliwienie wysyłania poleceń do licznika zdalnego odczytu za pośrednictwem CSIRE, - zapewnienie poprawności i kompletności informacji rynku energii oraz ich weryfikację, - publikację wskaźników jakości informacji rynku energii przekazywanych i udostępnianych przez poszczególnych użytkowników systemu. Nie przewiduje się obowiązku sporządzania dedykowanych sprawozdań w tym zakresie. Pośrednio, ww. korzyści będą wynikać z m.in. corocznego sprawozdania Prezesa URE z jego działalności.		
<b>13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)</b>		
1. Dokumentacja dot. norweskiego odpowiednika CSIRE: <a href="https://dok.elhub.no/mdok1102/brs-markedsprosesser/brs-no-311-malerstand-og-antatt-arsforbruk-fra-kraftleverandr">https://dok.elhub.no/mdok1102/brs-markedsprosesser/brs-no-311-malerstand-og-antatt-arsforbruk-fra-kraftleverandr</a> <a href="https://elhub.no/dokumentasjon-og-miljoer/markedsdokumentasjon/markedsprosesser-og-spesifikasjoner/">https://elhub.no/dokumentasjon-og-miljoer/markedsdokumentasjon/markedsprosesser-og-spesifikasjoner/</a>  2. Dokumentacja dot. fińskiego odpowiednika CSIRE: <a href="https://www.fingrid.fi/en/pages/company/datahub-oy/">https://www.fingrid.fi/en/pages/company/datahub-oy/</a> <a href="https://www.fingrid.fi/en/electricity-market/datahub/">https://www.fingrid.fi/en/electricity-market/datahub/</a> <a href="https://palvelut.datahub.fi/en/datahub/general-info#kayttoonottoinfo">https://palvelut.datahub.fi/en/datahub/general-info#kayttoonottoinfo</a>  3. Dokumentacja dot. duńskiego odpowiednia CSIRE: <a href="https://en.energinet.dk/Electricity/DataHub/Documents">https://en.energinet.dk/Electricity/DataHub/Documents</a>  4. Przegląd rozwiązań w zakresie zarządzania informacjami rynku energii w innych państwach: <a href="https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/1fbc8e21-2502-c6c8-7017-a6df5652d20b">https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/1fbc8e21-2502-c6c8-7017-a6df5652d20b</a>  5. Efekty pracy pięciu operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w zakresie standaryzacji wymiany informacji na rynku energii: <a href="http://cswi.ptpiree.pl/o-cswi">http://cswi.ptpiree.pl/o-cswi</a> <a href="http://cswi.ptpiree.pl/konferencje/ebix/2015-06-23/2015.06.23-standardy-wymiany-informacji-cswi_v1.pdf">http://cswi.ptpiree.pl/konferencje/ebix/2015-06-23/2015.06.23-standardy-wymiany-informacji-cswi_v1.pdf</a> <a href="http://cswi.ptpiree.pl/konferencje/ebix/2015-06-23/2015.06.23-koncepcja-wymiany-informacji_ostat.pdf">http://cswi.ptpiree.pl/konferencje/ebix/2015-06-23/2015.06.23-koncepcja-wymiany-informacji_ostat.pdf</a>  6. Pismo Ministerstwa Energii z dnia 22 sierpnia 2018 r. (znak: DE.VII.4110.36.2018) w sprawie kontynuacji prac nad standaryzacją wymiany informacji pomiędzy uczestnikami detalicznego rynku energii elektrycznej w Polsce w ramach zaprojektowanego CSIRE.  7. Dokumentacja dot. projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk 808 i 865): <a href="https://www.sejm.gov.pl/sejm9.nsf/druk.xsp?nr=808">https://www.sejm.gov.pl/sejm9.nsf/druk.xsp?nr=808</a> <a href="https://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12338803">https://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12338803</a>  8. Dokumentacja dot. prac na szczeblu Komisji Europejskiej w zakresie interoperacyjności, dostępu oraz wymiany		

informacji na rynku energii:

[https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/eg1\\_main\\_report\\_interop\\_data\\_access.pdf](https://ec.europa.eu/energy/sites/ener/files/documents/eg1_main_report_interop_data_access.pdf)

<https://ec.europa.eu/transparency/regexpert/index.cfm?do=groupDetail.groupDetail&groupID=2892>



**Wyjaśnienia do  
formularza oceny skutków regulacji**

**0. Metryczka**

W niniejszej części należy podać podstawowe informacje na temat oceny skutków regulacji:

- Nazwa projektu:

Proszę podać np. wstępny tytuł projektu wpisany do wykazu prac legislacyjnych.

- Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące:

Proszę wskazać organ odpowiedzialny za przygotowanie projektu, jego koordynację oraz wdrożenie (ministerstwo wiodące). W przypadku, gdy projekt jest przedmiotem prac więcej niż jednego ministerstwa, proszę wskazać również podmioty współpracujące.

- Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu:

Proszę wskazać osobę, która w ministerstwie wiodącym nadzoruje prace jednostki odpowiedzialnej za merytoryczne przygotowanie projektu.

- Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu:

Proszę podać kontakt (telefon, adres e-mail) do osoby, która jest odpowiedzialna za opracowanie projektu (np. kierownika komórki organizacyjnej) i będzie w stanie odpowiedzieć na ewentualne pytania związane z przedstawionymi w ocenie informacjami lub wskaże odpowiednią osobę.

- Data sporządzenia:

Proszę podać datę przygotowania OSR.

- Źródło:

Z rozwijanej listy proszę wybrać źródło, na podstawie którego przygotowywany jest projekt (punkt exposé, data decyzji, nazwa strategii, nr dyrektywy, sygn. orzeczenia TK, nazwa ustawy, inne).

- Nr w wykazie prac:

Proszę podać numer z właściwego wykazu prac legislacyjnych.

**1. Jaki problem jest rozwiązywany?**

Proszę opisać istotę problemu (np. zawodność rynku, zapotrzebowanie na dobro publiczne, wysokie koszty transakcyjne, bariery w prowadzeniu działalności gospodarczej itp.) i jego praktyczny wymiar (np. zbyt mała ochrona leasingobiorców, niewystarczający komfort i długi czas podróży koleją, występujące obciążenia administracyjne pobierczego danego przepisu itp.). Istotą problemu nie jest brak określonej regulacji - nowa regulacja może być jednym z instrumentów (sposobem) rozwiązania problemu. Dobrze i zwięźle wypełniona rubryka umożliwi zrozumienie problemu, który ma być rozwiązany oraz skali i przyczyn jego występowania.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę opisać najważniejsze (największe) problemy wymagające rozwiązania.

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

Proszę zwięźle opisać proponowane rozwiązanie problemu opisanego w pkt 1 oraz oczekiwane rezultaty jego (ich) wdrożenia, sformułowane w możliwie konkretny, mierzalny i określony w czasie sposób - w przypadkach w których jest to możliwe powinien być zgodny z zasadą SMART (prosty, mierzalny, osiągalny, istotny, określony w czasie), np. osiągnięcie do 2020 r. wskaźnika upowszechnienia wychowania przedszkolnego co najmniej 90%.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę opisać najważniejsze rekomendacje i cele.

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

Proszę wskazać - tam gdzie to możliwe - rozwiązania w minimum 3 krajach i źródła informacji. Proszę wskazać kraje, z których rozwiązania przeanalizowano oraz wyniki tych analiz.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę wskazać informacje odnoszące się do zagadnień najważniejszych.

**4. Podmioty, na które oddziałuje projekt**

Proszę wyszczególnić jakie podmioty (zarówno osoby fizyczne, prawne lub jednostki nieposiadające osobowości prawnej) są objęte projektem. Proszę oszacować ich liczbę (wraz z podaniem źródła danych) oraz opisać charakter oddziaływania projektu na daną grupę.

Proszę dostosować liczbę wierszy w tabeli, zgodnie z potrzebami projektu. Puste wiersze proszę usunąć.

Przykładowe grupy: obywatele, MŚP, rolnicy, rodzina, inwestorzy, lekarze, emeryci, osoby niepełnosprawne.

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

Proszę podać informacje o konsultacjach poprzedzających przygotowanie projektu oraz wskazać, jaki jest planowany zakres konsultacji publicznych i opiniowania projektu, w szczególności uwzględniając:

- wskazanie, czy były (i jak długo) prowadzone konsultacje poprzedzające przygotowanie projektu (tzw. pre-konsultacje publiczne), podmioty, z którymi były prowadzone te konsultacje (w tym ekspertów), w jaki sposób komunikowano się z grupami wskazanymi w pkt 6 (metody konsultacji np. warsztaty, kwestionariusz on-line), krótkie podsumowanie wyników konsultacji,
- terminy planowanych konsultacji publicznych, podmioty, z którymi będzie konsultowany projekt, wskazanie przepisu z którego wynika obowiązek zasięgnięcia opinii.

## 6. Wpływ na sektor finansów publicznych

W przygotowaniu kalkulacji skutków dla sektora finansów publicznych proszę uwzględnić aktualne wytyczne dotyczące założeń makroekonomicznych, o których mowa w art. 50a ustawy o finansach publicznych.

Jeśli to możliwe proszę wskazać skumulowane koszty/oszczędności. Prognozę proszę przeprowadzić w podziale na proponowane kategorie w horyzoncie 10-letnim, w wartościach stałych (np. ceny stałe dla pierwszego roku prognozy). W przypadku gdy analiza wpływu obejmuje dłuższy niż 10-letni horyzont (np. zmiany w systemie emerytalnym), możliwe jest dostosowanie kolumn tabeli do horyzontu projektu.

Jeżeli obliczenia zostały wykonane na podstawie opracowania własnego, proszę je przedstawić w formie załącznika oraz wskazać to opracowanie w pkt 13.

W opracowywanej analizie wpływu, co do zasady, należy przyjąć kalkulację w cenach stałych. W przypadku zastosowania cen bieżących, prezentacja skutków finansowych powinna uwzględniać wskaźniki makroekonomiczne podawane w [Wytycznych dotyczących stosowania jednolitych wskaźników makroekonomicznych będących podstawą oszacowania skutków finansowych projektowanych ustaw](#). Jeżeli nie zastosowano wskaźników makroekonomicznych podanych w [Wytycznych MF](#), proszę dołączyć stosowną informację wyjaśniającą.

Proszę wskazać źródła finansowania planowanych wydatków. Proszę wskazać również wszystkie przyjęte do obliczeń założenia i źródła danych.

Skutki proszę skalkulować dla roku wejścia w życie regulacji (0), a następnie w kolejnych latach jej obowiązywania. W kolumnie *Łącznie* proszę wpisać skumulowane skutki za okres 10 lat obowiązywania regulacji.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę dokonać analizy wpływu na SFP dla najważniejszych zmian.

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

Proszę oszacować wpływ na konkurencyjność gospodarki, przedsiębiorczości oraz na sytuację rodziny. Skutki należy przypisać do odpowiedniej grupy w tabeli.

W przypadku gdy regulacja będzie oddziaływać na inne niż wymienione w formularzu podmioty proszę odpowiednio uzupełnić formularz.

Proszę wskazać wartość finansową, z uwzględnieniem m.in. kosztów ponoszonych w związku z wejściem w życie aktu (np. koszt aktualizacji systemów informatycznych, zakupu nowych urządzeń), podatków i opłat lokalnych, itp.

W ujęciu niepieniężnym proszę podać wartości najważniejszych wskaźników, które ulegną zmianie (np. skrócenie czasu wydania pozwolenia na budowę o 100 dni, wzrost wskaźnika upowszechnienia wychowania przedszkolnego o 20 punktów procentowych).

W przypadku gdy nie ma możliwości podania żadnych wartości liczbowych (lub wpływ dotyczy także zmian, których nie można skwantyfikować) proszę odpowiednio opisać analizę wpływu w pozycji: „niemierzalne”.

Skutki proszę skalkulować dla roku wejścia w życie regulacji (0), a następnie w 1, 2, 3, 5 i 10 roku jej obowiązywania. W kolumnie *Łącznie* proszę wpisać skumulowane skutki za okres 10 lat obowiązywania regulacji.

W przypadku gdy analiza wpływu obejmuje dłuższy niż 10-letni horyzont (np. zmiany w systemie emerytalnym), możliwe jest dostosowanie kolumn tabeli do horyzontu projektu.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę dokonać analizy wpływu dla najważniejszych zmian.

Proszę dostosować ilość wierszy w tabeli, zgodnie z potrzebami projektu. Puste wiersze proszę usunąć.

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

Obciążenia regulacyjne należy rozumieć jako wszystkie czynności, które muszą wykonać podmioty (adresaci regulacji) w związku wykonywaniem projektowanych przepisów.

Przykładem takich obciążeń są m.in. obowiązki informacyjne (OI). OI polega na dostarczaniu lub przechowywaniu przez podmioty zobowiązane danych informacji. Identyfikowanie OI dokonywane jest w oparciu o przepisy ustawy. Dany przepis nakłada OI, jeżeli podmiot realizujący obowiązek musi wykonać szereg czynności administracyjnych. Przepis można uznać za OI w przypadku gdy jego wykonanie będzie związane z wykonaniem jednej lub więcej czynności składowych z listy poniżej:

- 1) przyswajanie wiedzy dotyczącej wykonywania konkretnego obowiązku informacyjnego (w tym bieżące śledzenie zmian w przepisach),
- 2) szkolenie pracowników w zakresie wykonywania OI,
- 3) pozyskiwanie odpowiednich informacji z posiadanych danych,
- 4) przetwarzanie posiadanych danych w celu wykonania OI,
- 5) generowanie nowych danych,
- 6) projektowanie materiałów informacyjnych,
- 7) wypełnianie kwestionariuszy,
- 8) odbywanie spotkań,
- 9) kontrola i sprawdzanie poprawności,
- 10) kopiowanie/sporządzanie dokumentacji,
- 11) przekazywanie wymaganej informacji do adresata,
- 12) archiwizacja informacji.

Proszę:

- w przypadku gdy projekt nie dotyczy zmiany obciążeń regulacyjnych, zaznaczyć pole „nie dotyczy”,
- w przypadku zmian w projekcie wpływających na obciążenia regulacyjne odpowiednio zaznaczyć ich zwiększenie lub zmniejszenie,
- wskazać, czy wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE,
- wskazać, czy dane obciążenia są przystosowane do ich ewentualnej elektronizacji (dotyczy sytuacji kiedy wprowadzane obciążenia wpływają na systemy teleinformatyczne podmiotów publicznych lub na podmioty prywatne – przedsiębiorcy, obywatele).

W komentarzu proszę o zwięzłe opisanie zakresu zmian dotyczących obciążeń regulacyjnych.

## **9. Wpływ na rynek pracy**

Proszę opisać, czy i w jaki sposób projektowana regulacja może spowodować zmiany na rynku pracy w odniesieniu do zatrudnienia oraz innych wskaźników (np. czasu poszukiwania pracy, kwalifikacji pracowników).

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę dokonać analizy wpływu dla najważniejszych zmian.

## **10. Wpływ na pozostałe obszary**

Proszę zaznaczyć pola - zakres oddziaływania projektu na obszary niewymienione w pkt 6, 7 i 9. Dla zaznaczonych obszarów proszę dokonać analizy wpływu.

W przypadku analizy wpływu na obszar „informatyzacja” proszę w szczególności rozważyć następujące kwestie:

- Czy projekt spełnia wymagania interoperacyjności (zdolność sieci do efektywnej współpracy w celu zapewnienia wzajemnego dostępu użytkowników do usług świadczonych w tych sieciach)?
- Czy projekt spełnia wymogi neutralności technologicznej, wielojęzyczności, elektronicznej komunikacji, wykorzystania danych z rejestrów publicznych, ochrony danych osobowych?

Jeżeli projekt będzie miał wpływ na inne niż wymienione w pkt 10 obszary proszę zaznaczyć „inne” oraz je wymienić. Proszę również omówić wpływ, jaki będzie miała projektowana regulacja na wymienione obszary.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę dokonać analizy wpływu dla najważniejszych zmian.

## **11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego**

Proszę opisać kiedy planuje się rozwiązanie problemu zidentyfikowanego w pkt 1 (wejście przepisów w życie nie zawsze rozwiązuje dany problem a jedynie daje podstawę do wdrożenia instrumentów do jego rozwiązania). Proszę przedstawić harmonogram wdrożenia działań wykonania aktu prawnego (np. gdy rozwiązywanym problemem jest zwiększona

zachorowalność, to działaniami będą: ew. zatrudnienie dodatkowych pracowników, zakup majątku - urządzeń, przeprowadzenie szczepień, zakup szczepionek itp.)).

Jeżeli akt prawny ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę opisać planowane wykonanie dla najważniejszych zmian.

Jeżeli projektowana regulacja oddziałuje na przedsiębiorców (na prowadzenie działalności gospodarczej), zgodnie z *Uchwałą Rady Ministrów z dnia 18 lutego 2014 r. w sprawie zaleceń ujednolicenia terminów wejścia w życie niektórych aktów normatywnych*, terminem wejścia w życie przepisów, po minimum 30-dniowym *vacatio legis*, powinien być 1 stycznia lub 1 czerwca. Jeżeli termin ten nie zostanie zachowany, proszę wskazać powód odstąpienia od wyznaczonych terminów.

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

Proszę opisać, kiedy i w jaki sposób będzie mierzone osiągnięcie efektu opisanego w pkt 2. Po jakim czasie nastąpi przegląd kosztów i korzyści projektowanych oddziaływań. Proszę również wskazać mierniki, które pozwolą określić, czy oczekiwane efekty zostały uzyskane.

W tym punkcie proszę też podać informację dotyczącą przygotowania oceny funkcjonowania ustawy (OSR ex-post), jeżeli w odniesieniu do projektu ustawy przewiduje się przedstawienie wyników ewaluacji w OSR ex-post.

Jeżeli projekt ma charakter przekrojowy i dotyczy wielu zagadnień (np. ustawa deregulująca zawody, ustawa o ułatwieniu wykonywania działalności gospodarczej) proszę opisać sposób przeprowadzania ewaluacji i mierniki dla najważniejszych zmian.

Jeśli specyfika danego projektu uniemożliwia zastosowanie mierników lub też niezasadna jest jego ewaluacja (z uwagi na zakres lub charakter projektu) proszę to opisać.

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

Proszę wymienić dodatkowe dokumenty, które stanowią załączniki do projektu i formularza. Załączanie dodatkowych dokumentów jest opcjonalne.