

UZASADNIENIE

1. Potrzeba i cel ustawy.

Pomimo stabilizacji na europejskim i światowym rynku energii, skutki kryzysu energetycznego nadal są odczuwalne przez społeczeństwo. Wzrost cen energii elektrycznej oraz jej nośników, wywołane Pandemią Covid-19 czy wciąż trwającą wojną za wschodnią granicą w dalszym ciągu stanowią o sytuacji gospodarczej naszego kraju. Niemniej obecna obserwacja wskazuje na zasadność odchodzenia od stosowania mechanizmów interwencyjnych i powracania do modelu funkcjonowania rynku energii sprzed kryzysu. Odchodzenie od wsparcia odbiorców energii elektrycznej musi być jednak realizowane w sposób stopniowy, uwzględniający przede wszystkim sytuację gospodarstw domowych, które w największym stopniu odczuwają wzrost rachunków za energię oraz monitorowanie rynku energii elektrycznej.

Kolejną grupą odbiorców wrażliwą na wahania cen energii elektrycznej są podmioty użyteczności publicznej, do których należą placówki służby zdrowia, szkoły i uczelnie wyższe, placówki zajmujące się szeroko rozumianą opieką nad różnymi grupami społecznymi (jednostki pomocy społecznej, wspierania rodziny i systemu pieczy zastępczej, integracji społecznej, żłobki i kluby dziecięce, noclegownie, placówki opieki nad osobami niepełnosprawnymi). Przedmiotowa grupa odbiorców w dużej mierze podlega organizacyjnie jednostkom samorządu terytorialnego.

Istotnym jest, że działania podjęte w drugiej połowie 2024 roku, wprowadzone przez przepisy ustawy z dnia 23 maja 2024 r. o bonie energetycznym oraz o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia cen energii elektrycznej, gazu ziemnego i ciepła systemowego (Dz.U. z 2024 r. poz. 859) skutecznie wsparły odbiorców energii elektrycznej, a w szczególności odbiorców wrażliwych. Pomimo względnej stabilizacji na rynkach energii, w 2025 r. niektóre podmioty wciąż jednak będą zmagać się ze skutkami zawarcia w okresie tzw. „górki cenowej” w II p. 2022 r. niekorzystnych, wieloletnich umów zakupu energii elektrycznej, z okresem dostaw tej energii również w roku 2025. Dlatego też zdecydowano się na kontynuowanie działań osłonowych dla gospodarstw domowych, jak również -w zależności od terminu zawarcia kontraktu na energię - dla jednostek samorządu terytorialnego i podmiotów wykonujących ważne funkcje z zakresu użyteczności publicznej poprzez zastosowanie mechanizmu ceny maksymalnej energii elektrycznej również w 2025 roku.

Ponadto, celem projektu ustawy jest zapewnienie finansowania w zakresie stosowania mechanizmu maksymalnej ceny dostawy ciepła w wyniku zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, wyższych niż zakładano cen w taryfach ciepłowniczych.

Proponuje się również dodanie przepisów usprawniających proces weryfikacji przyznawania pomocy publicznej sektorowi mikro, małych i średnich przedsiębiorstw w II p. 2024 r., w związku ze zmienioną - w stosunku do poprzednich okresów wsparcia - definicją przedsiębiorców wchodzących w skład tego sektora.

W projekcie proponuje się regulację poprawiającą przepływ środków finansowych przeznaczonych na wypłatę rekompensat w celu zapewnienie efektywnego wypłacania tych rekompensat oraz zwrotu nadpłaty odpisu na Fundusz. Projekt w szczególności wprowadzi możliwość przesuwania środków zgromadzonych w Funduszu Wypłaty Różnicy Ceny przez Zarządcę Rozliczeń, na polecenie dysponenta Funduszu – ministra właściwego do spraw energii – oraz dostosuje terminy na rozliczenie końcowe dotyczące stosowania mechanizmu ceny maksymalnej w 2025 r. do terminów innych rozliczeń

Do projektu zdecydowano się wprowadzić również regulacje doprecyzowujące funkcjonowanie Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii, zwanego dalej „CSIRE”, dla odbiorców energii elektrycznej z uwagi na pilny charakter tej zmiany, związany z potrzebą skoordynowania złożonych prac wdrożeniowych CSIRE, a z drugiej strony wynikający z zobowiązań dotrzymania terminu jego uruchomienia zapisanego w KPO.

2. Aktualny stan prawny w dziedzinie, której dotyczy projekt ustawy

Energia elektryczna

W obecnym systemie prawnym, w drugiej połowie 2024 r., obowiązują mechanizmy ceny maksymalnej za energię elektryczną, wprowadzone przepisami ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku. Cena na poziomie 500 zł/MWh jest stosowana wobec gospodarstw domowych, zaś cena 693 zł/MWh dla mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, jednostek samorządu terytorialnego oraz podmiotów użyteczności publicznej. Sprzedawcy energii, za stosowanie mechanizmu ceny maksymalnej energii elektrycznej wobec odbiorców uprawnionych otrzymują rekompensaty obliczane w różny sposób w zależności od daty zawarcia umowy z odbiorcą oraz terminu dostaw energii elektrycznej. Spełniają one jednak cel przedmiotowej ustawy, jakim jest pokrycie sprzedawcom ewentualnych strat wynikających z różnicy pomiędzy poniesionymi przez nich kosztami zakupu energii a kosztami dostaw tej energii rozliczanych z odbiorcami po cenie maksymalnej.

Z możliwości rozliczenia po cenie maksymalnej wyłączeni zostali ci odbiorcy energii elektrycznej, którzy zawarli umowy na sprzedaż tej energii z ceną dynamiczną. Odbiorcy ci świadomie wybierają umowy ze zmienną ceną energii w ciągu doby, licząc na korzyści z dopasowania swojego zużycia do aktualnej sytuacji panującej na rynku energii elektrycznej, więc ewentualne wprowadzenie dla nich rozliczeń po stałej cenie (cenie maksymalnej) uniemożliwiłoby czerpanie korzyści z tych umów.

Oplata mocowa dla gospodarstw domowych

W drugiej połowie 2024 r. opłata mocowa dla odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w punktach poboru energii o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zużywających energię elektryczną na własne potrzeby, co oznacza głównie odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych została zawieszona. Miało to wpływ na zmniejszenie wysokości rachunków dla odbiorców w gospodarstwach domowych w tym okresie.

3. Różnica między dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym

Energia elektryczna

W projekcie zakłada się przedłużenie obowiązywania mechanizmu ceny maksymalnej za energię elektryczną. Z uwagi na względną stabilizację na polskich i światowych rynkach energii elektrycznej podmioty z sektora MŚP znajdują się w bezpieczniejszej sytuacji w porównaniu z odbiorcami w gospodarstwach domowych, dlatego też proponowane wsparcie ukierunkowano w szczególności na tę drugą grupę odbiorców. Cena maksymalna dla gospodarstw domowych obowiązywać będzie w całym 2025 r. i ma być ustalona na dotychczasowym poziomie 500 zł/MWh.

Cena ta będzie odczuwalnym wsparciem w zakresie radzenia sobie przez gospodarstwa domowe z rachunkami za energię, gdyż bez interwencji ustawowej odbiorcy płaciliby ok. 622,8 zł/MWh – tyle bowiem wynosi średnia cena energii elektrycznej w grupie taryfowej G wynikająca ze zmiany taryf sprzedawców z urzędu, zatwierdzona na okres od 1 lipca 2024 r. do 31 grudnia 2025 r. (informacja Prezesa URE nr 39/2024).

Ponadto, względna stabilizacja sytuacji na rynkach energii uzasadnia odejście od działań osłonowych dla odbiorców niebędących gospodarstwami domowymi. Wyjątkiem są natomiast te jednostki samorządu terytorialnego oraz podmioty użyteczności publicznej, które kierując się obowiązkiem wypełnienia swoich statutowych zadań z zakresu usług dla ludności (świadczenie opieki zdrowotnej, funkcjonowanie systemu edukacji, pomoc społeczna itp.) i działając pod presją czasu, zawarły w okresie tzw. górkę cenowej w 2022 r. niekorzystne, wieloletnie kontrakty na dostawy energii obejmujące swym zakresem również 2025 r. Konieczność dokonywania rozliczeń za energię po cenie niekiedy przekraczającej 1500 zł/MWh wymaga wobec tych podmiotów podjęcia interwencji ustawowej. W związku z tym, prawo do rozliczeń po cenie maksymalnej wynoszącej 693 zł/MWh w 2025 r. zachowają te jednostki samorządu terytorialnego i podmioty użyteczności publicznej, które zawarły niekorzystne kontrakty w okresie od dnia 24 lutego 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.

Pozostałe zmiany dotyczące systemu wsparcia odbiorców na rynku energii

W ramach działań osłonowych dla odbiorców końcowych energii elektrycznej projektodawca przedłużył zerową stawkę opłaty mocowej dla odbiorców końcowych pobierających energię elektryczną w punktach poboru energii o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zużywających energię

elektryczną na własne potrzeby, co oznacza głównie odbiorców końcowych w gospodarstwach domowych. Dodatkowo, w związku z ustaleniem stawki opłaty mocowej dla tych odbiorców końcowych na poziomie 0 zł/miesiąc, operator systemu przesyłowego, który pobiera opłatę mocową, otrzyma rekompensatę powiększoną o podatek VAT, na wyodrębniony rachunek, który wskaże dysponentowi Fundusz Przeciwdziałania COVID-19. Dysponent tego funduszu będzie przekazywał środki na wskazany rachunek do 20. dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rekompensata. Środki finansowe wypłacane w ramach rekompensaty są środkami zgromadzonymi z tytułu opłaty mocowej. Dodatkowo określono limity wydatków z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 z tytułu rekompensaty w 2025 r. i w 2026 r. Projektodawca przewidział konieczność zmiany planu finansowego Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 oraz zmianę w ustawie z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 568, z późn. zm.) mającą na celu określenie, że celem wydatkowania z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19 jest rekompensata wypłacana na rzecz operatora systemu przesyłowego w związku z ustaleniem stawki opłaty mocowej dla wybranych odbiorców końcowych na poziomie 0 zł/miesiąc w 2025 r.

Uelastycznienie zasad gospodarowania środkami przeznaczonymi na wypłatę rekompensat

Analiza funkcjonowania w 2023 i 2024 r. wcześniejszych systemów wsparcia odbiorców, uwzględniająca praktyczne doświadczenia realizacji działania systemu rekompensat i rozliczeń finansowych zidentyfikowała obszary, które wymagają usprawnienia i doprecyzowania. W konsekwencji, zasadnym jest zmodyfikowanie przepisów ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku poprzez wprowadzenie uelastycznienia w zakresie możliwości przesunięcia pomiędzy Funduszem Wypłaty Różnicy Ceny a Funduszem Przeciwdziałania COVID-19 środków przeznaczonych na rekompensaty za stosowanie mechanizmu ceny maksymalnej. Proponuje się również dodanie przepisów określających termin rozliczenia końcowego systemu rekompensat za 2025 r. tak, by nie kolidował z terminami składanych wniosków dotyczących rozliczeń z wcześniejszych okresów wsparcia zł.

Ponadto, z analizy realizacji zadań związanych z dotychczasowymi okresami wsparcia odbiorców wynika uzasadnienie do zmian reguł wydatkowych dotyczących mechanizmów zawartych w ustawie z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej, które nie powoduje jednak faktycznego zwiększenia wydatkowanych środków. Proponuje się zatem przesunięcie na 2025 r. części kosztów dotyczącej rozliczeń rekompensat za stosowanie mechanizmu mrożenia cen i stawek opłat do określonego limitu w pierwszej połowie 2024 r.

Ponadto analiza dotychczasowej realizacji wypłat rekompensat z tytułu stosowania ceny maksymalnej oraz złożonych do tej pory wniosków o rozliczenie końcowe systemu rekompensat za 2023 r. wskazuje na zasadność przesunięcia wydatków z tytułu udzielenia upustu za oszczędne gospodarowanie energią na rok 2025 r. Zmiany wynikają z przesunięć interwałów czasowych finansowania mechanizmów wsparcia odbiorców energii elektrycznej i nie spowodują łącznego zwiększenia reguły wydatkowej na te mechanizmy w latach 2023-2025.

Z monitorowania obowiązujących przepisów funkcjonowania mechanizmu rozliczania odpisu na Fundusz, uiszczanego przez wytwórców i sprzedawców energii elektrycznej, wynika potrzeba technicznego doprecyzowania tych przepisów w celu zapewnienia efektywnego rozliczenia końcowego tego mechanizmu. Projekt ustawy obejmuje więc również szereg zmian technicznych służących doprecyzowaniu przepisów dotyczących końcowego rozliczenia odpisu na Fundusz – obejmujących zmiany w ustawie z 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku (zmiana art. 28) oraz w ustawie z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, ustawie z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (zmiany

w art. 65 ust. 5 pkt 12-13a). Zmiany koncentrują się na precyzyjnym określeniu przepływów finansowych środków pochodzących z odpisu na Fundusz pomiędzy Funduszem Wyплаты Różnicy Ceny a Funduszem Przeciwdziałania Covid-19 oraz przewidują termin na przygotowanie zmiany planu finansowego Funduszu Wyплаты Różnicy Ceny.

4. Zmiany pozostałych ustaw

Poza przepisami dotyczącymi wprowadzenia ceny maksymalnej energii elektrycznej na 2025 r. projektowane przepisy zakładają zmiany m.in.:

Ustawa z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1772, 1693, 2760 i z 2024 r. poz. 859.)

W projekcie zaproponowano zmianę treści art. 62 ustawy z dnia 15 września 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1772, 1693, 2760 i z 2024 r. poz. 859.).

Obserwowana sytuacja uzasadnia zmianę w zakresie zwiększenia reguły wydatkowej na lata 2024-2025. Proponowana zmiana ustala łączny limit wydatków w latach 2024-2025 wynikających z ustawy o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw z dnia 15 września 2022 r.

Planowana zmiana wiąże się z ewaluacją stosowania mechanizmu wsparcia w postaci maksymalnej ceny dostawy ciepła. Zauważono, że utrzymuje się wysoki poziom wsparcia w największych aglomeracjach, które przeważająco odpowiadają za generowane zapotrzebowanie systemu wsparcia. Z dostępnych danych wynika, że wolumeny sprzedaży ciepła i ciepłej wody użytkowej będą rosły wraz z wczesnym rozpoczęciem sezonu grzewczego w zależności od czynników pogodowych. Należy także zauważyć, że utrzymują się wyższe niż zakładano poziomy taryf ciepłowniczych. Część taryf uległa także zwiększeniu. Wpływ na to miały m.in. opublikowane przez Prezesa URE średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach niekogeneracyjnych oraz wskaźniki referencyjne dla jednostek kogeneracji opalanych poszczególnymi rodzajami paliw, które są stosowane w taryfach dla ciepła. Wprowadzony zmienianą ustawą obowiązek ponownego publikowania wskaźników i cen do dnia 30 września 2024 nie zmienił sytuacji taryfowej – jak to wcześniej zakładano, w konsekwencji do 31 marca 2025 r. ceny te się nie zmienią. Jednocześnie w zakresie taryf ustalanych metodą kosztową wciąż zauważa się wpływ cen paliw wynikających z zawartych kontraktów, które znajdują w dalszym ciągu odzwierciedlenie w taryfach ciepła.

W projektowanych przepisach wprowadza się również przepisy precyzujące zasady udzielenia i rozliczenia pomocy publicznej w zakresie wsparcia odbiorców z sektora MŚP w drugiej połowie 2024 r. Przepisy te m.in. obligują przedsiębiorców do wypełnienia dedykowanego, przejrzystego w formie informacji (formularza) w zakresie udzielonej tym podmiotom pomocy publicznej w miejsce standardowych formularzy, wymagających podania wielu danych, które są zbędne w procesie weryfikacji możliwości stosowania wobec odbiorców uprawnionych mechanizmu ceny maksymalnej.

Ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

Zmiany dotyczące określenia terminów rozpoczęcia realizacji zadań przez uczestników rynku energii za pośrednictwem CSIRE.

W projekcie proponuje się wprowadzenie zmiany doprecyzowującej terminy rozpoczęcia realizacji zadań przez uczestników rynku energii za pośrednictwem CSIRE, wraz z niezbędnymi zmianami towarzyszącymi służącymi zachowaniu spójności przepisów prawa.

Proponowane rozwiązanie ma na celu wariantowe określenie terminów rozpoczęcia realizacji przez uczestników rynku energii elektrycznej zadań za pośrednictwem CSIRE, odpowiednio w 4 oknach czasowych, tj. 1 lipca 2025 r., 1 października 2025 r., 1 marca 2026 r. oraz 1 lipca 2026 r. Możliwość tę uzyskują podmioty o liczbie punktów poboru energii przyłączonych do ich sieci nie większej niż

100 000, przy czym jest to wybór fakultatywny, pozostawiony do ich decyzji opartej na analizie biznesowej oraz ocenie stopnia gotowości danego podmiotu do funkcjonowania z wykorzystaniem CSIRE. Jednocześnie projekt wskazuje datę 19 października 2026 r. jako ostateczny termin rozpoczęcia realizacji zadań za pośrednictwem CSIRE przez wszystkie podmioty, niezależnie od liczby posiadanych PPE. Dodatkowo projekt ma na celu uregulowanie zagadnień powiązanych.

Z perspektywy uczestników rynku energii, którzy mają bardzo szeroki zakres obowiązków związanych z dostosowaniem się do CSIRE, tak aby w sposób niezakłócony obsługiwać uczestników detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu CSIRE, celowe jest określenie końcowego okresu wymiany komunikatów za pośrednictwem CSIRE na dzień 19 października 2026 r., z jednoczesnym udostępnieniem wcześniejszych wariantowych terminów, z których będą mogli skorzystać użytkownicy, którzy osiągnęli taką gotowość. Jednocześnie zapewniony zostanie czas dla pozostałych podmiotów niezbędny na prace wdrożeniowo-uruchomieniowe, w tym testy integracji z OSD i sprzedawcami energii elektrycznej oraz sprawdzenie procesów obsługi rynku detalicznego po produkcyjnym uruchomieniu CSIRE.

W projekcie uregulowano związaną z wprowadzeniem CSIRE kwestię przejścia na nowy model sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej. Przyjęte rozwiązanie zapewni odbiorcy końcowemu skorzystanie z nowego modelu sprzedaży rezerwowej tak szybko, jak to jest możliwe ze względu na rozpoczęcie funkcjonowania operatorów systemów w CSIRE. Jest to korzystne z uwagi na fakt, że zgodnie z art. 5ac ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, od momentu uruchomienia CSIRE będzie obowiązywał limit ceny energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej, zgodnie z którym nie będzie ona mogła przekroczyć trzykrotności średniej ceny energii elektrycznej za poprzedni kwartał. Projekt dostosowuje termin wejścia w życie przepisu określającego zmianę sprzedawcy w 24 godziny na 19 października 2026 r.

Oprócz niezbędnych zmian w ustawie z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne i niektórych innych ustaw, która wprowadziła CSIRE do polskiego porządku prawnego, w celu zapewnienia spójności przepisów prawa i stosowanych rozwiązań, wprowadza się zmiany dostosowujące w ustawie z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustawie z dnia 9 marca 2023 r. o zmianie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz niektórych innych ustaw oraz ustawie z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw oraz w ustawie z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustawy.

W celu dostosowania instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej do zmienionych przepisów, wprowadza się przepis nakazujący operatorowi systemu przesyłowego elektroenergetycznego opracowanie i przedłożenie do zatwierdzenia Prezesowi URE zmiany instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dostosowanej do przepisów niniejszej ustawy, nie później niż w terminie 2 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Przepisy przejściowe

5. Źródła finansowania, jeżeli projekt niesie obciążenia dla budżetu państwa lub jednostek samorządu terytorialnego.

Środki na rekompensaty dla przedsiębiorstw energetycznych za stosowanie ceny maksymalnej energii elektrycznej oraz za obniżenie stawki opłaty mocowej dla odbiorców w gospodarstwach domowych w 2025 oraz wyrównania dla przedsiębiorstw ciepłowniczych, zgodnie z podstawowymi założeniami działającego mechanizmu pochodzić będą z Funduszu Przeciwdziałania COVID-19.

6. Wejście w życie.

Proponuje się, aby ustawa weszła w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

7. Ocena zgodności projektu z prawem Unii Europejskiej.

Projekt ustawy jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

8. Notyfikacja.

Projekt ustawy nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt ustawy nie zawiera wymogów nakładanych na usługodawców podlegających notyfikacji, o której mowa w art. 15 ust. 7 lub art. 39 ust. 5 dyrektywy 2006/123/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 grudnia 2006 r. dotyczącej usług na rynku wewnętrznym (Dz. Urz. UE L 376 z 27.12.2006 str. 36).

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