Projekt z dnia 8 maja 2024 r.

 ustawa

z dnia ………………………….

o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw [[1]](#footnote-2))

Art. 1. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3:

a) w pkt 3 po wyrazie „gazowe” dodaje się wyrazy „oraz wodór”,

b) po pkt 3b dodaje się pkt 3c-3e w brzmieniu:

„3c) wodór niskoemisyjny – wodór, pochodzący ze źródeł nieodnawialnych, wytworzony w sposób niewyrządzający poważnych szkód dla celów środowiskowych, który spełnia wymóg dotyczący progu redukcji emisji na poziomie 73,4% w porównaniu z wartością odpowiednika kopalnego dla paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego;

3d) wodór odnawialny – wodór wytworzony z odnawialnych źródeł energii, w rozumieniu art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.[[2]](#footnote-3))), w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu tej ustawy;

3e) wodór odnawialny pochodzenia niebiologicznego – wodór pochodzący z odnawialnych źródeł energii, wyprodukowany zgodnie z metodykami określonymi dla odnawialnych ciekłych i gazowych paliw transportowych pochodzenia niebiologicznego na podstawie art. 25 ust. 2, 27 ust. 3, 28 ust. 5 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, Dz. Urz. UE L 311 z 25.09.2020, str. 11, Dz. Urz. UE L 41 z 22.02.2022, str. 37, Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1 oraz Dz. Urz. L 2413 z 31.10.2023, str. 1);”,

d) w pkt 6a po wyrazach „stacjach gazu ziemnego” dodaje się wyrazy „, tankowania pojazdów wodorem na stacjach wodoru”,

e) pkt 8 otrzymuje brzmienie:

„8) zaopatrzenie w ciepło, energię elektryczną, paliwa gazowe, wodór – procesy związane z dostarczaniem ciepła, energii elektrycznej, paliw gazowych i wodoru do odbiorców;”,

f) w pkt 12a

– w lit. b część wspólna otrzymuje brzmienie

„– oraz wytwarzaniem lub sprzedażą tej energii, albo”,

– dodaje się lit. c w brzmieniu:

c) w odniesieniu do wodoru:

– przesyłaniem lub

– dystrybucją, lub

– magazynowaniem

– oraz wytwarzaniem lub sprzedażą wodoru;”,

g) w pkt 13f

– w lit. c tiret piąte skreśla się wyrazy „(Dz.U. z 2023 r. poz. 1436, 1597, 1681 i 1762);”,

h) w pkt 23b:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„działalność gospodarczą wykonywaną przez odpowiedniego operatora systemu w ramach świadczonych odpowiednio usług przesyłania lub dystrybucji, przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru, w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu:”,

– w lit. b średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) wodorowego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 9 ust. 8a-8b, wymaganych parametrów technicznych wodoru w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tego systemu;”,

i) pkt 28 otrzymuje brzmienie:

„28) operator systemu połączonego – przedsiębiorstwo energetyczne zarządzające systemami połączonymi gazowymi lub systemami połączonymi wodorowymi albo systemami połączonymi elektroenergetycznymi, w tym systemem przesyłowym i dystrybucyjnym, albo systemem przesyłowym gazowym, systemem dystrybucyjnym gazowym, systemem przesyłowym wodorowym, systemem dystrybucyjnym wodorowym, systemem magazynowania lub systemem magazynowania wodoru lub skraplania gazu ziemnego;”,

j) po pkt 28b dodaje się pkt 28c oraz 28d w brzmieniu:

„28c) operator systemu połączonego gazowo-wodorowego – operator systemu połączonego zarządzający przynajmniej jednym systemem gazowym, w tym systemem przesyłowym gazowym oraz przynajmniej jednym systemem wodorowym, w tym systemem przesyłowym wodorowym;

28d) operator systemu połączonego wodorowego – przedsiębiorstwo energetyczne zarządzające systemami połączonymi wodorowymi, w tym systemem przesyłowym wodorowym, systemem dystrybucyjnym wodorowym lub systemem magazynowania wodoru;”,

k) w pkt 45 w lit. b w tiret trzecim średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) produkcję wodoru;”,

l) po pkt 49 dodaje się pkt 49a w brzmieniu:

„49a) system wodorowy wzajemnie połączony - wzajemnie połączone sieci wodorowe lub instalacje magazynowe wodoru oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z tymi sieciami lub instalacjami;”,

m) pkt 59a otrzymuje brzmienie:

„59a) magazynowanie energii – magazynowanie energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, w tym do postaci wodoru, lub magazynowanie energii z systemu nieprzyłączonego do sieci elektroenergetycznej, przechowanie tej energii, a następnie wykorzystanie jej w postaci innego nośnika energii;”,

n) w pkt 76 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 77-90 w brzmieniu:

77) sieć przesyłowa wodorowa – sieć wodorową, przeznaczoną do transportu wodoru, która, w szczególności, jest bezpośrednio połączona z instalacją magazynową wodoru lub która służy głównie do transportu wodoru do innych sieci wodorowych lub instalacji magazynowej wodoru, w tym sieć, która służy do dostarczania wodoru do bezpośrednio podłączonych odbiorców;

78) sieć dystrybucyjna wodorowa – sieć wodorową przeznaczoną transportu wodoru, która służy głównie do dostarczania wodoru do bezpośrednio podłączonych odbiorców, a także która nie jest bezpośrednio połączona z instalacją magazynową wodoru;

79) sieć wodorowa ograniczona geograficznie – sieć wodorową przeznaczoną do transportu wodoru odnawialnego pochodzenia niebiologicznego, niskoemisyjnego lub odnawialnego, obejmująca swoim zasięgiem ograniczony geograficznie obszar przemysłowy lub handlowy;

80) system wodorowy – system infrastruktury, w tym sieci wodorowe, instalacje magazynowe wodoru, zawierający wodór o wysokim stopniu czystości;

81) użytkownik systemu wodorowego – podmiot dostarczający wodór do systemu wodorowego lub pobierający go z tego systemu;

82) przesyłanie wodoru – transport wodoru sieciami przesyłowymi wodorowymi, innymi niż część wysokociśnieniowych rurociągów używanych głównie w ramach dystrybucji wodoru, w celu jego dostarczania do odbiorców, z wyłączeniem sprzedaży wodoru;

83) dystrybucja wodoru – transport wodoru sieciami dystrybucyjnymi wodorowymi w celu jego dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży wodoru;

84) magazynowanie wodoru – świadczenie usług przechowywania wodoru w instalacji magazynowej wodoru;

85) lokalne magazynowanie wodoru – magazynowanie wodoru wykonywane w miejscu jego wytworzenia lub magazynowanie wodoru w miejscu przeznaczonym do sprzedaży na cele transportowe;

86) instalacja magazynowa wodoru – instalację używaną do magazynowania wodoru o wysokim stopniu czystości lub duże, w szczególności podziemne, instalacje magazynowania wodoru, z wyłączeniem małej instalacji magazynowej wodoru;

87) mała instalacja magazynowa wodoru – instalację używaną do magazynowania wodoru o pojemności mniejszej lub równej 55 000 Nm3;

88) operator systemu przesyłowego wodorowego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem wodoru, odpowiedzialne za ruch sieciowy w sieci przesyłowej wodorowej, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tej sieci, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej wodorowej, w tym połączeń z innymi systemami wodorowymi;

89) operator systemu dystrybucyjnego wodorowego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją wodoru, odpowiedzialne za ruch sieciowy w sieci dystrybucyjnej wodorowej, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tej sieci, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej wodorowej, w tym połączeń z innymi systemami wodorowymi;

90) operator systemu magazynowania wodoru – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem wodoru, odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej wodoru;”;

2) w art. 4:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw lub energii, przesyłaniem lub dystrybucją wodoru, zwanych dalej „transportem wodoru”, magazynowaniem energii, wodoru lub paliw gazowych, w tym skroplonego gazu ziemnego, skraplaniem gazu ziemnego lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego jest obowiązane utrzymywać zdolność urządzeń, instalacji i sieci do realizacji zaopatrzenia w te paliwa lub energię w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem wodoru jest obowiązane zapewniać wszystkim odbiorcom oraz przedsiębiorcom zajmującym się sprzedażą paliw gazowych, energii lub wodoru, świadczenie usług polegających na przesyłaniu wodoru lub dystrybucji wodoru, z uwzględnieniem warunków technicznych i ekonomicznych, na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.”;

3) po art. 4c dodaje się art. 4ca w brzmieniu:

„Art. 4ca. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem wodoru jest obowiązane zapewniać wszystkim podmiotom zajmującym się wytwarzaniem wodoru lub sprzedażą wodoru, świadczenie usług magazynowania wodoru w instalacji magazynowania wodoru. Świadczenie usług magazynowania wodoru odbywa się na warunkach uzgodnionych przez strony w drodze umowy.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem wodoru jest obowiązane udostępniać operatorowi systemu przesyłowego wodorowego tę część instalacji, która jest używana do magazynowania wodoru i jest niezbędna do realizacji jego zadań.

3. Udostępnienie części instalacji, o której mowa w ust. 2, następuje za wynagrodzeniem, na zasadach określonych w umowie.”;

4) po art. 4e2 dodaje się art. 4e3 w brzmieniu:

„Art. 4e3. Usługi przesyłania wodoru, dystrybucji wodoru lub magazynowania wodoru, mogą być świadczone wyłącznie odpowiednio przez operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego w zakresie paliw gazowych lub wodoru.”;

5) w art. 4j ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Odbiorca paliw gazowych, wodoru lub energii ma prawo zakupu tych paliw, wodoru lub energii od wybranego przez siebie sprzedawcy.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii lub transportem wodoru, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników systemu, umożliwia odbiorcy paliw gazowych, wodoru lub energii przyłączonemu do jego sieci zmianę sprzedawcy paliw gazowych, wodoru lub energii, na warunkach i w trybie określonym w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1, 3 lub 8a.”;

6) w art. 5:

a) po ust. 1b dodaje się ust. 1c w brzmieniu:

„1c. Dostarczanie wodoru odbywa się, na podstawie umowy sprzedaży wodoru i umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru albo umowy sprzedaży wodoru, umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru i umowy o świadczenie usług magazynowania wodoru.

1d. Sprzedawca wodoru jest obowiązany do zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru z operatorem systemu przesyłowego wodorowego lub z operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego, do którego sieci odbiorca wodoru jest przyłączony.”,

b) w ust. 2:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Umowy, o których mowa w ust. 1 i 1c, zawierają co najmniej:”,

– w pkt 4 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 5-7 w brzmieniu:

„5) umowa sprzedaży wodoru – postanowienia określające: miejsce dostarczenia wodoru do odbiorcy, ilość wodoru, cenę lub sposób jej ustalenia, warunki wprowadzania zmian tej ceny, sposób prowadzenia rozliczeń, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania;

6) umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji wodoru – postanowienia określające: ilość transportowanego wodoru w podziale na okresy umowne, miejsca dostarczania i odbioru wodoru, standardy jakościowe, warunki zapewnienia niezawodności i ciągłości dostarczania wodoru, wysokość opłat oraz warunki wprowadzania zmian wysokości opłat, sposób prowadzenia rozliczeń, parametry techniczne wodoru oraz wysokość bonifikaty za niedotrzymanie tych parametrów oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania;

7) umowa o świadczenie usług magazynowania wodoru – postanowienia określające: moc umowną i warunki wprowadzania jej zmian, ilość wodoru, miejsce, okres i sposób jego przechowywania, wysokość opłat i warunki wprowadzania zmian wysokości opłat, sposób prowadzenia rozliczeń, odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania.”,

c) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Dostarczanie wodoru może odbywać się na podstawie umowy kompleksowej wodorowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży wodoru i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji wodoru; umowa kompleksowa wodorowa dotycząca dostarczania wodoru może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług magazynowania wodoru, a w przypadku ciepła, jeżeli jest ono kupowane od innych przedsiębiorstw energetycznych, powinna także określać warunki stosowania cen i stawek opłat obowiązujących w tych przedsiębiorstwach.

d) w ust. 4aa wyrazy „i operator systemu połączonego gazowego” zastępuje się wyrazami „, operator systemu połączonego gazowego i operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”,

e) po ust. 4aa dodaje się ust. 4ab-4ad w brzmieniu:

„4ab. Umowa kompleksowa wodorowa może zawierać także postanowienia umowy sprzedaży wodoru, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji wodoru lub umowy o świadczenie usług magazynowania wodoru, zawartych przez sprzedawcę na rzecz i w imieniu odbiorcy końcowego z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się przesyłaniem, dystrybucją lub magazynowaniem wodoru.

4ac. Umowa sprzedaży wodoru, umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji wodoru, a także umowa kompleksowa wodorowa powinny zawierać postanowienia określające maksymalne dopuszczalne ograniczenia w poborze wodoru.

4ad. Umowę o świadczenie usług przesyłania wodoru zawiera się przy użyciu wzorca umowy. Operator systemu wodorowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu wodorowego i operator systemu połączonego wodorowego opracowują i zamieszczają na swojej stronie internetowej oraz udostępniają w swoich siedzibach wzorzec umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru.”,

f) po ust. 5 dodaje się ust. 51 w brzmieniu:

„51. Projekty umów, o których mowa w ust. 1c, 3a i 4ab, lub projekty wprowadzenia zmian w zawartych umowach, powinny być niezwłocznie przesłane odbiorcy; jeżeli w zawartych umowach mają być wprowadzone zmiany, wraz z projektem zmienianej umowy należy przesłać pisemną informację o prawie do wypowiedzenia umowy.”,

g) po ust. 9 dodaje się ust. 9a w brzmieniu:

„9a. Sprzedawca wodoru jest obowiązany przechowywać dane o umowach zawartych z operatorem systemu przesyłowego wodorowego, operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego lub operatorem systemu magazynowania wodoru i umowach sprzedaży zawartych z przedsiębiorstwami energetycznymi wykonującymi działalność gospodarczą w zakresie obrotu wodorem, przez okres co najmniej 5 lat, od dnia zawarcia tych umów.”,

h) w ust. 10 we wprowadzeniu do wyliczenia wyrazy „8 i 9” zastępuje się wyrazami „8-9a”,

i) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Sprzedawca paliw gazowych, energii elektrycznej lub wodoru przekazuje niezwłocznie dane, o których mowa w ust. 8-9a, Prezesowi Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, na ich wniosek, w związku z zadaniami wykonywanymi przez te organy.”,

j) w ust. 12 wyrazy „8-9” zastępuje się wyrazami „8-9a”;

7) użyte w art. 5 w ust. 10 w pkt 3, w art. 7 ust. 2 i 7, w art. 7a w ust. 1 w pkt 3 i w ust. 2 wyrazy „paliw gazowych lub energii” zastępuje się wyrazami „paliw gazowych, energii lub wodoru”;

8) w art. 6 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii lub transportu wodoru przeprowadza kontrolę legalności pobierania paliw lub energii, kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów oraz prawidłowości rozliczeń, zwaną dalej kontrolą.”;

9) w art. 7:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, energii, lub transportem wodoru jest obowiązane do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączania, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a żądający zawarcia umowy spełnia warunki przyłączenia do sieci i odbioru, przy czym w przypadku przyłączenia źródła lub magazynu energii elektrycznej, moc przyłączeniowa tego źródła lub magazynu energii elektrycznej może być mniejsza lub równa jego mocy zainstalowanej elektrycznej.”,

b) po ust. 1d dodaje się ust. 1da w brzmieniu:

„1da. Umowy o przyłączenie do sieci wodorowej nie zawiera się w przypadku, gdy do sieci przesyłowej wodorowej ma być przyłączona inna sieć przesyłowa wodorowa, a operatorem systemu dla obu sieci wyznaczono to samo przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem wodoru.”,

c) w ust. 3 wyrazy „paliwa gazowe lub energia” zastępuje się wyrazami „paliwa gazowe, energia lub wodór”,

d) ust. 4 i 5 otrzymują brzmienie:

„4. Przedsiębiorstwo, o którym mowa w ust. 1, jest obowiązane do spełniania technicznych warunków dostarczania paliw gazowych, wodoru lub energii określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1-4, 7, 8 i 8a oraz w odrębnych przepisach i koncesji.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, energii lub transportem wodoru jest obowiązane zapewnić realizację i finansowanie budowy i rozbudowy sieci, w tym na potrzeby przyłączania podmiotów ubiegających się o przyłączenie, na warunkach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1-4, 7, 8 i 8a oraz art. 46 oraz w założeniach lub planach, o których mowa w art. 19 i art. 20, oraz w przepisach odrębnych.”,

e) w ust. 8:

– po pkt 1a dodaje się pkt 1b w brzmieniu:

„1b) za przyłączenie do sieci wodorowej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;”,

– po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się transportem wodoru pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;”,

– po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) za przyłączenie instalacji magazynowej wodoru ustala się opłatę na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”;

10) użyte w art. 7a w ust. 1 w pkt 1 i 2 wyrazy „systemu elektroenergetycznego albo” zastępuje się wyrazami „systemu elektroenergetycznego, systemu wodorowego albo”;

11) w art. 7a w ust. 1 w pkt 4 wyrazy „paliw gazowych i energii” zastępuje się wyrazami „paliw gazowych, energii i wodoru”;

12) w art. 8 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W sprawach spornych dotyczących odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, w tym dotyczących zwiększenia mocy przyłączeniowej, umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru, umowy o świadczenie usług transportu gazu ziemnego, umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych, umowy o świadczenie usług magazynowania wodoru, umowy, o której mowa w art. 4c ust. 3, umowy, o której mowa w art. 4ca ust. 3, umowy o świadczenie usługi skraplania gazu ziemnego oraz umowy kompleksowej, oraz w przypadku nieuzasadnionego wstrzymania dostarczania paliw gazowych, wodoru lub energii, odmowy przyłączenia w pierwszej kolejności instalacji odnawialnego źródła energii lub infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego, lub ogólnodostępnej stacji ładowania, o której mowa w art. 7 ust. 1a, a także odmowy przyłączenia mikroinstalacji, nieprzyłączenia mikroinstalacji pomimo upływu terminu, o którym mowa w art. 7 ust. 8d7 pkt 2, nieuzasadnionego ograniczenia pracy lub odłączenia od sieci mikroinstalacji, lub odmowy dokonania zmiany umowy, o której mowa w art. 7 ust. 2a, w zakresie terminu dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej, rozstrzyga Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek strony.”;

13) w art. 9 po ust. 8 dodaje się ust. 8a i 8b w brzmieniu:

„8a. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe warunki funkcjonowania systemu wodorowego, w szczególności:

1) warunki przyłączenia do sieci wodorowej, w tym wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci wodorowej instalacji magazynowych wodoru oraz innej sieci wodorowej,

2) sposób prowadzenia obrotu wodorem,

3) warunki świadczenia usług przesyłania, dystrybucji, magazynowania wodoru, prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci wodorowej oraz korzystania z systemu wodorowego,

4) warunki współpracy pomiędzy operatorami systemów, w tym z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi, w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego oraz postępowania w sytuacjach awaryjnych,

5) zakres, warunki i sposób zarządzania ograniczeniami w systemie wodorowym,

6) parametry jakościowe wodoru,

– biorąc pod uwagę bezpieczeństwo i niezawodne funkcjonowanie tego systemu, równoprawne traktowanie użytkowników systemu wodorowego, wymagania w zakresie ochrony środowiska oraz budowy i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci wodorowych.

8b. Minister właściwy do spraw energii w rozporządzeniu, o którym mowa w ust. 8a może określić warunki korzystania z połączeń międzysystemowych.”;

14) użyte w art. 9 w ust. 9 oraz w art. 23 w ust. 2 w pkt 10 wyrazy „paliw gazowych i energii elektrycznej” zastępuje się wyrazami „paliw gazowych, energii elektrycznej i wodoru”;

15) w art. 9c:

a) w ust. 1 wyrazy „lub operator systemu połączonego gazowego” zastępuje się wyrazami „,operator systemu połączonego gazowego lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego,”,

b) w ust. 1a wyrazy „lub operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemu przesyłowego” zastępuje się wyrazami „,operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu przesyłowego gazowego”,

c) w ust. 1b wyrazy „lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemów dystrybucyjnych” zastępuje się wyrazami „,operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemów dystrybucyjnych gazowych lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemów dystrybucyjnych gazowych”,

d) w ust. 1c wyrazy „lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemu magazynowania paliw gazowych” zastępuje się wyrazami „,operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemu magazynowania paliw gazowych lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu magazynowania paliw gazowych”,

e) w ust. 1d wyrazy „lub systemu połączonego gazowego w zakresie systemu skraplania gazu ziemnego” zastępuje się wyrazami „,operator systemu połączonego gazowego w zakresie systemu skraplania gazu ziemnego lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu skraplania gazu ziemnego”,

f) po ust. 1d dodaje się ust. 1e-1h w brzmieniu:

„1e. Operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu magazynowania wodoru, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu wodorowego lub operator systemu połączonego wodorowego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tego systemu oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

1) bezpieczeństwo dostaw wodoru poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu wodorowego i realizację umów z użytkownikami tego systemu;

2) eksploatację, konserwację i remonty sieci wodorowej, instalacji i urządzeń, wraz z połączeniami z innymi sieciami lub systemem wodorowym, w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu wodorowego;

3) dostarczenie użytkownikom systemu wodorowego informacji niezbędnych do skutecznego dostępu do infrastruktury;

4) świadczenie usług niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania systemu wodorowego;

5) współpracę z innymi operatorami systemów wodorowych, systemów gazowych i elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania sieci lub systemu wodorowego, sieci gazowych i sieci elektroenergetycznych oraz skoordynowania ich rozwoju.

1f. Operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu połączonego wodorowego w zakresie systemu przesyłowego wodorowego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tej sieci lub systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, oprócz obowiązków, o których mowa w ust. 1e, jest odpowiedzialny za:

1. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania wodoru;
2. zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci przesyłowej wodorowej.

1g. Operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu dystrybucyjnego wodorowego lub systemu połączonego wodorowego w zakresie systemu dystrybucyjnego wodorowego, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tej sieci lub systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, oprócz obowiązków, o których mowa w ust. 1e, jest odpowiedzialny za:

1. prowadzenie ruchu sieciowego w sposób skoordynowany i efektywny z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania wodoru;
2. zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej wodorowej;
3. zapewnienie warunków dla realizacji umów sprzedaży wodoru zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci przez:

a) udostępnianie odpowiednim użytkownikom systemu wodorowego danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia wodoru wyznaczonych na podstawie profili obciążenia dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,

b) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:

– aktualnej listy sprzedawców wodoru, z którymi operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego lub operator systemu połączonego wodorowego zawarł umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru,

– wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu wodorowego, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami wodoru;

1h. Operator systemu magazynowania wodoru, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu magazynowania wodoru lub systemu połączonego wodorowego w zakresie systemu magazynowania wodoru, stosując obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające równe traktowanie użytkowników tych systemów oraz uwzględniając wymogi ochrony środowiska, jest odpowiedzialny za:

1) dysponowanie mocą instalacji magazynowej wodoru;

2) eksploatację instalacji magazynowej wodoru w sposób zoptymalizowany, niepowodujący nieuzasadnionych kosztów po stronie użytkowników tego systemu;

3) określanie mocy i jakości wodoru wprowadzanego do instalacji magazynowej wodoru oraz odbierania z tych instalacji przez użytkowników systemu oraz współpracę operatorską w tym zakresie, a także przekazywanie użytkownikom tego systemu i operatorom innych systemów odpowiednich danych;

4) publikowanie informacji o wykorzystaniu instalacji magazynowej wodoru oraz o dostępnej zdolności systemu magazynowania wodoru;

5) współpracę z innymi operatorami systemu wodorowego, systemów gazowych i elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu niezawodnego i efektywnego funkcjonowania sieci lub systemu wodorowego, sieci gazowych i sieci elektroenergetycznych oraz skoordynowania ich rozwoju.”,

g) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Jeżeli do realizacji zadań, o których mowa w ust. 1-3, jest niezbędne korzystanie przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego lub operatora systemu wodorowego z sieci, instalacji lub urządzeń należących do innych operatorów systemów lub przedsiębiorstw energetycznych, udostępnienie tych sieci, instalacji lub urządzeń następuje na zasadach określonych w ustawie oraz na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru.”,

h) po ust. 9b dodaje się ust. 9c w brzmieniu:

„9c. Operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu przesyłowego wodorowego lub operator systemu połączonego wodorowego w zakresie systemu przesyłowego wodorowego, odpowiednio do zakresu działania, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii, do dnia 31 marca każdego roku, informacje za poprzedni rok kalendarzowy o realizacji zadań w zakresie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu wodorowego, w szczególności dotyczące:

1) zdolności przesyłowych sieci wodorowej oraz mocy źródeł przyłączonych do tej sieci przesyłowej wodorowej;

2) jakości i poziomu utrzymania sieci przesyłowej wodorowej;

3) sporządzania planów w zakresie określonym w pkt 1 i 2.”,

i) w ust. 13 po wyrazach „operator systemu połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu przesyłowego gazowego”,

j) w ust. 14 po wyrazach „operator systemu połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu przesyłowego gazowego”;

16) w art. 9d:

a) ust. 1 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) przesyłaniem paliw gazowych, dystrybucją paliw gazowych, przesyłaniem wodoru, dystrybucją wodoru, magazynowaniem paliw gazowych lub magazynowaniem wodoru, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego albo”,

b) po ust. 12 dodaje się ust. 13 i 14 w brzmieniu:

„13. Operator systemu przesyłowego wodorowego oraz operator systemu połączonego wodorowego pozostają pod względem formy prawnej niezależni od wykonywania innych działalności niezwiązanych z przesyłaniem wodoru, dystrybucją wodoru, magazynowaniem paliw gazowych lub magazynowaniem wodoru, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego.

14. Operator systemu przesyłowego wodorowego oraz operator systemu połączonego wodorowego pozostają pod względem formy organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależni od wykonywania innych działalności niezwiązanych z przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, przesyłaniem wodoru, dystrybucją wodoru, magazynowaniem paliw gazowych lub magazynowaniem wodoru, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego.”

c) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. W celu zapewnienia niezależności operatora systemu przesyłowego, operatora systemu połączonego, operatora systemu przesyłowego wodorowego oraz operatora systemu połączonego wodorowego ta sama osoba lub podmiot nie może:

1) bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać innych praw względem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną albo wytwarzaniem lub obrotem wodorem oraz bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać innych praw względem operatora systemu przesyłowego, operatora systemu połączonego, operatora systemu przesyłowego wodorowego lub operatora systemu połączonego wodorowego ani wywierać decydującego wpływu na system przesyłowy, system połączony, sieć przesyłową wodorową lub system połączony wodorowy;

2) powoływać członków rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji operatora systemu przesyłowego, operatora systemu połączonego, operatora systemu przesyłowego wodorowego lub operatora systemu połączonego wodorowego ani względem systemu przesyłowego, połączonego, przesyłowego wodorowego lub połączonego wodorowego oraz bezpośrednio lub pośrednio wywierać decydującego wpływu lub wykonywać praw względem przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną albo wytwarzaniem lub obrotem wodorem;

3) pełnić funkcji członka rady nadzorczej, zarządu lub innych organów uprawnionych do reprezentacji operatora systemu przesyłowego, połączonego, przesyłowego wodorowego, połączonego wodorowego ani względem systemu przesyłowego, systemu połączonego, sieci przesyłowej wodorowej lub systemu połączonego wodorowego oraz pełnić tych funkcji w przedsiębiorstwie energetycznym zajmującym się produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi albo wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną albo wytwarzaniem lub obrotem wodoru.”,

d) ust. 1d otrzymuje brzmienie:

„1d. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu dystrybucyjnego wodorowego będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo pozostaje pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależny od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją paliw gazowych lub dystrybucją wodoru.”,

e) po ust. 1d dodaje się ust. 1da-1dc w brzmieniu:

„1da. Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo pozostaje pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji niezależny od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją energii elektrycznej.

1db. Właściciele sieci dystrybucyjnych gazowych, operatorzy systemu dystrybucyjnego gazowego lub operatorzy systemu dystrybucyjnego wodorowego, mając na względzie racjonalne wykorzystanie posiadanych środków trwałych, jeżeli warunki techniczne i wymagania bezpieczeństwa na to pozwalają, mogą je udostępniać operatorom systemu dystrybucyjnego wodorowego w ramach tej samej grupy przedsiębiorstw, których wzajemne relacje są określone w art. 3 ust. 2 rozporządzenia nr 139/2004 z dnia 20 stycznia 2004 r. w sprawie kontroli koncentracji przedsiębiorstw (Dz. Urz. WE L 024 z 29.01.2004), na podstawie umowy dzierżawy lub najmu.

1dc. Udostępnianie, o którym mowa w ust. 1db, nie może wywoływać subsydiowania skrośnego pomiędzy operatorami wymienionym w ust. 1db.”,

f) ust. 1e-1g otrzymują brzmienie:

„1e. W celu zapewnienia niezależności operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego należy spełnić łącznie następujące kryteria niezależności:

1) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu dystrybucyjnego lub operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego nie mogą uczestniczyć w strukturach zarządzania przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo zajmującego się przesyłaniem, produkcją, wytwarzaniem lub obrotem paliwami gazowymi lub przesyłaniem, wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną lub wytwarzaniem lub obrotem wodorem ani być odpowiedzialne, bezpośrednio lub pośrednio za bieżącą działalność w tym zakresie;

2) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu dystrybucyjnego lub operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego mają zapewnioną możliwość niezależnego działania;

3) operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu dystrybucyjnego wodorowego ma prawo podejmować niezależne decyzje w zakresie majątku niezbędnego do wykonywania działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej;

4) organ przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wydawać operatorowi systemu dystrybucyjnego lub operatorowi systemu dystrybucyjnego wodorowego poleceń dotyczących jego bieżącej działalności ani podejmować decyzji w zakresie budowy sieci lub jej modernizacji, w tym przy zagwarantowaniu środków na realizację wytycznych Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o których mowa w art. 16 ust. 1a, chyba że te polecenia lub te decyzje dotyczą działania operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, które wykracza poza zatwierdzony plan finansowy lub inny równoważny dokument.

1f. Operator systemu magazynowania lub operator systemu magazynowania wodoru, będący częścią przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo, pozostaje niezależny od innych działalności niezwiązanych z magazynowaniem paliw gazowych, magazynowaniem wodoru, przesyłaniem paliw gazowych, przesyłaniem wodoru, dystrybucją paliw gazowych, dystrybucją wodoru, lub skraplaniem gazu ziemnego, lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji.

1g. W celu zapewnienia niezależności operatorowi systemu magazynowania lub operatorowi systemu magazynowania wodoru należy spełnić łącznie następujące kryteria:

1) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu magazynowania lub operatorem systemu magazynowania wodoru nie mogą uczestniczyć w strukturach przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo lub przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się produkcją, wytwarzaniem, obrotem paliwami gazowymi, wytwarzaniem lub obrotem wodorem, ani być odpowiedzialne, bezpośrednio lub pośrednio za bieżącą działalność w tym zakresie;

2) osoby odpowiedzialne za zarządzanie operatorem systemu magazynowania lub operatorem systemu magazynowania wodoru mają zapewnioną możliwość niezależnego działania;

3) operator systemu magazynowania lub operator systemu magazynowania wodoru ma prawo podejmować niezależne decyzje dotyczące majątku niezbędnego do wykonywania działalności gospodarczej w zakresie magazynowania paliw gazowych lub magazynowania wodoru;

4) organ przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo nie może wydawać operatorowi systemu magazynowania lub operatorowi systemu magazynowania wodoru poleceń dotyczących jego bieżącej działalności ani podejmować decyzji w zakresie budowy lub modernizacji instalacji magazynowej lub instalacji magazynowania wodoru, chyba że polecenia te lub decyzje dotyczyłyby działań operatora systemu magazynowania lub operatora systemu magazynowania wodoru, które wykraczałyby poza zatwierdzony plan finansowy lub inny równoważny dokument.”,

g) w ust. 1ha otrzymuje brzmienie:

 „1ha. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu połączonego gazowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego, operator systemu połączonego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu magazynowania, operator systemu magazynowania wodoru oraz operator systemu skraplania gazu ziemnego mogą wytwarzać energię elektryczną na własne potrzeby lub wytwarzać ciepło w ramach odzyskiwania energii odpadowej z procesów przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych lub transportu lub magazynowania wodoru, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego w instalacjach skroplonego gazu ziemnego, w tym również prowadzić działalność mającą na celu poprawę efektywności energetycznej realizowanych procesów technologicznych.”,

h) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu połączonego gazowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego, operator systemu połączonego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu magazynowania oraz operator systemu magazynowania wodoru mogą świadczyć usługi polegające na przystosowywaniu paliwa gazowego lub wodoru do standardów jakościowych lub warunków technicznych obowiązujących w systemie przesyłowym gazowym, systemie przesyłowym wodorowym, systemie dystrybucyjnym gazowym, systemie dystrybucyjnym wodorowym, a także usługi transportu paliw gazowych lub wodoru środkami transportu innymi niż sieci gazowe lub sieci wodorowe.”,

i) użyty w ust. 4, 4a, 5, 7 wyraz „1d” zastępuje się wyrazami „1d, 1da”;

17) po art. 9d1 dodaje się art. 9d2 i art. 9d3 w brzmieniu:

„Art. 9d2. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek właściciela sieci wodorowej ograniczonej geograficznie albo podmiotu zainteresowanego inwestowaniem w sieć wodorową ograniczoną geograficznie, z wykorzystaniem której może świadczyć usługi, może, w drodze decyzji, udzielić odstępstwa od stosowania przez właściciela tej sieci albo podmiot zainteresowany inwestowaniem w sieć wodorową ograniczoną geograficznie, z wykorzystaniem której może świadczyć usługi, której wniosek dotyczy, obowiązków dla operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych wodoru w zakresie rozdziału działalności, o których mowa w art. 9d ust. 13-1a, 1d lub 1e, biorąc pod uwagę stopień rozwoju konkurencji na rynku wodoru oraz wpływ decyzji na prawidłowe funkcjonowanie i rozwój tego rynku na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jeśli istniejąca albo planowana sieć wodorowa ograniczona geograficznie spełnia łącznie następujące warunki:

1) nie obejmuje połączeń międzysystemowych;

2) nie ma bezpośredniego przyłączenia do instalacji magazynowych wodoru, chyba że instalacja magazynowa wodoru jest przyłączona także do sieci wodorowej innej niż sieć wodorowa ograniczona geograficznie;

3) służy przede wszystkim dostarczaniu wodoru do odbiorców bezpośrednio przyłączonych do tej sieci;

4) nie jest przyłączona do innych sieci wodorowych z wyjątkiem innych sieci wodorowych ograniczonych geograficznie, korzystających z tego samego odstępstwa, udzielonego na podstawie niniejszego ustępu, których operatorem jest ten sam podmiot.

2. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki co siedem lat od udzielenia odstępstwa dla sieci wodorowej ograniczonej geograficznie, publikuje w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki ocenę wpływu przyznanego odstępstwa na konkurencję, infrastrukturę wodorową, rozwój oraz prawidłowe funkcjonowanie rynku wodoru na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub Unii Europejskiej.

3. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa odstępstwo dla sieci wodorowej ograniczonej geograficznie, o którym mowa w ust. 1, w przypadku, gdy:

1) stwierdzi wystąpienie ryzyka negatywnego wpływu dalszego stosowania odstępstwa na konkurencję;

2) stwierdzi istnienie negatywnego wpływu dalszego stosowania odstępstwa na efektywne rozmieszczenie infrastruktury wodorowej, rozwój lub prawidłowe funkcjonowanie tego rynku na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub Unii Europejskiej;

3) istniejąca albo planowana sieć wodorowa ograniczona geograficznie przestaje spełniać przesłanki określone w ust. 1 pkt 1-4.

4. Odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, może być stosowane nie wcześniej niż od dnia przystąpienia do użytkowania sieci wodorowej ograniczonej geograficznie objętej wnioskiem, o którym mowa w ust. 1, przez właściciela sieci wodorowej ograniczonej geograficznie albo podmiot zainteresowany inwestowaniem w sieć wodorową ograniczoną geograficznie, z wykorzystaniem której może świadczyć usługi.

Art. 9d3. 1. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego może, w drodze decyzji, udzielić odstępstwa od stosowania obowiązku dla operatorów systemu przesyłowego wodorowego, operatorów systemu połączonego gazowo-wodorowego lub operatorów systemu połączonego wodorowego w zakresie rozdziału działalności, o których mowa w art. 9d ust. 13, zgodnie z ust. 2-5.

2. Udzielenie odstępstwa zgodnie z ust. 1 wymaga przedłożenia wraz z wnioskiem, pozytywnej analizy kosztów i korzyści, w której korzyści z zastosowania odstępstwa zgodnie z ust. 1 przewyższają znaczeniem negatywne skutki zastosowania tego odstępstwa.

3. Analizę kosztów i korzyści, o której mowa w ust. 2, sporządza operator systemu przesyłowego gazowego, o którym mowa w ust. 1, i przedkłada ją wraz z wnioskiem Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki.

4. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, udzielając odstępstwa zgodnie z ust. 1, wydaje ocenę, w której bierze pod uwagę wynik przedłożonej analizy kosztów i korzyści oraz wpływ odstępstwa na:

1) przejrzystość;

2) subsydiowanie skrośne;

3) taryfy;

4) obrót transgraniczny.

5. Ocena wydawana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w ust. 4, zawiera przynajmniej harmonogram przenoszenia środków z sektora gazu ziemnego do sektora wodorowego;

6. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydaje ocenę, o której mowa w ust. 4, także na wniosek Komisji Europejskiej.

7. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej decyzję o odstępstwie, o którym mowa w ust. 1 oraz informuje Komisję Europejską o udzieleniu odstępstwa załączając ocenę, o której mowa w ust. 4.

8. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki co siedem lat od udzielenia odstępstwa zgodnie z ust. 1, publikuje w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki ocenę wpływu przyznanego odstępstwa na przejrzystość, subsydiowanie skrośne, taryfy oraz obrót transgraniczny.

9. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, w drodze decyzji, jeżeli stwierdzi, że kontynuacja stosowania odstępstwa będzie miała negatywny wpływ na:

1) przejrzystość,

2) subsydiowanie skrośne,

3) taryfy,

4) obrót transgraniczny.

10. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa odstępstwo, o którym mowa w ust. 1, także gdy zakończyło się przenoszenie środków z sektora gazu ziemnego do sektora wodorowego, zgodnie z harmonogramem, o którym mowa w ust. 5.”;

18) w art. 9g:

a) ust. 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1. Operator systemu przesyłowego, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu magazynowania, operator systemu magazynowania wodoru lub operator systemu skraplania gazu ziemnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej wodorowej, instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wodorowej, instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej, instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej wodoru instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji skroplonego gazu ziemnego, zwanych dalej „instrukcjami”.

2. Operator systemu przesyłowego, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, operator systemu magazynowania, operator systemu magazynowania wodoru i operator systemu skraplania gazu ziemnego informują użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian.”,

b) po ust. 3b dodaje się ust. 3c i 3d w brzmieniu:

„3c. Instrukcje opracowywane dla sieci wodorowych określają szczegółowe warunki korzystania z tych sieci przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania tych sieci, w szczególności dotyczące:

1) przyłączania sieci dystrybucyjnych wodorowych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych;

2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wodorowej wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą;

3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu wodorowego;

4) współpracy pomiędzy operatorami systemów wodorowych;

5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami;

6) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu wodorowego do realizacji umów sprzedaży.

3d. Instrukcja opracowywana dla instalacji magazynowej wodoru określa szczegółowe warunki korzystania z tej instalacji przez użytkowników systemu oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu i eksploatacji oraz planowania rozbudowy tej instalacji, w szczególności dotyczące:

1) procedury zawierania umów o świadczenie usługi magazynowania wodoru;

2) procedury udostępniania i przydzielania zdolności magazynowych;

3) sposobu zarządzania ograniczeniami systemu wodorowego;

4) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania tej instalacji;

5) procedur postępowania w przypadku awarii;

6) współpracy pomiędzy operatorem systemu magazynowania wodoru a operatorami systemów wodorowych;

7) przekazywania informacji pomiędzy operatorami systemów wodorowych oraz pomiędzy operatorem systemu magazynowania wodoru a odbiorcami;”,

c) po ust. 5aa dodaje się ust. 5aaa w brzmieniu:

„5aaa. Operator systemu magazynowania wodoru, który jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej wodorowej lub sieci przesyłowej wodorowej, uwzględnia w instrukcji ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej wodoru wymagania określone w opracowanej przez właściwego operatora systemu przesyłowego wodorowego lub operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej wodorowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wodorowej.”,

d) po ust. 7d dodaje się ust. 7e w brzmieniu:

„7e. Operator systemu wodorowego i operator systemu magazynowania wodoru zamieszczają instrukcje, o których mowa w ust. 3c i 3d, na własnej stronie internetowej.”,

e) w ust. 10 wyrazy „oraz operator systemu skraplania gazu ziemnego” zastępuje się wyrazami „,operator systemu skraplania gazu ziemnego, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego oraz operator systemu magazynowania wodoru”,

f) dodaje się ust. 13 w brzmieniu:

„13. Użytkownicy systemu wodorowego, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci wodorowej operatora systemu wodorowego lub operatora systemu magazynowania wodoru, lub korzystający z usług świadczonych przez tych operatorów, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcjach.”;

19) w art. 9h:

a) w ust. 1 wyrazy „ust. 1a-2” zastępuje się wyrazami „ust. 1a-1b, 1d i 2”,

b) po ust. 1b dodaje się ust. 1c-1f w brzmieniu:

„1c. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek właściciela sieci przesyłowej gazowej, sieci przesyłowej wodorowej, sieci dystrybucyjnej gazowej, sieci dystrybucyjnej wodorowej, instalacji magazynowania, instalacji magazynowania wodoru lub instalacji skroplonego gazu ziemnego, wyznacza, w drodze decyzji, na czas określony, operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego oraz określa obszar, sieci lub instalacje, na których będzie wykonywana działalność gospodarcza, z zastrzeżeniem ust. 1d i 21.

1d. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w przypadku, gdy wnioskodawca będący właścicielem jednocześnie sieci przesyłowej gazowej i sieci przesyłowej wodorowej lub sieci dystrybucyjnej gazowej, sieci dystrybucyjnej wodorowej, instalacji magazynowej, instalacji magazynowej wodorowej lub instalacji skroplonego gazu ziemnego wystąpi o to we wniosku, o którym mowa w ust. 1c.

1e. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na wniosek właściciela sieci przesyłowej wodorowej, sieci dystrybucyjnej wodorowej lub instalacji magazynowania wodoru, wyznacza, w drodze decyzji, na czas określony, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego oraz określa obszar, sieci lub instalacje, na których będzie wykonywana działalność gospodarcza, z zastrzeżeniem ust. 1f i 21.

1f. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznacza operatora systemu połączonego wodorowego w przypadku, gdy wnioskodawca będący właścicielem jednocześnie sieci przesyłowej wodorowej i sieci dystrybucyjnej wodorowej lub instalacji magazynowej wodorowej wystąpi o to we wniosku, o którym mowa w ust. 1e.”,

c) w ust. 2 po wyrazach „połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „albo jednego operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego”,

d) po ust. 2 dodaje się ust. 21 w brzmieniu:

„21. Na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej wyznacza się jednego operatora systemu przesyłowego wodorowego albo jednego operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego albo jednego operatora systemu połączonego wodorowego.”

e) w ust. 2a po wyrazach w „w ust. 2” dodaje się wyrazy „i 21”,

f) po ust. 3 dodaje się ust. 31-35 w brzmieniu:

„31. Operatorem systemu przesyłowego wodorowego może być właściciel sieci przesyłowej wodorowej spełniający przesłanki, o których mowa w ust. 7c.

32. Operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego może być:

1) właściciel sieci dystrybucyjnej wodorowej, spełniający przesłanki, o których mowa w ust. 7c;

2) przedsiębiorstwo energetyczne spełniające przesłanki, o których mowa w ust. 7c, z którym właściciela sieci dystrybucyjnej wodorowej łączy umowa powierzająca temu przedsiębiorstwu pełnienie obowiązków operatora z wykorzystaniem tej sieci.

33. Operatorem systemu magazynowania wodoru może być:

1) właściciel instalacji magazynowej wodoru posiadający koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej z wykorzystaniem tej instalacji;

2) przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie magazynowania wodoru, z którym właściciela instalacji magazynowej wodoru łączy umowa powierzająca temu przedsiębiorstwu pełnienie obowiązków operatora z wykorzystaniem tej instalacji.

34. Operatorem systemu połączonego gazowo-wodorowego może być:

1) właściciel sieci przesyłowej gazowej, sieci dystrybucyjnej gazowej, instalacji magazynowej, instalacji magazynowej wodoru lub instalacji skroplonego gazu ziemnego, posiadający koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej z wykorzystaniem tej sieci lub instalacji;

2) właściciel sieci przesyłowej wodorowej lub sieci dystrybucyjnej wodorowej spełniający przesłanki, o których mowa w ust. 7a.

35. Operatorem systemu połączonego wodorowego może być:

1) właściciel sieci przesyłowej wodorowej lub sieci dystrybucyjnej wodorowej spełniający przesłanki, o których mowa w ust. 7c;

2) właściciel instalacji magazynowej wodoru, posiadający koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej z wykorzystaniem tej instalacji.”,

g) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Umowa, o której mowa w ust. 3 pkt 2, ust. 32 pkt 2, ust. 33 pkt 2 powinna w szczególności określać:

1) obszar, na którym operator systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego, lub systemu magazynowania paliw gazowych, lub systemu skraplania gazu ziemnego, lub systemu połączonego gazowego lub elektroenergetycznego, lub operator systemu połączonego gazowo-wodorowego, lub operator systemu dystrybucyjnego wodorowego, lub operator systemu magazynowania wodoru będzie wykonywał działalność gospodarczą;

2) zasady realizacji obowiązków, o których mowa w art. 9c, w szczególności obowiązków powierzonych do wykonywania bezpośrednio operatorowi systemu dystrybucyjnego, lub operatorowi systemu dystrybucyjnego wodorowego, lub operatorowi systemu magazynowania paliw gazowych, lub operatorowi systemu magazynowania wodoru, lub operatorowi systemu skraplania gazu ziemnego, lub operatorowi systemu połączonego, lub operatorowi systemu połączonego wodorowego.”,

h) po ust. 6 dodaje się ust. 6a-6b w brzmieniu:

„6a. Właściciel, o którym mowa w ust. 1c, występuje z wnioskiem do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczenie operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w terminie 30 dni od dnia uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne certyfikatu niezależności, o którym mowa w art. 9h1 ust. 1, albo od dnia upływu terminu, o którym mowa w art. 9h1 ust. 6.

6b. Właściciel, o którym mowa w ust. 1e, występuje z wnioskiem do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczenie:

1) operatora systemu przesyłowego wodorowego lub operatora systemu połączonego wodorowego, w terminie 30 dni od dnia uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne certyfikatu niezależności, o którym mowa w art. 9h1 ust. 1, albo od dnia upływu terminu, o którym mowa w art. 9h1 ust. 6;

2) operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego lub operatora systemu magazynowania wodoru.”,

i) w ust. 7 po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) efektywność energetyczną;”,

j) po ust. 7 dodaje się ust. 7a-7j w brzmieniu:

„7a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, wyznaczając operatora zgodnie z ust. 1c, bierze pod uwagę odpowiednio jego:

1) efektywność ekonomiczną;

2) efektywność energetyczną;

3) bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych lub wodoru;

4) spełnianie przez operatora warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-12, 1a-1d i 1db-2;

5) wnioskowany okres obowiązywania wyznaczenia;

6) zdolność do wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzenia 2019/943 oraz obowiązków wynikających z aktów prawnych wydanych na podstawie art. 59-61 tego rozporządzenia z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 oraz obowiązków wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009;

7) zdolność do wypełniania kryteriów, o których mowa w art. 3a rozporządzenia 715/2009.

7b. Wniosek o wyznaczenie operatora zgodnie z ust. 1c powinien zawierać w szczególności:

1) oznaczenie wnioskodawcy, jego siedziby, siedziby oddziału na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub miejsca zamieszkania oraz ich adres oraz imiona i nazwiska pełnomocników ustanowionych do dokonywania czynności prawnych w imieniu operatora;

2) określenie przedmiotu oraz zakresu prowadzonej działalności, którą ma prowadzić wyznaczony operator, oraz projekt planu, o którym mowa w art. 16, w zakresie systemu gazowego;

3) informacje o dotychczasowej działalności wnioskodawcy, w tym sprawozdania finansowe z ostatnich 3 lat, jeżeli podmiot prowadzi działalność gospodarczą;

4) określenie czasu, na jaki operator ma być wyznaczony, wraz ze wskazaniem daty wyznaczenia;

5) określenie środków, jakimi dysponuje podmiot ubiegający się o wyznaczenie, w celu zapewnienia prawidłowego wykonywania działalności objętej wnioskiem;

6) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).

7c. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, wyznaczając operatora zgodnie z ust. 1e, bierze pod uwagę odpowiednio jego:

1) efektywność ekonomiczną;

2) efektywność energetyczną;

3) bezpieczeństwo dostarczania wodoru;

4) spełnianie przez operatora warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 13-1d i 1db-2;

5) wnioskowany okres obowiązywania wyznaczenia.

7d. Wniosek o wyznaczenie operatora zgodnie z ust. 1e powinien zawierać w szczególności:

1) oznaczenie wnioskodawcy, jego siedziby, siedziby oddziału na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub miejsca zamieszkania oraz ich adres oraz imiona i nazwiska pełnomocników ustanowionych do dokonywania czynności prawnych w imieniu operatora;

2) określenie przedmiotu oraz zakresu prowadzonej działalności, którą ma prowadzić wyznaczony operator;

3) informacje o dotychczasowej działalności wnioskodawcy, w tym sprawozdania finansowe z ostatnich 3 lat, jeżeli podmiot prowadzi działalność gospodarczą;

4) określenie czasu, na jaki operator ma być wyznaczony, wraz ze wskazaniem daty wyznaczenia;

5) określenie środków, jakimi dysponuje podmiot ubiegający się o wyznaczenie, w celu zapewnienia prawidłowego wykonywania działalności objętej wnioskiem;

6) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).

7e. W przypadku gdy wniosek o wyznaczenie zgodnie z ust. 1c lub 1e, lub zmianę jego warunków nie zawiera wszystkich wymaganych ustawą informacji lub dokumentów, poświadczających, że wnioskodawca spełnia warunki określone przepisami prawa, wymagane do wykonywania określonej działalności gospodarczej, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie nie krótszym niż 21 dni od dnia doręczenia wezwania.

7f. Wniosek o wyznaczenie lub zmianę warunków wyznaczenia zgodnie z ust. 1c lub 1e nieuzupełniony w wyznaczonym terminie w sposób spełniający wszystkie wymagane ustawą warunki pozostawia się bez rozpoznania.

7g. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki dokonuje wyznaczenia na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego na czas oznaczony, nie krótszy niż 10 lat i nie dłuższy niż 50 lat, chyba że właściciel z ust. 1c lub 1e wnioskuje o wyznaczenie na czas krótszy.

7h. Wyznaczenie zgodnie z ust. 1c lub 1e powinno określać:

1) oznaczenie podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adres;

2) przedmiot oraz zakres działalności objętej wyznaczeniem;

3) datę rozpoczęcia działalności objętej wyznaczeniem oraz warunki wykonywania działalności;

4) określenie czasu wyznaczenia;

5) szczególne warunki wykonywania działalności objętej wyznaczeniem, mające na celu właściwą obsługę odbiorców, w zakresie:

a) zapewnienia zdolności do dostarczania paliw w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu wymagań jakościowych, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 9 ust. 1-4, 7 i 8,

b) powiadamiania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o niepodjęciu lub zaprzestaniu bądź ograniczeniu prowadzenia działalności objętej wyznaczeniem, w okresie jej obowiązywania;

6) zabezpieczenie ochrony środowiska w trakcie oraz po zaprzestaniu działalności objętej wyznaczeniem;

7) numer w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym, o ile przedsiębiorca taki numer posiada, lub numer równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP).

7i. Wyznaczenie powinno ponadto określać warunki zaprzestania działalności przedsiębiorstwa energetycznego po wygaśnięciu wyznaczenia lub po jego cofnięciu.

7j. W przypadku zmiany danych, o których mowa w ust. 7h pkt 1 i 7, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane złożyć wniosek o zmianę warunków wyznaczenia najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian.”,

k) w ust. 8:

– w pkt 3 wyrazy „ust. 2” zastępuje się wyrazami „ust. 1-12 i 1a-2”,

– w pkt 4 po wyrazach „art. 9k” dodaje się wyrazy „ust. 1 lub 2”,

– w pkt 7 kropkę zastępuje się średnikiem,

l) po ust. 8 dodaje się ust. 8a-8 w brzmieniu:

„8a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wyznaczenia operatorem systemu połączonego gazowo-wodorowego przedsiębiorstwo energetyczne określone we wniosku, o którym mowa w ust. 1c, jeżeli odpowiednio:

1) przedsiębiorstwo to nie dysponuje odpowiednimi środkami ekonomicznymi lub technicznymi;

2) przedsiębiorstwo to nie gwarantuje skutecznego zarządzania systemem;

3) przedsiębiorstwo to nie spełnia warunków i kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1-12, 1a-1d i 1db-2, z zastrzeżeniem art. 9d ust. 7;

4) nie został spełniony warunek, o którym mowa w art. 9d3 ust. 1;

5) nie został spełniony warunek, o którym mowa w art. 9k ust. 1;

6) przedsiębiorstwo to nie wykazało zdolności do wypełniania obowiązków wynikających z rozporządzeń, o których mowa w ust. 7a pkt 7;

7) przedsiębiorstwo to nie spełnia kryteriów, o których mowa w art. 3a rozporządzenia 715/2009;

8) przedsiębiorstwo to nie ma siedziby na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji;

9) przedsiębiorstwo to nie zapewnia zatrudnienia osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54;

10) przedsiębiorstwu temu w ciągu ostatnich 3 lat cofnięto koncesję na działalność określoną ustawą z przyczyn wymienionych w art. 41 ust. 3 lub wyznaczenie na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru, operatora systemu połączonego wodorowego, lub którego w ciągu ostatnich 3 lat wykreślono z rejestru działalności regulowanej z przyczyny wydania decyzji o zakazie wykonywania przez wnioskodawcę działalności objętej wpisem, ze względu na:

a) złożenie oświadczenia o spełnieniu warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności niezgodnego ze stanem faktycznym lub

b) nieusunięcie naruszeń warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności w wyznaczonym przez organ terminie, lub

c) rażące naruszenie warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności;

11) przedsiębiorstwo to nie jest zarejestrowane jako podatnik podatku od towarów i usług;

12) jeżeli inny podmiot posiadający wobec przedsiębiorstwa znaczący wpływ lub sprawujący nad nim kontrolę albo współkontrolę w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości został w ciągu ostatnich 3 lat prawomocnie skazany za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z prowadzoną działalnością gospodarczą określoną ustawą, z wyjątkiem pkt 7.

8b. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia wyznaczenia operatorem systemu przesyłowego wodorowego, operatorem systemu połączonego wodorowego, operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatorem systemu magazynowania wodoru przedsiębiorstwo energetyczne określone we wniosku, o którym mowa w ust. 1e, jeżeli odpowiednio:

1) przedsiębiorstwo to nie dysponuje odpowiednimi środkami ekonomicznymi lub technicznymi;

2) przedsiębiorstwo to nie gwarantuje skutecznego zarządzania siecią lub systemem;

3) przedsiębiorstwo to nie spełnia warunków i kryteriów niezależności, o których mowa art. 9d ust. 13-1d i 1db-2, z zastrzeżeniem art. 9d ust. 7;

4) nie został spełniony warunek, o którym mowa w art. 9k ust. 3;

5) przedsiębiorstwo to nie ma siedziby na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji;

6) przedsiębiorstwo to nie zapewnia zatrudnienia osób o właściwych kwalifikacjach zawodowych, o których mowa w art. 54;

7) przedsiębiorstwu temu w ciągu ostatnich 3 lat cofnięto koncesję na działalność określoną ustawą z przyczyn wymienionych w art. 41 ust. 3 lub wyznaczenie na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora sieci przesyłowej wodorowej, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu połączonego wodorowego, lub którego w ciągu ostatnich 3 lat wykreślono z rejestru działalności regulowanej z przyczyny wydania decyzji o zakazie wykonywania przez wnioskodawcę działalności objętej wpisem, ze względu na:

a) złożenie oświadczenia o spełnieniu warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności niezgodnego ze stanem faktycznym lub

b) nieusunięcie naruszeń warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności w wyznaczonym przez organ terminie, lub

c) rażące naruszenie warunków wymaganych prawem do wykonywania tej działalności;

8) przedsiębiorstwo to nie jest zarejestrowane jako podatnik podatku od towarów i usług;

9) jeżeli inny podmiot posiadający wobec przedsiębiorstwa znaczący wpływ lub sprawujący nad nim kontrolę albo współkontrolę w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 34, 35 i pkt 36 lit. a, b, e i f ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości został w ciągu ostatnich 3 lat prawomocnie skazany za przestępstwo lub przestępstwo skarbowe mające związek z prowadzoną działalnością gospodarczą określoną ustawą, z wyjątkiem pkt 7.

8c. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, za pośrednictwem ministra właściwego do spraw energii, informuje Komisję Europejską o przyczynach odmowy wyznaczenia wnioskodawcy na podstawie ust. 8a-8b.

8d. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zmienić warunki wyznaczenia na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego.

8e. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa wyznaczenie na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego w przypadkach:

1) gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie podjęło w wyznaczonym terminie działalności objętej wyznaczeniem, mimo wezwania Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki albo trwale zaprzestało wykonywania tejże działalności;

2) cofnięcia przez właściwego naczelnika urzędu skarbowego zezwolenia na prowadzenie składu podatkowego lub jego wygaśnięcia, jeżeli przed wygaśnięciem podmiot nie uzyskał nowego zezwolenia, w trybie i na zasadach określonych w przepisach odrębnych – w odniesieniu do działalności objętej tym zezwoleniem;

3) w przypadku zmiany, w zakresie określonym w ustawie, warunków wykonywanej działalności gospodarczej objętej wyznaczeniem;

4) spełniania któregokolwiek z warunków, o których mowa w ust. 8a lub 8b odpowiednio.

8f. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa wyznaczenie albo zmienia jego zakres, w przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne:

1) rażąco narusza warunki określone w wyznaczeniu lub inne warunki wykonywania działalności gospodarczej objętej wyznaczeniem określone przepisami prawa;

2) w wyznaczonym terminie nie usunęło stanu faktycznego lub prawnego niezgodnego z warunkami określonymi w wyznaczeniu lub z przepisami regulującymi działalność gospodarczą objętą wyznaczeniem.

8g. W przypadku, o którym mowa w ust. 8e pkt 2, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki powiadamia o cofnięciu wyznaczenia właściwego dla podatnika naczelnika urzędu skarbowego.

8h. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki aktualne wykazy:

1) podmiotów, które złożyły wnioski o wyznaczenie na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego, zmianę jego warunków lub cofnięcie;

2) przedsiębiorstw energetycznych, którym w okresie ostatnich 3 lat, cofnięte zostało wyznaczenie operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego wraz z podaniem podstawy i daty wydania takiej decyzji;

3) podmiotów, wobec których toczyło się postępowanie w sprawie wyznaczenia na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego, które zostało następnie umorzone lub zakończyło się odmową wyznaczenia lub pozostawieniem wniosku bez rozpoznania wraz z podaniem podstawy i daty wydania rozstrzygnięcia;

4) podmiotów, którym wygasło wyznaczenie na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego, wraz z podaniem podstawy i daty wygaśnięcia tego wyznaczenia.”,

m) po ust. 9 dodaje się ust. 9a w brzmieniu:

„9a. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki z urzędu wyznacza, w drodze decyzji, przedsiębiorstwo energetyczne operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego lub systemu magazynowania wodoru, w przypadku gdy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmówił wyznaczenia operatora, który wykonywałby działalność gospodarczą, korzystając z sieci dystrybucyjnej wodorowej lub instalacji magazynowania wodoru określonej we wniosku, o którym mowa w ust. 1e.”,

n) w ust. 10 wyrazy „ust. 1-2” zastępuje się wyrazami „ust. 1-12 i 1a-2”,

o) po ust. 10 dodaje się ust. 101 w brzmieniu:

„101. Wydając decyzję, o której mowa w ust. 9a, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki określa obszar, instalacje lub sieci, na których operator będzie wykonywał działalność gospodarczą, warunki realizacji kryteriów niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 13-1d i 1db-2, niezbędne do realizacji zadań operatorów systemu, o których mowa w art. 9c.”,

p) w ust. 11 po wyrazach „ust. 1” dodaje się wyraz „,1c”,

r) ust. 11 otrzymuje brzmienie:

„11. Właściciel sieci przesyłowej, sieci przesyłowej wodorowej, sieci dystrybucyjnej, sieci dystrybucyjnej wodorowej, instalacji magazynowej, instalacji magazynowania wodoru lub instalacji skroplonego gazu ziemnego jest obowiązany udostępniać operatorowi, wyznaczonemu zgodnie z ust. 1, 1c, 1e, 9 lub 9a, informacje oraz dokumenty niezbędne do realizacji zadań operatora oraz współdziałać z tym operatorem.”,

s) po ust. 14 dodaje się ust. 15-22 w brzmieniu:

„15. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może nakazać, w drodze decyzji, przedsiębiorstwu energetycznemu, w tym także w upadłości, dalsze prowadzenie działalności objętej wyznaczeniem na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego lub operatora systemu połączonego wodorowego przez okres nie dłuższy niż 2 lata, jeśli wymaga tego interes społeczny.

16. W przypadku zbycia przedsiębiorstwa energetycznego, w tym także w upadłości, nabywca tego przedsiębiorstwa jest obowiązany do wykonywania decyzji, o której mowa w ust. 15. W odniesieniu do nabywcy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może wydać kolejną decyzję, o której mowa w ust. 15, pod warunkiem, że łączny czas prowadzenia działalności nie przekroczy dwóch lat.

17. Jeżeli działalność prowadzona w warunkach określonych w ust. 15 lub 16 przynosi stratę, przedsiębiorstwu energetycznemu należy się pokrycie strat od Skarbu Państwa w wysokości ograniczonej do uzasadnionych kosztów działalności określonej w wyznaczeniu na operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego, poniesionych w okresie objętym decyzją, o której mowa w ust. 15 lub 16, przy zachowaniu należytej staranności.

18. Koszty działalności, o których mowa w ust. 17, są ustalane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki po zakończeniu okresu objętego decyzją, o której mowa w ust. 15 lub 16.

19. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi rejestr przedsiębiorstw energetycznych wyznaczonych na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego.

20. Rejestr, o którym mowa w ust. 19, prowadzi się w postaci elektronicznej.

21. Rejestr, o którym mowa w ust. 19, jest jawny i udostępniany w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

22. Rejestr, o którym mowa w ust. 19, zawiera:

1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego poprzez:

a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej,

b) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej albo siedzibę oraz ich adres,

2) rodzaj, datę oraz okres wyznaczenia;

3) aktualną treść wyznaczenia.”.

20) w art. 9h1:

a) w ust. 1 wyrazy „lub operatorem systemu połączonego” zastępuje się wyrazami „, operatorem systemu połączonego, operatorem systemu przesyłowego wodorowego lub operatorem systemu połączonego wodorowego”,

b) w ust. 2:

– pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) na wniosek właściciela sieci przesyłowej, o którym mowa w art. 9h ust. 3 pkt 1, właściciela sieci przesyłowej gazowej, o którym mowa w art. 9h ust. 34 pkt 1, albo przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2, złożony w terminie 30 dni od dnia:

a) doręczenia decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o udzieleniu właścicielowi sieci przesyłowej, o którym mowa w art. 9h ust. 3 pkt 1, lub właścicielowi sieci przesyłowej gazowej, o którym mowa w art. 9h ust. 34 pkt 1, koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej z wykorzystaniem tych sieci lub instalacji, albo

b) w którym właściciel zawarł umowę o powierzenie wykonywania obowiązków operatora z przedsiębiorstwem energetycznym, o którym mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2, w odniesieniu do sieci lub instalacji będących jego własnością;”,

– dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) na wniosek właściciela sieci przesyłowej wodorowej, o którym mowa w art. 9h ust. 31 albo ust. 35 pkt 1;”,

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) z urzędu, w przypadku braku wniosku, o którym mowa w pkt 1 lub 1a;”,

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki po stwierdzeniu, że przedsiębiorstwo energetyczne spełnia kryteria niezależności, o których mowa w art. 9d ust. 1a, przyznaje temu przedsiębiorstwu, w drodze decyzji, certyfikat niezależności, w terminie 100 dni roboczych od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lub 1a, albo od dnia złożenia wniosku Komisji Europejskiej, o którym mowa w ust. 2 pkt 3.”,

d) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Jeżeli Prezes Urzędu Regulacji Energetyki nie wyda decyzji, o której mowa w ust. 5:

1) w terminie 100 dni roboczych od dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lub 1a, lub od dnia złożenia wniosku Komisji Europejskiej, o którym mowa w ust. 2 pkt 3, lub

2) w terminie 2 miesięcy od dnia wydania przez Komisję Europejską pozytywnej opinii albo od dnia upływu terminu, o którym mowa w ust. 4,

– przyjmuje się, że certyfikat niezależności został przyznany.”,

e) w ust. 7 po wyrazach „operatora systemu połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „albo operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”;

21) w art. 9h2:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku gdy:

1) o przyznanie certyfikatu niezależności wystąpi właściciel sieci przesyłowej, właściciel sieci przesyłowej wodorowej lub przedsiębiorstwo energetyczne, na które podmiot z państwa niebędącego państwem członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wywiera decydujący wpływ, o którym mowa w art. 9d ust. 1c,

2) wystąpienia okoliczności, w wyniku których podmiot, o którym mowa w pkt 1, może wywierać decydujący wpływ, o którym mowa w art. 9d ust. 1c, na operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu przesyłowego wodorowego albo na sieć przesyłową lub sieć przesyłową wodorową,

– Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 100 dni roboczych od dnia złożenia wniosku o przyznanie certyfikatu niezależności lub wystąpienia okoliczności, przekazuje Komisji Europejskiej stanowisko wraz z wnioskiem o wydanie opinii w sprawie spełniania przez właściciela sieci przesyłowej, właściciela sieci przesyłowej wodorowej lub przedsiębiorstwo energetyczne wymagań określonych w art. 9d ust. 1 albo ust. 13 i 14 oraz ust. 1a oraz wpływu przyznania im certyfikatu niezależności na bezpieczeństwo dostaw paliw gazowych lub energii elektrycznej w Unii Europejskiej lub na istotne interesy dotyczące bezpieczeństwa Rzeczypospolitej Polskiej lub Unii Europejskiej.”,

b) w ust. 2 po pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) stosunków dotyczących własności, obrotu czy innych stosunków handlowych, które mogłyby negatywnie wpływać na środki zachęcające lub zdolności właściciela sieci przesyłowej, właściciela sieci przesyłowej wodorowej, operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu przesyłowego wodorowego umożliwiające zapewnienie dostaw gazu ziemnego lub wodoru do Rzeczypospolitej Polskiej lub Unii Europejskiej;”,

c) w ust. 4:

– w pkt 1 wyrazy „dwóch miesięcy” zastępuje się wyrazami „50 dni roboczych”,

– w pkt 2 wyrazy „czterech miesięcy” zastępuje się wyrazami „100 dni roboczych”,

d) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki odmawia przyznania certyfikatu niezależności w przypadku, gdy nie wykazano, że:

1) właściciel sieci przesyłowej, właściciel sieci przesyłowej wodorowej, lub przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, spełnia wymagania określone w art. 9d ust. 1 albo ust. 13 i 14 oraz ust. 1a;

2) przyznanie certyfikatu niezależności:

a) nie spowoduje zagrożenia bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych, energii elektrycznej lub wodoru na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej,

b) zagrożenia istotnych interesów dotyczących bezpieczeństwa Rzeczypospolitej Polskiej lub Unii Europejskiej.”,

e) w ust. 7 wyrazy „dwóch miesięcy” zastępuje się wyrazami „50 dni roboczych”,

f) w ust. 9 po wyrazie „przesyłowego” dodaje się wyrazy „lub operator systemu przesyłowego wodorowego”;

22) art. 9k otrzymuje brzmienie:

„Art. 9k. 1. Operator systemu przesyłowego gazowego albo operator systemu połączonego gazowo-wodorowego, działa w formie spółki akcyjnej, której jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa.

2. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego działa w formie spółki akcyjnej, której jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa.

3. Operator systemu przesyłowego wodorowego albo operator systemu połączonego wodorowego, któremu Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił ustępstwa, o którym mowa w art. 9d3 ust. 1, może działać wyłącznie w formie spółki akcyjnej, której akcjonariuszem jest wyłącznie operator systemu przesyłowego gazowego.”;

23) w art. 16:

a) w ust. 1:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii lub transportem wodoru sporządza, dla obszaru swojego działania, plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, energię lub wodór, na okres nie krótszy niż 3 lata, uwzględniając:”

– pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) dziesięcioletni plan rozwoju sieci o zasięgu unijnym, o którym mowa w art. 26 ust. 3 lit. b rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2024/… z dnia … 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 i (UE) 2022/869 oraz decyzji (UE) 2017/684 i uchylenia rozporządzenia (WE) nr 715/2009, w art. 30 ust. 1 lit. b rozporządzenia 2019/943 lub w art. 59 ust. 1 lit. c rozporządzenia (UE) nr 2024/… - w przypadku przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się przesyłaniem paliw gazowych lub energii elektrycznej lub przesyłaniem wodoru;”

b) po ust. 1 dodaje się ust. 11 w brzmieniu:

„11. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii lub transportem wodoru, współpracują między sobą przy sporządzaniu planów, o których mowa w ust. 1, w szczególności:

1) operatorzy systemu przesyłowego gazowego i operatorzy systemu przesyłowego wodorowego współpracują przy sporządzaniu planów, o których mowa w ust. 1, w celu zapewnienia efektywności systemu, w rozumieniu art. 2 pkt 4 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2023/1791 z dnia 13 września 2023 r. w sprawie efektywności energetycznej oraz zmieniającej rozporządzenie (UE) 2023/955 (Dz. Urz. UE L 231 z 20.09.2023, str. 1—111), uwzględniając wszystkie nośniki energii, w tym poprzez przekształcenie rurociągów;

2) operatorzy systemu przesyłowego wodorowego współpracują z operatorami systemów przesyłowych energii elektrycznej i operatorami systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej, w stosownych przypadkach, w celu koordynowania wspólnych wymogów dotyczących infrastruktury, takich jak lokalizacja elektrolizerów i odpowiedniej infrastruktury przesyłowej, oraz w możliwie największym stopniu uwzględniają ich opinie;

3) operatorzy systemu dystrybucyjnego gazowego i operatorzy systemu dystrybucyjnego wodorowego współpracują przy sporządzaniu planów, o których mowa w ust. 1, w celu zapewnienia efektywności systemu, w rozumieniu art. 2 pkt 4 Dyrektywy 2023/1791, uwzględniając wszystkie nośniki energii, w tym poprzez przekształcenie rurociągów.”,

c) w ust. 1a. po wyrazie „elektrycznej” dodaje się wyrazy „lub transportem wodoru”,

d) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego i operator systemu przesyłowego wodorowego sporządzają plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe, energię elektryczną lub wodór na okres 10 lat. Plan ten podlega aktualizacji co 2 lata.”,

e) po ust. 3 dodaje się ust. 3a w brzmieniu:

„3a. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na wodór sporządzany przez operatora systemu przesyłowego gazowego i operatora systemu przesyłowego wodorowego:

1) uwzględnia odpowiednio plan rozwoju sporządzony przez operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego;

2) uwzględnia wspólny scenariusz, opracowywany co dwa lata przez odpowiednich operatorów systemów, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych co najmniej z obszarów paliw gazowych, energii elektrycznej, wodoru, a w stosownych przypadkach, z obszaru sieci ciepłowniczych, o którym mowa w art. 55 ust. 2 lit. f Dyrektywy 2024/….”,

f) w ust. 4 po pkt 2 dodaje się przecinek i dodaje się pkt 3 w brzmieniu:

„3) wodorowego sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na wodór na okres nie krótszy niż 4 lata”,

g) po ust. 6 dodaje się ust. 6a w brzmieniu:

„6a. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na wodór sporządzany przez operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego uwzględnia plan rozwoju sporządzony przez operatora systemu dystrybucyjnego gazowego i operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”,

h) w ust. 7:

– w pkt 1 wyrazy „lub energii” zastępuje się wyrazami „, energii lub wodoru”,

– w pkt 2 wyrazy „lub energii, w tym instalacji odnawialnego źródła energii” zastępuje się wyrazami „, energii, w tym instalacji odnawialnego źródła energii, lub wodoru, w tym w zakresie przyłączania instalacji wytwarzających gazy odnawialne lub gazy niskoemisyjne oraz infrastruktury, która powstała w celu umożliwienia przepływów zwrotnych do odpowiedniej sieci przesyłowej;”,

– pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy lub budowy połączeń z systemami gazowymi albo z systemami elektroenergetycznym innych państw - w przypadku planów sporządzanych przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, energii elektrycznej lub transportem wodoru;”,

– w pkt 9 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje pkt 10-12:

„10) w przypadku operatora systemu przesyłowego wodorowego:

– określenie infrastruktury, która jest lub może zostać przekształcona na cele przesyłania wodoru, w szczególności w celu dostarczania wodoru odbiorcom końcowym w sektorach trudnych do dekarbonizacji, z uwzględnieniem potencjału redukcji emisji gazów cieplarnianych oraz efektywności energetycznej i racjonalności pod względem kosztów w odniesieniu do innych wariantów,

– informacje na temat lokalizacji odbiorców końcowych w sektorach trudnych do dekarbonizacji z myślą o ukierunkowaniu stosowania wodoru odnawialnego i niskoemisyjnego w tych sektorach;

11) w przypadku operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego - zawarcie informacji na temat zakresu, w jakim przekształcone z gazociągów rurociągi wodorowe mają być wykorzystywane do transportu wodoru, a także zakresu, w jakim zmiana przeznaczenia jest wymagana do zaspokojenia zapotrzebowania na przepustowość wynikającą z przewidywanego zakresu dostarczania wodoru;

12) w przypadku operatora systemu przesyłowego gazowego i operatora systemu przesyłowego wodorowego - ocena, w miarę możliwości, możliwego sposobu zaspokojenia potrzeb występujących w ramach systemów elektroenergetycznych, w stosownych przypadkach systemów ciepłowniczych oraz systemów gazu ziemnego i systemów wodorowych, z uwzględnieniem informacji dotyczących optymalnej lokalizacji i rozmiaru aktywów w zakresie magazynowania energii i przetwarzania energii elektrycznej w gaz, a także na temat wspólnego umiejscowienia wytwarzania i wykorzystania wodoru.”,

i) w ust. 9:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„9. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego albo operator systemu przesyłowego wodorowego, określając w planie, o którym mowa w ust. 2, poziom połączeń międzysystemowych gazowych, elektroenergetycznych albo wodorowych bierze w szczególności pod uwagę:”,

– w pkt 2 wyrazy „albo elektroenergetyczne” zastępuje się wyrazami „, elektroenergetyczne albo wodorowe”,

– w pkt 3 wyrazy „albo elektroenergetycznych” zastępuje się wyrazami „, elektroenergetycznych albo wodorowych”,

j) w ust. 10 wyrazy „lub energii” zastępuje się wyrazami „, energii lub wodoru”,

k) w ust. 11 po wyrazie „dystrybucyjnym” dodaje się wyrazy „lub w systemie przesyłowym wodorowym lub w systemie dystrybucyjnym wodorowym”,

l) w ust. 12:

– we wprowadzeniu do wyliczenia zastępuje się wyrazy „lub energii elektrycznej” wyrazami „, energii elektrycznej lub wodoru”,

– w pkt 1 zastępuje się wyrazy „lub energii” wyrazami „, energii elektrycznej lub wodoru”,

– w pkt 2 zastępuje się wyrazy „lub energii elektrycznej” wyrazami „, energii elektrycznej lub wodoru”,

m) w ust. 14a po wyrazie „gazowe” dodaje się wyrazy „lub wodór”,

n) ust. 15 otrzymuje brzmienie:

„15. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego wodorowego oraz operator systemu dystrybucyjnego wodorowego:

1) konsultują projekt planu, o którym mowa w ust. 2 i ust. 4 pkt 2 i 3, z wyłączeniem informacji, o których mowa w ust. 7 pkt 5 i 6, oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, z zainteresowanymi stronami, zamieszczając projekt ten na swojej stronie internetowej i wyznaczając termin na zgłaszanie uwag, nie krótszy niż 21 dni;

2) zamieszczają wyniki konsultacji na swojej stronie internetowej oraz regularnie ją aktualizują, aby wszystkie zainteresowane strony były informowane o harmonogramie, sposobie oraz zakresie konsultacji.”,

o) w ust. 15a wyrazy „oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych” zastępuje się wyrazami „, operatorzy systemów dystrybucyjnych, operator systemu przesyłowego wodorowego oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych wodorowych”,

p) w ust. 15b otrzymuje brzmienie:

„15b. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operator systemu przesyłowego wodorowego oraz operator systemu dystrybucyjnego wodorowego przedkładają Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do uzgodnienia projekt planu, o którym mowa w ust. 2 i 4, oraz jego aktualizację, w terminie do dnia 30 kwietnia danego roku. W przypadku projektu planu sporządzonego przez operatora systemu przesyłowego, operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu przesyłowego wodorowego, operator ten przedkłada projekt planu, o którym mowa w ust. 2 lub w ust. 4 pkt 2, oraz jego aktualizację, po przeprowadzeniu konsultacji, o których mowa w ust. 15, wraz z wynikami tych konsultacji.”,

r) w ust. 19 wyrazy „lub energii” zastępuje się wyrazami „, energii lub wodoru”,

s) po ust. 23 dodaje się ust. 24-26 w brzmieniu:

„24. Operatorzy systemu przesyłowego elektroenergetycznego, operatorzy systemu dystrybucyjnego gazowego, operatorzy systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, operatorzy systemu magazynowania, operatorzy systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatorzy systemu magazynowania wodoru oraz przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła przekazują istotne informacje dla sporządzenia planu, o którym mowa w ust. 1, do operatora systemu przesyłowego gazowego oraz operatora systemu przesyłowego wodorowego.

25. Operatorzy systemów dystrybucyjnych wodorowych dokonują wymiany z innymi operatorami systemów wodorowych istotnych informacji potrzebnych do opracowania planu, o którym mowa w ust. 1.

26. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki bierze pod uwagę analizę planu, o którym mowa w ust. 1, przy zatwierdzaniu opłat specjalnych w rozumieniu art. 5 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/… ”;

24) w art. 23 w ust. 2:

a) w pkt 6 wyrazy „art. 9h ust. 1, 3 i 9” zastępuje się wyrazami „art. 9h ust. 1, 1c, 1e, 3-34 i 9”,

b) w pkt 11a wyrazy „lub operatora systemu połączonego gazowego” zastępuje się wyrazami „, operatora systemu połączonego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”,

c) po pkt 20 dodaje się pkt 20a w brzmieniu:

„20a) monitorowanie funkcjonowania systemu wodorowego w zakresie:

a) warunków przyłączania podmiotów do sieci wodorowej i ich realizacji oraz dokonywania napraw tej sieci,

b) wypełniania obowiązku publikowania przez operatorów systemów wodorowych informacji dotyczących połączeń międzysystemowych, korzystania z sieci wodorowej i rozdziału zdolności przesyłowych stronom umowy o świadczenie usług przesyłania wodoru, z uwzględnieniem konieczności traktowania tych informacji jako poufnych ze względów handlowych,

c) warunków świadczenia usług magazynowania wodoru świadczonych przez przedsiębiorstwa energetyczne,

d) bezpieczeństwa dostarczania wodoru,

e) wypełnienia przez operatorów systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatorów systemów wodorowych i, operatorów systemu magazynowania wodoru oraz systemu połączonego wodorowego ich zadań,

f) wypełnienia przez przedsiębiorstwo energetyczne obowiązków wymienionych w art. 44;”;

d) w pkt 21c w lit. j średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje lit. k-o w brzmieniu:

„k) wykazu podmiotów, o których mowa w art. 9h ust. 8h pkt 1,

l) wykazu podmiotów, o których mowa w art. 9h ust. 8h pkt 2,

m) wykazu podmiotów, o których mowa w art. 9h ust. 8h pkt 3,

n) wykazu podmiotów, o których mowa w art. 9h ust. 8h pkt 4,

o) rejestru przedsiębiorstw energetycznych wyznaczonych na operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego, operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatora systemu magazynowania wodoru lub operatora systemu połączonego wodorowego;”;

25) w art. 24 po wyrazach „paliw gazowych” dodaje się wyraz „, wodoru”;

26) w art. 32 w ust. 1:

a) w pkt 1:

– lit. d dodaje się tiret czwarte w brzmieniu:

„– z wodoru niskoemisyjnego,”,

– w lit. f średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje lit. g w brzmieniu:
„g) wodoru;”,

b) w pkt 2 w lit. b średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. c w brzmieniu:

„c) wodoru, z wyjątkiem lokalnego magazynowania w małych instalacjach magazynowych wodoru;”,

c) pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, z wyłączeniem: dystrybucji paliw gazowych w sieci o przepustowości poniżej 1 MJ/s, przesyłania lub dystrybucji ciepła, jeżeli łączna moc zamówiona przez odbiorców nie przekracza 5 MW, lub przesyłania lub dystrybucji wodoru;”,

d) w pkt 4 w lit. e średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) obrotu wodorem, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 1 000 000 euro;”;

27) w art. 35 po ust. 1d dodaje się ust. 1e w brzmieniu:

„1e. Wniosek o udzielenie koncesji na magazynowanie wodoru zawiera ponadto dane określone w art. 43h ust. 5 pkt 2.”;

28) w art. 43 w ust. 1 wyrazy „energią, skraplaniu gazu ziemnego” zastępuje się wyrazami „energią, magazynowaniu wodoru, skraplaniu gazu ziemnego”;

29) po art. 43g dodaje się art. 43h w brzmieniu:

„Art. 43h. 1. Operatorzy systemów wodorowych prowadzą, w postaci elektronicznej, rejestr instalacji magazynowych wodoru przyłączonych do ich sieci, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do ich sieci, zgodnie z wzorem określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9, w celu zapewnienia możliwości monitorowania rozwoju rynku instalacji magazynowych wodoru.

2. Wpisowi do rejestru, o którym mowa w ust. 1, podlegają instalacje magazynowe wodoru, które nie są małymi instalacjami magazynowymi wodoru..

3. Operator systemu wodorowego jest obowiązany wpisać instalację magazynową wodoru do rejestru, o którym mowa w ust. 1, w terminie 14 dni od dnia oddania tej instalacji magazynowej do eksploatacji lub otrzymania informacji, o której mowa w ust. 4.

4. W przypadku, gdy instalacja magazynowa wodoru wchodzi w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci danego operatora systemu wodorowego, posiadacz tej instalacji magazynowej jest obowiązany przekazać temu operatorowi informację, zgodnie z wzorem określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 8, zawierającą dane, o których mowa w ust. 5, w terminie 7 dni od dnia oddania tej instalacji magazynowej do eksploatacji.

5. Rejestr, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

1) oznaczenie posiadacza instalacji magazynowej wodoru:

a) imię i nazwisko albo nazwę wraz z oznaczeniem formy prawnej posiadacza instalacji magazynowej wodoru,

b) miejsce prowadzenia działalności gospodarczej, siedzibę oraz jej adres,

c) numer PESEL albo numer identyfikacji podatkowej (NIP), o ile taki posiada;

2) oznaczenie instalacji magazynowej wodoru zawierające:

a) określenie technologii wykorzystywanej do magazynowania wodoru,

b) dane dotyczące całkowitej pojemności instalacji magazynowej wodoru określonej w Nm3,

c) dane dotyczące pojemności czynnej instalacji magazynowej wodoru określonej w tonach,

d) miejsce przyłączenia instalacji magazynowej wodoru,

e) wskazanie, czy instalacja magazynowa wodoru stanowi część jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego;

3) tytuł prawny do posiadanej instalacji magazynowej wodoru.

6. Rejestr, o którym mowa w ust. 1, jest jawny i udostępniany przez operatora systemu wodorowego na jego stronie internetowej, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz instalacji magazynowej wodoru, lub podlegających ochronie danych osobowych.

7. Posiadacz instalacji magazynowej wodoru powiadamia operatora systemu wodorowego o zmianie danych określonych w ust. 5 w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych. Operator systemu wodorowego jest obowiązany do zaktualizowania tych danych w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

8. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór rejestru instalacji magazynowych wodoru, wzór informacji, o której mowa w ust. 4, oraz jej aktualizacji, a także format danych zamieszczanych w rejestrze instalacji magazynowych wodoru, kierując się koniecznością ujednolicenia formy przekazywania informacji dotyczących instalacji magazynowych wodoru oraz możliwością agregowania informacji zawartej w rejestrach instalacji magazynowych wodoru prowadzonych przez operatorów systemów wodorowych.”;

30) w art. 44:

a) w ust. 1:

– po pkt 1 dodaje się pkt 1a w brzmieniu:

„1a) dostarczania wodoru, w tym kosztów stałych, kosztów zmiennych i przychodów, odrębnie dla wytwarzania, transportu i obrotu wodorem, magazynowania wodoru;”,

– w pkt 2 wyrazy „pkt 1” zastępuje się wyrazami „pkt 1 i 1a”,

b) w ust. 2 po wyrazach „skroplonego gazu ziemnego,” dodaje się wyrazy „transportu, obrotu lub magazynowania wodoru,”,

c) po ust. 2 dodaje się ust. 21 oraz 22 w brzmieniu:

„21. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane prowadzić ewidencję księgową przedstawiając odrębnie pozycje bilansu dla aktywów infrastrukturalnych odrębnie dla rodzajów działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji, obrotu paliwami gazowymi, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego ,lub wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią, lub wytwarzania, transportu, obrotu wodorem lub magazynowania wodoru.

22. Operator systemu przesyłowego gazowego, operator systemu dystrybucyjnego gazowego, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru, operator systemu przesyłowego wodorowego, operator systemu dystrybucyjnego wodorowego lub operator systemu połączonego wodorowego w zakresie przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru jest obowiązany prowadzić ewidencję księgową przedstawiając odrębnie pozycje bilansu dla aktywów sieciowych wykorzystywanych do świadczenia usług:

1) przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych,

2) przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,

3) przesyłania wodoru lub dystrybucji wodoru

– uwzględnianych przy obliczaniu przychodów z tytułu świadczenia tych usług.”,

d) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Sprawozdanie finansowe sporządzane przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych lub energii elektrycznej lub transportu wodoru powinno zawierać informację o przychodach z tytułu wykonywania prawa własności do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej wodorowej lub sieci dystrybucyjnej wodorowej.”;

31) w art. 45 w ust. 1k po wyrazach „operatora systemu połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „albo operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”;

32) w art. 47 w ust. 1aa po wyrazach „operator systemu połączonego gazowego” dodaje się wyrazy „albo operator systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”;

33) w art. 54 w ust. 7 w części wspólnej wyliczenia wyrazy „ciepłowniczych i gazowych” zastępuje się wyrazami „ciepłowniczych, gazowych i wodorowych”;

34) w art. 56 w ust. 1:

a) pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) nie przestrzega obowiązków wynikających ze współpracy z jednostkami upoważnionymi do dysponowania:

a) energią elektryczną i paliwami gazowymi, wynikających z przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust. 1-4,

b) wodorem, wynikających z przepisów wydanych na podstawie art. 9 ust. 8a i 8b;”,

b) w pkt 1c wyrazy „art. 9c ust. 3 pkt 9a lit. f, ust. 9-9b i 14” zastępuje się wyrazami „art. 9c ust. 3 pkt 9a lit. f, ust. 9-9c i 14”,

c) pkt 24a otrzymuje brzmienie:

„24a) nie będąc operatorem systemu przesyłowego, dystrybucyjnego, magazynowania paliw gazowych, operatorem systemu skraplania gazu ziemnego, operatorem systemu połączonego, operatorem systemu przesyłowego wodorowego, operatorem systemu dystrybucyjnego wodorowego, operatorem systemu magazynowania wodoru lub operatorem systemu połączonego wodorowego wyznaczonym na podstawie art. 9h świadczy usługi przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych lub wodoru, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego;

d) w pkt 24b wyrazy „lub operatorowi systemu połączonego gazowego” zastępuje się wyrazami „, operatorowi systemu połączonego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowo-wodorowego w zakresie systemu gazowego”,”,

e) w pkt 25 wyrazy „art. 9h ust. 1 i 6” zastępuje się wyrazami „art. 9h ust. 1, 1c i 6”;

35) w art. 57:

a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„W razie nielegalnego pobierania paliw, z wyłączeniem wodoru, lub energii, przedsiębiorstwo energetyczne może:”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. W razie nielegalnego pobierania wodoru, przedsiębiorstwo energetyczne może:

1) pobierać od odbiorcy, a w przypadku, gdy pobór wodoru nastąpił bez zawarcia umowy, może pobierać od osoby lub osób nielegalnie pobierających wodór opłatę w wysokości 300 zł/kg wodoru, chyba że nielegalne pobieranie paliw lub energii wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą odbiorca nie ponosi odpowiedzialności albo

2) dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.”,

c) w ust. 2 wyrazy „Należności z tytułu opłaty, o której mowa w ust. 1 pkt 1” zastępuje się wyrazami „Należności z tytułu opłat, o których mowa w ust. 1 pkt 1 lub ust. 1a pkt 1”;

36) w art. 57g:

a) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Kto prowadzi działalność gospodarczą w zakresie magazynowania wodoru lub obrotu wodorem bez wymaganej koncesji, podlega grzywnie do 2500 stawek dziennych albo karze pozbawienia wolności od 3 miesięcy do lat 5.”;

b) w ust. 3 wyrazy „przestępstwo określone w ust. 1” zastępuje się wyrazami „przestępstwa określone w ust. 1 lub ust. 1a.”.

Art. 2. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682, z późn. zm.[[3]](#footnote-4))) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 3 w pkt 3a wyrazy „rurociąg, linia” zastępuje się wyrazami „rurociąg, w tym wodorowy, linia”;

2) w art. 15a ust. 20 otrzymuje brzmienie:

„20. Uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych bez ograniczeń uprawniają do projektowania obiektu budowlanego lub kierowania robotami budowlanymi związanymi z obiektem budowlanym, takim jak: sieci i instalacje cieplne, wentylacyjne, gazowe, wodorowe oraz wodociągowe i kanalizacyjne.”;

3) w art. 29:

a) w ust. 1:

– w pkt 2 w lit. e średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. f w brzmieniu:

„f) sieci wodorowych, o ciśnieniu roboczym nie wyższym niż 0,5 MPa;”,

– w pkt 23 w lit. f dodaje się przecinek i lit. g w brzmieniu:

„g) wodorowych”,

– w pkt 33 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 34 w brzmieniu:

„34) urządzeń do oczyszczania wodoru o przepustowości nie większej niż 250 kg wodoru na dobę.”,

b) w ust. 2 w pkt 29 w lit. d dodaje się przecinek i lit. e w brzmieniu:

„e) wodorowymi”,

c) ust. 3 pkt 1 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) sieci gazowych, sieci wodorowych oraz sieci elektroenergetycznych innych niż wymienione w ust. 1 pkt 2 lit. a, e i f,”,

4) w załączniku do ustawy w tabeli w wierszu Kategorii XXVI w kolumnie pierwszej treść otrzymuje brzmienie:

„Kategoria XXVI - sieci, jak: elektroenergetyczne, telekomunikacyjne, gazowe, wodorowe, ciepłownicze, wodociągowe, kanalizacyjne oraz rurociągi przesyłowe”.

Art. 3. W ustawie z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2023 r. poz. 344, z późn. zm.[[4]](#footnote-5))) w art. 6 po pkt 2a dodaje się pkt 2b w brzmieniu:

„2b) budowa i utrzymywanie instalacji i urządzeń służących do transportu wodoru lub magazynowania wodoru, a także innych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych instalacji i urządzeń;”.

Art. 4. W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54) w art. 248 w ust. 2a w pkt 8 wyrazy „rurociągami, z uwzględnieniem” zastępuje się wyrazami „rurociągami, w tym wodorowymi, z uwzględnieniem”.

Art. 5. W ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.[[5]](#footnote-6))) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 75 w ust 1 w pkt 1 w lit. a w tiret czwarte po wyrazach „chemicznych lub gazu” dodaje się wyrazy „w tym wodoru,”;

2) w art. 78 w ust 1 w pkt 1 w lit. a w tiret czwarte po wyrazach „chemicznych lub gazu” dodaje się wyrazy „w tym wodoru,”.

Art. 6. W ustawie z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2024 r. poz. 551) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 1 w ust. 2:

a) w pkt 1 wyrazy „elektroenergetycznymi, wodociągowymi” zastępuje się wyrazami „elektroenergetycznymi, wodorowymi, wodociągowymi”;

b) pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) infrastruktura niezbędna do obsługi - obiekty, urządzenia, sieci i instalacje służące do budowy, przebudowy, remontu, utrzymania, użytkowania, zmiany sposobu użytkowania, eksploatacji lub rozbiórki odpowiednio instalacji służących do poprawy parametrów jakościowych paliw gazowych, gazociągów, rurociągów wodorowych, jednostek kogeneracji, węzłów gazu, tłoczni gazu, instalacji magazynowych gazu, instalacji magazynowych wodoru, przyłączy, stacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, jednostek regazyfikacyjnych skroplonego gazu ziemnego lub baz bunkrowania i przeładunku skroplonego gazu ziemnego lub budynku dla załóg jednostek pływających Straży Granicznej, o których mowa w art. 2 ust. 2 pkt 3 lit. b i c, art. 38 pkt 1 lit. d, pkt 2 lit. b-zp oraz pkt 4, 5 i 7, w szczególności: obiekty sieci gazowej, sieci i przyłącza elektroenergetyczne, wodorowe, wodociągowe, kanalizacyjne, cieplne, telekomunikacyjne i teleinformatyczne, infrastruktura drogowa lub kolejowa, nabrzeża, place składowe, obiekty magazynowe, budynki produkcyjne, montownie lub wytwórnie.”;

2) w art. 38:

a) w pkt 1 w lit. d średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. e w brzmieniu:

„e) budowa przyłączy i rurociągów wodorowych służących do przyłączenia do systemu wodorowego wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi, budowa i przebudowa instalacji magazynowych wodoru wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi;”,

b) w pkt 2 w lit. zp średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. zr w brzmieniu:

„zr) budowa przyłączy i rurociągów wodorowych służących do przyłączenia do systemu wodorowego wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi oraz budowa i przebudowa instalacji magazynowych wodoru wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi;”,

c) w pkt 4 w lit. zd średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. ze w brzmieniu:

„ze) budowa przyłączy i rurociągów wodorowych służących do przyłączenia do systemu wodorowego wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi oraz budowa i przebudowa instalacji magazynowych wodoru wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi;”.

Art. 7. W ustawie z dnia 30 kwietnia 2010 r. o Narodowym Centrum Badań i Rozwoju (Dz. U. z 2022 r. poz. 2279 oraz Dz. U. z 2024 r. poz. 227) wprowadza się następujące zmiany:

1) art. 27 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Strategiczne programy badań naukowych i prac rozwojowych, w tym na rzecz obronności i bezpieczeństwa państwa oraz w obszarze technologii wodorowych, są finansowane ze środków finansowych, o których mowa w art. 365 pkt 11 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce, zgodnie z rocznym planem finansowym Centrum, o którym mowa w art. 48 ust. 1. Strategiczne programy badań naukowych i prac rozwojowych w obszarze technologii wodorowych mogą być finansowane ze środków, o których mowa w art. 46 ust. 2 pkt 8.”;

2) w art. 30:

a) w ust. 1 po pkt 6 dodaje się pkt 6a w brzmieniu:

„6a) wsparcie finansowe i organizacyjne studiów wykonalności przemysłowych dolin wodorowych;”,

b) po ust. 1 dodaje się ust. 1a w brzmieniu:

„1a. Minister kierujący działem administracji rządowej może zlecać Centrum realizację zadań z zakresu polityki naukowej państwa, o której mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce, za zgodą Ministra i po zapewnieniu środków finansowych na realizację tych zadań.”;

3) w art. 46 w ust. 2:

a) uchyla się pkt 1,

b) w pkt 7 kropkę zastępuje się przecinkiem i dodaje pkt 8 w brzmieniu:

„8) dotacji celowej na finansowanie programów lub projektów realizowanych w ramach strategicznych programów badań naukowych i prac rozwojowych oraz programów lub projektów realizowanych w ramach realizacji innych zadań Centrum, o których umowa w art. 29 i art. 30 ust 1 i 2, w szczególności w obszarze technologii wodorowych oraz na finansowanie przedsięwzięć Centrum związanych z realizacją zadania wskazanego w art. 30 ust. 1 pkt 6a, przekazywanej przez ministra właściwego do spraw energii.”;

4) w art. 48 ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Minister właściwy do spraw szkolnictwa wyższego i nauki po zasięgnięciu opinii Ministra Obrony Narodowej i ministra właściwego do spraw wewnętrznych, po zawiadomieniu Ministra, ustala dla Centrum wysokość środków finansowych w zakresie badań naukowych lub prac rozwojowych na rzecz obronności i bezpieczeństwa państwa.”.

**Art. 8.** W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn. zm.[[6]](#footnote-7))) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2:

a) po pkt 25 dodaje się pkt 25a w brzmieniu:

„25a) operator systemu wodorowego – operatora systemu przesyłowego wodorowego lub operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego lub operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego lub operatora systemu połączonego wodorowego w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne;

b) po pkt 31 dodaje się pkt 31a w brzmieniu:

„31a) sieci wodorowe – sieci przesyłowe wodorowe lub sieci dystrybucyjne wodorowe lub sieci wodorowe ograniczone geograficznie w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne;

c) pkt 36a otrzymuje brzmienie:

„36a) wodór odnawialny – wodór odnawialny w rozumieniu art. 3 pkt 3d ustawy Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”

2) art. 60b otrzymuje brzmienie:

„Art. 60b. Wytwórca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania biogazu, biogazu rolniczego, biometanu lub wodoru odnawialnego dokonuje pomiarów ilości biogazu, biogazu rolniczego i biometanu, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii z odnawialnych źródeł energii i transportowanych środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe oraz pomiarów ilości wodoru odnawialnego transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe, na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, rejestracji tej ilości i jej przeliczenia na ilość energii wyrażoną w MWh.”;

3) art. 62a otrzymuje brzmienie:

„Art. 62a. Minister właściwy do spraw klimatu określi, w drodze rozporządzenia:

1) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości wodoru odnawialnego transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe,

2) miejsce dokonywania pomiarów ilości wodoru odnawialnego transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe,

3) sposób przeliczania ilości wodoru odnawialnego transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe na ilość energii wyrażoną w MWh

– biorąc pod uwagę potrzebę zapewnienia bezpieczeństwa obrotu, dostępne technologie oraz potrzebę ustalenia ilości wodoru odnawialnego wytworzonego i transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe.”;

4) w art. 120:

a) w ust. 1 w części wspólnej wyliczenia wyrazy „sieci odpowiednio elektroenergetycznej, gazowej albo sieci ciepłowniczej lub chłodniczej” zastępuje się wyrazami „sieci odpowiednio elektroenergetycznej, gazowej, wodorowej albo sieci ciepłowniczej lub chłodniczej”,

b) ust. 5 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) wodoru odnawialnego – miejsce wprowadzenia do środka transportu innego niż sieci gazowe albo wodorowe:”,

c) po ust. 5 pkt 2 dodaje się pkt 2a w brzmieniu:

„2a) biogazu albo biogazu rolniczego - miejsce wprowadzenia do środka transportu innego niż sieci gazowe;”;

5) w art. 121:

a) ust. 2 pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) wodoru odnawialnego - składa się do operatora systemu dystrybucyjnego gazowego lub operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu wodorowego, a w przypadku transportu środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe - do jednostki akredytowanej;”,

b) ust. 5 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wodoru odnawialnego - dokonuje operator systemu dystrybucyjnego gazowego lub operator systemu przesyłowego gazowego albo operator systemu wodorowego, a w przypadku transportu środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe - jednostka akredytowana;”,

c) ust. 10 otrzymuje brzmienie:

„10. Na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości wodoru odnawialnego wytworzonego z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii i transportowanego środkami transportu innego niż sieci gazowe albo wodorowe, w celu wydania gwarancji pochodzenia, przyjmuje się wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości wodoru odnawialnego, miejsca dokonywania pomiarów ilości wodoru odnawialnego oraz sposób przeliczania ilości wodoru odnawialnego na ilość energii wyrażoną w MWh, weryfikowane przez jednostkę akredytowaną, określone w przepisach wydanych na podstawie art. 62a.”,

6) w art. 122:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Prezes URE wydaje gwarancję pochodzenia w terminie 30 dni od dnia przekazania kompletnego wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia przez operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu przesyłowego właściwego dla energii elektrycznej, biometanu, biogazu, biogazu rolniczego, wodoru odnawialnego lub operatora systemu wodorowego właściwego dla wodoru odnawialnego lub przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła lub chłodu, lub przez jednostkę akredytowaną.”,

b) w ust. 9 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wodoru odnawialnego równej ilości MWh wodoru odnawialnego wprowadzonego do sieci dystrybucyjnej gazowej, sieci przesyłowej gazowej albo sieci wodorowej lub transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe, wytworzonego w instalacjach odnawialnego źródła energii, wskazanej w gwarancji pochodzenia;”,

c) w ust. 11 pkt 6 oraz 7 otrzymują brzmienie:

„6) 1 MWh wodoru odnawialnego wprowadzonego do sieci dystrybucyjnej gazowej, sieci przesyłowej gazowej albo sieci wodorowej, albo;

„7) 1 MWh wodoru odnawialnego transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe, przeliczonego zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 62a;”,

d) w ust. 12 pkt 3 oraz 3a otrzymują brzmienie:

„3) transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe albo wodorowe wodoru odnawialnego, albo;

3a) transportowanego środkami transportu innymi niż sieci gazowe biogazu albo biogazu rolniczego z ilości biogazu albo biogazu rolniczego wskazanej w gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzieleniu;”,

Art. 9. W ustawie z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875, 1506, 1681 oraz z 2024 r. poz. 1394) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 2

a) pkt 28a otrzymuje brzmienie:

„28a) wodór niskoemisyjny – wodór niskoemisyjny w rozumieniu art. 3 pkt 3c ustawy Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”,

b) uchyla się pkt 28b,

c) pkt 28c otrzymuje brzmienie:

„28c) wodór odnawialny – wodór odnawialny w rozumieniu art. 3 pkt 3d ustawy Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”,

d) po pkt 28c dodaje się pkt 28d w brzmieniu:

„28d) wodór odnawialny pochodzenia niebiologicznego – wodór odnawialny pochodzenia niebiologicznego w rozumieniu art. 3 pkt 3e ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”;

2) w art. 43 w ust. 2 pkt 3a i 3b otrzymują brzmienie:

,,3a) krajowy cel w zakresie liczby stacji wodoru oferujących do tankowania wyłącznie wodór odnawialny i wodór odnawialny pochodzenia niebiologicznego, ustalony na poziomie wspierającym rozwój wodoru odnawialnego i wodoru odnawialnego pochodzenia niebiologicznego;

3b) krajowy cel w zakresie udziału wodoru niskoemisyjnego, wodoru odnawialnego i wodoru odnawialnego pochodzenia niebiologicznego w całości paliw wykorzystywanych w transporcie, ustalony na poziomie wspierającym rozwój wodoru odnawialnego i wodoru odnawialnego pochodzenia niebiologicznego;”.

**Art. 10.** W ustawie z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce (Dz.U. z 2023 r. poz. 742, z późn. zm.[[7]](#footnote-8))) w art. 365 pkt 11 otrzymuje brzmienie:

„11) zadania finansowane przez NCBiR, w tym badania naukowe i prace rozwojowe na rzecz obronności i bezpieczeństwa państwa oraz prowadzenie działalności badawczo-rozwojowej w obszarze technologii wodorowych;”.

Art. 11. 1. Podmiot, który w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy wykonuje działalność gospodarczą w zakresie magazynowania wodoru lub obrotu wodorem, która wymaga uzyskania koncesji w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jest zobowiązany dostosować ją do wymagań określonych w niniejszej ustawie, w terminie 18 miesięcy od dnia jej wejścia w życie.

2. W celu dostosowania działalności gospodarczej, o której mowa w ust. 1 do wymagań określonych w niniejszej ustawie, podmiot składa wniosek o udzielenie koncesji na wykonywaną działalność gospodarczą do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 6 miesięcy od dnia jej wejścia w życie ustawy.

3. Podmiot może prowadzić działalność, o której mowa w ust. 1, na dotychczasowych zasadach do dnia ostatecznego rozstrzygnięcia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wniosku, o którym mowa w ust. 2.

Art. 12. Operator systemu połączonego gazowo-wodorowego albo operator systemu przesyłowego wodorowego albo operator systemu połączonego wodorowego sporządza informację, o której mowa w art. 9c ust. 9c ustawy zmienianej w art. 1, po raz pierwszy za okres od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy do dnia 31 grudnia 2025 r. oraz przekazuje ją ministrowi właściwemu do spraw energii do dnia 31 marca 2026 r.

Art. 13. Instrukcje ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej wodorowej, ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej wodorowej oraz ruchu i eksploatacji instalacji magazynowej wodoru, o których mowa w art. 9g ust. 3c i 3d ustawy zmienianej w art. 1, zostaną opracowane przez operatora systemu przesyłowego wodorowego oraz operatora systemu dystrybucyjnego wodorowego oraz operatora systemu magazynowania wodoru i zgłoszone do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 1 stycznia 2026 r.

Art. 14. 1. W terminie 12 miesięcy od wejścia w życie niniejszej ustawy, operator systemu połączonego gazowo-wodorowego, operator systemu przesyłowego wodorowego albo operator systemu połączonego wodorowego utworzy rejestr instalacji magazynowych wodoru przyłączonych do jego sieci wodorowej, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci, o którym mowa w art. 43h ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

2. W terminie miesiąca od dnia utworzenia przez operatora systemu magazynowania rejestru instalacji magazynowych wodoru przyłączonych do jego sieci wodorowej, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do jego sieci, posiadacz instalacji magazynowej wodoru jest obowiązany przekazać operatorowi systemu magazynowania informację, o której mowa w art. 43h ust. 5 ustawy zmienianej w art. 1 w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, celem dokonania przez operatora systemu magazynowania wpisu instalacji magazynowej wodoru do prowadzonego przez siebie rejestru.

Art. 15. 1. W terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 54 ust. 6 i 7 ustawy zmienianej w art. 1, w zakresie określającym szczegółowe zasady stwierdzania posiadania kwalifikacji świadectw kwalifikacyjnych na stanowiskach eksploatacji lub dozoru w zakresie urządzeń, instalacji i sieci wodorowych, osoby posiadające świadectwa kwalifikacyjne na stanowiskach eksploatacji lub dozoru obejmujące urządzenia, instalacje i sieci gazowe wytwarzające, przetwarzające, przesyłające, magazynujące i zużywające paliwa gazowe, mogą wykonywać czynności eksploatacji lub dozoru obejmujące urządzenia, instalacje i sieci wodorowe.

2. Osoby, o których mowa w ust. 1, w terminie, o którym mowa w ust. 1, są obowiązane do uzyskania świadectwa kwalifikacyjnego w zakresie eksploatacji lub dozoru obejmującego urządzenia, instalacje i sieci wodorowe.

3. W przypadku nieuzyskania świadectwa kwalifikacyjnego w zakresie eksploatacji lub dozoru obejmującego urządzenia, instalacje i sieci wodorowe w terminie, o którym mowa w ust. 1, osoby, o których mowa w ust. 1, nie mogą prowadzić eksploatacji lub dozoru obejmującego urządzenia, instalacje i sieci wodorowe.

Art. 16. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 54 ust. 6 i 7 ustawy zmienianej w art. 1 oraz art. 62a ustawy zmienianej w art. 8, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 54 ust. 6 i 7 ustawy zmienianej w art. 1 oraz art. 62a ustawy zmienianej w art. 8, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, nie dłużej jednak niż przez 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

**Art. 17**. Osoby, które uzyskały uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy, uznaje się za osoby posiadające uprawnienia budowlane w zakresie, o którym mowa w art. 15a ust. 20 ustawy zmienianej w art. 2, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

**Art. 18.** Operator systemu przesyłowego gazowego, do czasu wyznaczenia operatora systemu połączonego gazowo-wodorowego, operatora systemu przesyłowego wodorowego albo operatora systemu połączonego wodorowego, jednak nie później niż do terminu transpozycji przewidzianego w art. 94 ust. 1 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/… z dnia … w sprawie wspólnych zasad rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego oraz wodoru, zmieniająca dyrektywę 2023/1791 i uchylająca dyrektywę 2009/73/WE, pod warunkiem rozpoczęcia postępowania, o którym mowa w art. 9h1 w zakresie systemu przesyłowego wodorowego, wykonuje obowiązki operatora systemu przesyłowego wodorowego, o którym mowa w art. 3 pkt 88, w szczególności:

1) może sporządzać plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na wodór, zgodnie z art. 16,

2) może być członkiem europejskiej sieci operatorów sieci wodorowych (ENNOH).

**Art. 19.** W sprawach wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy:

1) o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę, odrębnej decyzji o zatwierdzeniu projektu zagospodarowania działki lub terenu oraz projektu architektoniczno-budowlanego,

2) zgłoszenia budowy lub wykonywania innych robót budowlanych

– stosuje się przepisy dotychczasowe.

Art. 20. 1. W latach 2025–203 maksymalny limit wydatków budżetu państwa dla części budżetowej 34 – Rozwój regionalny będący skutkiem finansowym wejścia w życie ustawy wynosi − 0,84 mln zł, w tym w:

1) 2025 r. – 0,084 mln zł;

2) 2026 r. – 0,084 mln zł;

3) 2027 r. – 0,084 mln zł;

4) 2028 r. – 0,084 mln zł;

5) 2029 r. – 0,084 mln zł;

6) 2030 r. – 0,084 mln zł;

7) 2031 r. – 0,084 mln zł;

8) 2032 r. – 0,084 mln zł;

9) 2033 r. – 0,084 mln zł;

10) 2034 r. – 0,084 mln zł.

2. Minister właściwy do spraw rozwoju regionalnego monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o których mowa w ust. 1, a w razie potrzeby wdraża mechanizm korygujący, o którym mowa w ust. 3.

3. W przypadku przekroczenia albo zagrożenia przekroczeniem przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw rozwoju regionalnego stosuje mechanizm korygujący polegający na redukcji ilości zamawianych ekspertyz.

Art. 21. Ustawa wchodzi w życie po upływie miesiąca od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 16 ust. 1 pkt 4 ustawy zmienianej w art. 1 ustawy w zakresie systemu wodorowego, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2027 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Zastępca Dyrektora Departamentu Prawnego

w Ministerstwie Klimatu i Środowiska

Dominik Gajewski

(- podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

1. ) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane, ustawę z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami, ustawę 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, ustawę z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ustawę z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, ustawę z dnia 30 kwietnia 2010 r. o Narodowym Centrum Badań i Rozwoju, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz ustawę z dnia 20 lipca 2018 r. – Prawo o szkolnictwie wyższym i nauce. [↑](#footnote-ref-2)
2. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1728, 1681, 1597, oraz 1762. [↑](#footnote-ref-3)
3. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 553, 967, 1506, 1597, 1681, 1688, 1762, 1890, 1963 i 2029. [↑](#footnote-ref-4)
4. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 poz. 1113, 1463, 1506, 1688, 1762, 1906 oraz 2029. [↑](#footnote-ref-5)
5. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1113, 1501, 1506, 1719, 1890, 1688, 1906, 1890 oraz 2029. [↑](#footnote-ref-6)
6. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1728, 1681, 1597, oraz 1762. [↑](#footnote-ref-7)
7. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 212, 1234, 1672, 2005,1872 oraz 1088. [↑](#footnote-ref-8)