Projekt

ustawa

z dnia

o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz niektórych innych ustaw[[1]](#footnote-1)), [[2]](#footnote-2))

Art. 1. W ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik nr 1 do tytułu ustawy otrzymuje brzmienie:

„1) Niniejsza ustawa:

1) w zakresie swojej regulacji wdraża:

a) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającą dyrektywę 2003/55/WE (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 94, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, Dz. Urz. UE L 117 z 03.05.2019, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45),

b) dyrektywę Radę 2009/119/WE z dnia 14 września 2009 r. nakładającą na państwa członkowskie obowiązek utrzymywania minimalnych zapasów ropy naftowej lub produktów ropopochodnych (Dz. Urz. UE L 265 z 09.10.2009, str. 9, Dz. Urz. UE L 263 z 22.10.2018, str. 57 oraz Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1);

2) w zakresie swojej regulacji służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, Dz. Urz. UE L 104 z 01.04.2022, str. 53, Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17, Dz. Urz. UE L 245 z 22.09.2022, str. 70 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024).”;

2) w art. 1 w pkt 1 po wyrazach „produktów naftowych i” dodaje się wyrazy „zapasów strategicznych”;

3) w art. 2 w ust. 1:

a) pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7) gaz ziemny – gaz ziemny wysokometanowy lub zaazotowany, we wszystkich stanach skupienia;”,

b) pkt 9 i 10 otrzymują brzmienie:

„9) nabycie wewnątrzwspólnotowe – przemieszczenie ropy naftowej lub produktów naftowych z terytorium innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym;

10) dostawa wewnątrzwspólnotowa – przemieszczenie ropy naftowej lub produktów naftowych z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na terytorium innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym;”,

c) w pkt 11 wyraz „Wspólnoty” zastępuje się wyrazem „Unii”,

d) pkt 12–14 otrzymują brzmienie:

„12) import – import ropy naftowej lub produktów naftowych w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym;

13) eksport – eksport ropy naftowej lub produktów naftowych w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym;

14) przywóz – sprowadzenie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej ropy naftowej lub produktów naftowych w ramach nabycia wewnątrzwspólnotowego lub importu;”,

e) uchyla się pkt 14a,

f) pkt 15 otrzymuje brzmienie:

„15) wywóz – wywóz ropy naftowej lub produktów naftowych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w ramach dostawy wewnątrzwspólnotowej lub eksportu;”,

g) po pkt 22 dodaje się pkt 22a–22c w brzmieniu:

„22a) odbiorca chroniony – odbiorca:

a) paliw gazowych w gospodarstwie domowym w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834, 859,1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303),

b) przyłączony do sieci dystrybucyjnej gazowej, w przypadku którego moc umowna w punkcie poboru gazu ziemnego z systemu gazowego lub suma mocy umownej we wszystkich punktach poboru tego gazu z systemu gazowego zasilających danego odbiorcę pod jednym adresem nie przekracza 710 kWh/h, będący:

– mikroprzedsiębiorcą, małym przedsiębiorcą lub średnim przedsiębiorcą w rozumieniu odpowiednio art. 7 ust. 1 pkt 1–3 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2024 r. poz. 236, 1222 i 1871 oraz z 2025 r. poz. 222),

– podmiotem prowadzącym działalność wytwórczą w rolnictwie w zakresie upraw rolnych oraz chowu i hodowli zwierząt, ogrodnictwa, warzywnictwa, leśnictwa i rybactwa śródlądowego,

– rolnikiem wynajmującym pokoje, sprzedającym posiłki domowe i świadczącym w gospodarstwie rolnym inne usługi związane z pobytem turystów,

– producentem wina w rozumieniu art. 2 pkt 23 ustawy z dnia 2 grudnia 2021 r. o wyrobach winiarskich (Dz. U. z 2023 r. poz. 550) będącym rolnikiem wyrabiającym mniej niż 100 hektolitrów wina w roku winiarskim wyłącznie z winogron pochodzących z własnych upraw winorośli,

– rolnikiem prowadzącym działalność w zakresie sprzedaży, o której mowa w art. 20 ust. 1c ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2025 r. poz. 163, 340 i 368),

– kołem gospodyń wiejskich prowadzącym działalność na podstawie ustawy z dnia 9 listopada 2018 r. o kołach gospodyń wiejskich (Dz. U. z 2025 r. poz. 310), które spełnia warunki, o których mowa w art. 24 ust. 1 tej ustawy,

c) przyłączony do sieci dystrybucyjnej gazowej lub sieci przesyłowej gazowej, będący:

– podmiotem zapewniającym świadczenie opieki zdrowotnej w rozumieniu ustawy z dnia 27 sierpnia 2004 r. o świadczeniach opieki zdrowotnej finansowanych ze środków publicznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 146, z późn. zm.[[3]](#footnote-3))),

– jednostką organizacyjną pomocy społecznej w rozumieniu art. 6 pkt 5 ustawy z dnia 12 marca 2004 r. o pomocy społecznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 1283 i 1572),

– noclegownią lub ogrzewalnią, o których mowa odpowiednio w art. 48a ust. 3 i 4 ustawy z dnia 12 marca 2004 r. o pomocy społecznej,

– jednostką organizacyjną wspierania rodziny i systemu pieczy zastępczej w rozumieniu art. 2 ust. 3 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. o wspieraniu rodziny i systemie pieczy zastępczej (Dz. U. z 2025 r. poz. 49),

– jednostką systemu Państwowego Ratownictwa Medycznego, o której mowa w art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 8 września 2006 r. o Państwowym Ratownictwie Medycznym (Dz. U. z 2025 r. poz. 91), lub jednostką współpracującą z tym systemem, o której mowa w art. 15 tej ustawy,

– jednostką systemu oświaty, o której mowa w art. 2 pkt 1, 2, 4 i 6–8 ustawy z dnia 14 grudnia 2016 r. – Prawo oświatowe (Dz. U. z 2024 r. poz. 737, 854, 1562, 1635 i 1933),

– organem administracji publicznej w rozumieniu art. 5 § 2 pkt 3 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) i urzędem go obsługującym,

– podmiotem prowadzącym żłobek lub kluby dziecięce, w zakresie tej działalności, a także dziennym opiekunem, o których mowa w ustawie z dnia 4 lutego 2011 r. o opiece nad dziećmi w wieku do lat 3 (Dz. U. z 2024 r. poz. 338, 743 i 858),

– przedsiębiorstwem wodociągowo-kanalizacyjnym w rozumieniu art. 2 pkt 4 ustawy z dnia 7 czerwca 2001 r. o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków (Dz. U. z 2024 r. poz. 757),

– podmiotem odpowiedzialnym za gospodarowanie odpadami, w zakresie, w jakim realizuje zadania, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587, z późn. zm.[[4]](#footnote-4))),

– placówką dyplomatyczną rozumianą jako pomieszczenia misji, o których mowa w art. 1 lit. i Konwencji Wiedeńskiej o stosunkach dyplomatycznych, sporządzonej w Wiedniu dnia 18 kwietnia 1961 r. (Dz. U. z 1965 r. poz. 232),

d) gazu ziemnego, w zakresie, w jakim zajmuje się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w lit. a–c, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja, na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji odbiorcy gazu ziemnego zajmującego się wytwarzaniem ciepła nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny;

22b) odbiorca chroniony w ramach solidarnego wsparcia – odbiorcę chronionego, o którym mowa w pkt 22a lit. a oraz lit. c tiret od pierwszego do piątego i od ósmego do jedenastego, a także odbiorcę chronionego, o którym mowa w pkt 22a lit. d, w zakresie, w jakim zajmuje się wytwarzaniem ciepła dla innego odbiorcy chronionego w ramach solidarnego wsparcia;

22c) odbiorca końcowy – odbiorcę końcowego, o którym mowa w art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;”,

h) uchyla się pkt 29,

i) w pkt 30 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 31–34 w brzmieniu:

„31) operator systemu magazynowania – operator systemu magazynowania w rozumieniu art. 3 pkt 26 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;

32) przedsiębiorstwo zobowiązane – podmiot:

a) w zakresie, w jakim wykorzystuje gaz ziemny transportowany systemem gazu ziemnego wysokometanowego na potrzeby własne, będący operatorem:

– systemu gazowego, z wyłączeniem operatora systemu dystrybucyjnego gazowego w zakresie, w jakim zarządza systemem wyspowym,

– systemu skraplania gazu ziemnego w rozumieniu art. 3 pkt 27 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne,

– systemu magazynowania,

b) będący zleceniodawcą usługi przesyłania gazu ziemnego, na rzecz którego gaz ziemny jest transportowany z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do systemu dystrybucyjnego gazowego lub który odbiera gaz ziemny w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do odbiorcy końcowego;

33) rok gazowy – okres kolejnych dwunastu miesięcy, rozpoczynający się od godziny 6.00 dnia 1 października i trwający do godziny 6.00 dnia 1 października;

34) system wyspowy – część systemu gazowego o charakterze lokalnym, która nie ma bezpośredniego lub pośredniego połączenia z systemem przesyłowym gazowym.”;

4) w art. 4 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) wartości współczynników określających gęstość produktów naftowych służących do ich przeliczenia z jednostek objętościowych na jednostki wagowe, stosowanych w okresie od dnia 30 czerwca danego roku kalendarzowego do dnia 29 czerwca następnego roku kalendarzowego.”;

5) w art. 5:

a) w ust. 3 w pkt 6 dodaje się średnik i dodaje się pkt 7–9 w brzmieniu:

„7) 50 dni i średniej dziennej produkcji paliw lub przywozu ropy naftowej lub paliw zrealizowanych przez producenta lub handlowca w poprzednim roku kalendarzowym – od dnia 30 czerwca 2025 r.;

8) 47 dni i średniej dziennej produkcji paliw lub przywozu ropy naftowej lub paliw zrealizowanych przez producenta lub handlowca w poprzednim roku kalendarzowym – od dnia 30 czerwca 2026 r.;

9) 45 dni i średniej dziennej produkcji paliw lub przywozu ropy naftowej lub paliw zrealizowanych przez producenta lub handlowca w poprzednim roku kalendarzowym – od dnia 30 czerwca 2027 r.”,

b) ust. 9 otrzymuje brzmienie:

„9. Ilość utrzymywanych zapasów obowiązkowych ropy naftowej lub paliw dostosowuje się w terminie do dnia 30 czerwca danego roku kalendarzowego do poziomu wynikającego z obliczeń wykonanych zgodnie z ust. 3b lub 3k, z zastrzeżeniem, że w odniesieniu do okresu od dnia 1 stycznia do dnia 29 czerwca danego roku kalendarzowego dane do obliczeń wymaganej ilości zapasów obowiązkowych są ustalane na podstawie wielkości przywozu ropy naftowej lub paliw, lub produkcji paliw, w przedostatnim roku kalendarzowym.”;

6) w art. 16:

a) w ust. 2 w pkt 2 lit. c otrzymuje brzmienie:

„c) wygaśnięcia lub cofnięcia koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania paliw ciekłych lub obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą, lub zmiany wydanej koncesji poprzez objęcie tą koncesją jedynie produktów naftowych, z którymi nie jest związany obowiązek tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych oraz uiszczania opłaty zapasowej,”,

b) w ust. 4:

– pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wygaśnięcia lub cofnięcia koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania paliw ciekłych lub obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą, lub zmiany wydanej koncesji poprzez objęcie tą koncesją jedynie produktów naftowych, z którymi nie jest związany obowiązek tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych oraz uiszczania opłaty zapasowej;”,

– dodaje się pkt 4 w brzmieniu:

„4) wykreślenia z rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego lub Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej.”,

c) dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. W przypadku, o którym mowa w ust. 4 pkt 4, przepisu ust. 6 nie stosuje się.”;

7) w tytule rozdziału 3 po wyrazie „zapasów” dodaje się wyraz „strategicznych”;

8) w art. 24:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W celu zapewnienia zaopatrzenia w gaz ziemny na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w szczególności zapewnienia zaopatrzenia w gaz ziemny odbiorców chronionych, Agencja tworzy i utrzymuje zapasy strategiczne gazu ziemnego.”,

b) uchyla się ust. 1a–3b;

9) uchyla się art. 24a i art. 24b;

10) w art. 25:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Ilość zapasów strategicznych gazu ziemnego wynosi 12,301 TWh.”,

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

„1a. W przypadku ogłoszenia stanu kryzysowego, o którym mowa w art. 49a ust. 1, minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi może, w drodze decyzji, zmienić ilość zapasów strategicznych gazu ziemnego, o której mowa w ust. 1, na czas trwania stanu kryzysowego.”,

c) uchyla się ust. 2 i 3–11;

11) po art. 25 dodaje się art. 25a–25e w brzmieniu:

„Art. 25a. W celu utworzenia zapasów strategicznych gazu ziemnego albo uzupełnienia lub zmniejszenia ich ilości do ilości określonej w art. 25 ust. 1 lub w decyzji, o której mowa w art. 25 ust. 1a, Agencja dokonuje odpowiednio zakupu lub sprzedaży gazu ziemnego:

1) na giełdzie towarowej w rozumieniu art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 910 i 1881 oraz z 2025 r. poz. ...) lub na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu art. 14 ust. 1 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2024 r. poz. 722 i 1863 oraz z 2025 r. poz. 146), lub na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową, lub na giełdzie towarowej innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, lub

2) w trybie przetargów, aukcji lub zamówień publicznych w rozumieniu przepisów o zamówieniach publicznych, wraz z prawami i obowiązkami wynikającymi z umów o świadczenie usług magazynowania w zakresie zakupionego albo sprzedanego gazu ziemnego.

Art. 25b. 1. Agencja utrzymuje zapasy strategiczne gazu ziemnego na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub, po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, na terytorium innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym w instalacjach magazynowych przyłączonych do systemu gazowego, których parametry techniczne zapewniają możliwość dostarczenia do systemu przesyłowego gazowego całkowitej ilości tych zapasów w okresie nie dłuższym niż 50 dni.

2. Dokonując wyboru miejsca magazynowania zapasu strategicznego gazu, Agencja bierze pod uwagę w szczególności faktyczną możliwość jego dostarczenia do systemu gazowego Rzeczypospolitej Polskiej w sytuacji, o której mowa w art. 51 ust. 1a pkt 1 lub ust. 1e.

3. Zgodę, o której mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi wyraża w drodze decyzji, na wniosek Agencji, w terminie 14 dni od dnia otrzymania tego wniosku, po uzyskaniu opinii operatora systemu przesyłowego gazowego. Brak decyzji w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, uznaje się za zgodę, o której mowa w ust. 1.

4. Do decyzji, o której mowa w ust. 3, nie stosuje się przepisów ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego.

5. Agencja uzgadnia z operatorem systemu przesyłowego gazowego lub operatorem systemu połączonego gazowego oraz operatorem systemu magazynowania rozmieszczenie zapasów strategicznych gazu ziemnego w poszczególnych instalacjach magazynowych, w terminie do dnia 15 stycznia każdego roku, na okres kolejnego roku gazowego.

6. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego dokonuje weryfikacji technicznych możliwości dostarczania zapasów strategicznych gazu ziemnego do systemu gazowego, w okresie nie dłuższym niż 30 dni od dnia otrzymania kompletnych dokumentów, oraz przekazuje niezwłocznie ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi informacje o wynikach dokonanej weryfikacji. W przypadku stwierdzenia, że parametry instalacji magazynowych lub sieci gazowych, do których instalacje te są przyłączone, nie zapewniają możliwości dostarczenia zapasów strategicznych gazu ziemnego do systemu gazowego w okresie nie dłuższym niż 50 dni, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego powiadamia o tym fakcie ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi w terminie 7 dni.

Art. 25c. Zapasy strategiczne gazu ziemnego stanowią majątek Skarbu Państwa.

Art. 25d. 1. Koszty tworzenia i utrzymywania zapasów strategicznych gazu ziemnego ponoszą przedsiębiorstwa zobowiązane, uiszczając opłatę gazową.

2. Wysokość opłaty gazowej należnej za dany miesiąc oblicza się jako iloczyn stawki opłaty gazowej oraz ilości gazu ziemnego:

1) odebranej w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do systemu dystrybucyjnego gazowego oraz w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do odbiorcy końcowego,

2) zużytej na potrzeby własne w instalacjach służących do przesyłania, dystrybucji, magazynowania lub skraplania gazu ziemnego przyłączonych do systemu przesyłowego gazowego

– w danym miesiącu przez przedsiębiorstwo zobowiązane, wykazanej w deklaracji, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1.

3. Stawkę opłaty gazowej, wyrażonej w zł/MWh, określa się w oparciu o:

1) planowane koszty:

a) finansowania zakupu gazu ziemnego na zapasy strategiczne gazu ziemnego,

b) magazynowania zapasów strategicznych gazu ziemnego,

c) zabezpieczenia zdolności przesyłowych na potrzeby dostarczania zapasów strategicznych gazu ziemnego,

d) ubezpieczenia zapasów strategicznych gazu ziemnego,

e) ponoszone przez Agencję, związane z przygotowaniem oraz wykonywaniem zadań w zakresie nadzoru i administracji zapasami strategicznymi gazu ziemnego;

2) planowaną wysokość wpływów:

a) z opłaty gazowej,

b) z uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego,

c) ze sprzedaży gazu ziemnego w celu zmniejszenia ilości tych zapasów do ilości określonej w art. 25 ust. 1 lub w decyzji, o której mowa w art. 25 ust. 1a.

4. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi określi, w drodze rozporządzenia, stawkę opłaty gazowej, mając na uwadze zapewnienie właściwej realizacji przez Agencję zadań w zakresie tworzenia i utrzymywania zapasów strategicznych gazu ziemnego.

Art. 25e. 1. Przedsiębiorstwo zobowiązane, w terminie do 28. dnia miesiąca następującego po miesiącu, za który należna jest opłata gazowa:

1) składa Prezesowi Agencji deklarację, za dany miesiąc, o:

a) ilości gazu ziemnego, o której mowa w art. 25d ust. 2,

b) wysokości opłaty gazowej;

2) uiszcza opłatę gazową na rachunek funduszu zapasów strategicznych gazu ziemnego, o którym mowa w art. 28a ust. 2 pkt 2.

2. Deklaracje, o których mowa w ust. 1 pkt 1, stanowią deklaracje w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa.

3. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego sporządza, za miesiąc, za który należna jest opłata gazowa, zestawienie obejmujące ilości gazu ziemnego:

1) zużyte na potrzeby własne tego operatora w instalacjach służących do:

a) przesyłania,

b) dystrybucji, magazynowania lub skraplania gazu ziemnego, przyłączonych do systemu przesyłowego gazowego,

2) odebrane w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do systemu dystrybucyjnego gazowego oraz w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazowego wysokometanowego do odbiorcy końcowego

– w rozbiciu na poszczególne przedsiębiorstwa zobowiązane, uwzględniające korekty rozliczeń za wcześniejsze miesiące, o ile takie korekty wystąpiły; zestawienie operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego przekazuje Prezesowi Agencji oraz ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, w terminie do 28. dnia miesiąca następującego po miesiącu, za który należna jest opłata gazowa.

4. W deklaracji, o której mowa w ust. 1 pkt 1, zamieszcza się także:

1) dane przedsiębiorstwa zobowiązanego, w tym jego dane teleadresowe;

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP);

3) stawkę opłaty gazowej przyjętą do obliczenia wysokości opłaty gazowej;

4) imię i nazwisko oraz numer telefonu, o ile taki numer posiada, osoby podpisującej deklarację.

5. W zestawieniu, o którym mowa w ust. 3, zamieszcza się także:

1) dane, o których mowa w ust. 4, dotyczące operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego;

2) nazwę przedsiębiorstwa zobowiązanego, które odebrało paliwa gazowe w punktach wyjścia, o których mowa w ust. 3 pkt 2, oraz numer identyfikacji podatkowej (NIP) tego przedsiębiorstwa.

6. Deklarację, o której mowa w ust. 1 pkt 1, oraz zestawienie, o którym mowa w ust. 3, przekazuje się w formie dokumentu elektronicznego opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym za pośrednictwem portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

7. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe dane zamieszczane w deklaracji, o której mowa w ust. 1 pkt 1, oraz w zestawieniu, o którym mowa w ust. 3, kierując się koniecznością zapewnienia prawidłowego obliczenia wysokości opłaty gazowej.

8. Prezes Agencji weryfikuje prawidłowość wysokości uiszczonej przez przedsiębiorstwa zobowiązane opłaty gazowej na podstawie zestawień i korekt rozliczeń, o których mowa w ust. 3.

9. W zakresie nieuregulowanym w ustawie, do należności z tytułu opłaty gazowej stosuje się odpowiednio przepisy działu III oraz działu V ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa, z wyłączeniem przepisów dotyczących umarzania należności, odraczania płatności oraz rozkładania płatności na raty.

10. Organem właściwym w sprawie opłaty gazowej jest Prezes Agencji, któremu przysługują uprawnienia organu podatkowego, określone w dziale III oraz w dziale V ustawy z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa.

11. Od decyzji wydanych przez Prezesa Agencji w sprawie opłaty gazowej służy odwołanie do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi.

12. Do egzekucji należności funduszu zapasów strategicznych gazu ziemnego, o którym mowa w art. 28a ust. 2 pkt 2, z tytułu opłaty gazowej stosuje się przepisy o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

13. Obowiązek zapłaty opłaty gazowej przedawnia się z upływem 5 lat, licząc od dnia, w którym opłata ta stała się wymagalna.”;

12) art. 26 otrzymuje brzmienie:

„Art. 26. 1. Zapasami strategicznymi gazu ziemnego dysponuje minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi. Zapasy te mogą być uruchomione przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego, niezwłocznie po uzyskaniu zgody ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi.

2. Zgodę, o której mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi wyraża w drodze decyzji, w której określa również okres uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego. Wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy nie wstrzymuje wykonania tej decyzji.

3. W przypadku uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego Agencja uzupełnia je do ilości określonej w art. 25 ust. 1 lub w decyzji, o której mowa w art. 25 ust. 1a, w terminie 6 miesięcy, licząc od ostatniego dnia miesiąca, w którym nastąpiło ich uruchomienie.

4. W szczególnie uzasadnionych przypadkach termin, o którym mowa w ust. 3, może być, na wniosek Agencji, wydłużony lub skrócony, w drodze decyzji wydanej przez ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi.”;

13) po art. 26 dodaje się art. 26a w brzmieniu:

„Art. 26a. Agencja przedstawia ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi informacje o ilości utrzymywanych zapasów strategicznych gazu ziemnego oraz miejscu ich magazynowania, według stanu na dzień 1 października – do dnia 15 października każdego roku.”;

14) uchyla się art. 27;

15) w art. 28:

a) uchyla się ust. 1,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Koszty ponoszone przez przedsiębiorstwa zobowiązane, w związku z uiszczaniem opłaty gazowej, są zaliczane do kosztów uzasadnionych ich działalności w rozumieniu art. 3 pkt 21 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”;

16) tytuł rozdziału 3a otrzymuje brzmienie:

„Fundusz Zapasów Interwencyjnych i Zapasów Strategicznych Gazu Ziemnego”;

17) w art. 28a:

a) uchyla się ust. 1,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Fundusz Zapasów Interwencyjnych i Zapasów Strategicznych Gazu Ziemnego, zwany dalej „Funduszem”, składający się z funduszy:

1) zapasów interwencyjnych,

2) zapasów strategicznych gazu ziemnego

– jest państwowym funduszem celowym w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1530, z późn. zm.[[5]](#footnote-5))).”,

c) w ust. 4:

– w pkt 1 po wyrazach „zapasów agencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”,

– w pkt 2 po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”;

18) w art. 28b:

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

„1a) opłaty gazowej, o której mowa w art. 25d ust. 1;”,

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

„2a) wpływów związanych z uruchomieniem zapasów strategicznych gazu ziemnego i sprzedażą gazu ziemnego w celu zmniejszenia ilości tych zapasów do ilości określonej w art. 25 ust. 1 lub w decyzji, o której mowa w art. 25 ust. 1a;”,

c) po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) odszkodowań z tytułu ubezpieczenia zapasów strategicznych gazu ziemnego;”,

d) pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) odsetek z tytułu oprocentowania środków funduszu zapasów interwencyjnych oraz odsetek od lokat okresowo wolnych środków tego funduszu;”,

e) po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) odsetek z tytułu oprocentowania środków funduszu zapasów strategicznych gazu ziemnego oraz odsetek od lokat okresowo wolnych środków tego funduszu;”,

f) pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) wpływów z kar, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1–1b, 2a–5aa, 7, 8, 18–18b i 20;”,

g) po pkt 7 dodaje się pkt 7a w brzmieniu:

„7a) wpływów z tytułu zbywania akcji lub udziałów w spółkach, o których mowa w art. 43 ust. 1 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1598 i 1907 oraz z 2025 r. poz. ...), oraz wpływów z dywidend z tytułu udziału w zyskach tych spółek;”;

19) w art. 28c w ust. 1:

a) we wprowadzeniu do wyliczenia po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego,”,

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

„1a) finansowanie zakupu gazu ziemnego przeznaczonego na zapasy strategiczne gazu ziemnego w ilości określonej w art. 25 ust. 1 lub w decyzji, o której mowa w art. 25 ust. 1a;”,

c) po pkt 2 dodaje się pkt 2a i 2b w brzmieniu:

„2a) magazynowanie zapasów strategicznych gazu ziemnego;

2b) zakup usług przesyłania gazu ziemnego na potrzeby zapasów strategicznych gazu ziemnego;”,

d) w pkt 4 po wyrazach „zapasów agencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”,

e) pkt 6 otrzymuje brzmienie:

„6) odtworzenie zapasów agencyjnych w przypadku ich interwencyjnego uwolnienia oraz uzupełnienie zapasów strategicznych gazu ziemnego w przypadku ich uruchomienia;”,

f) w pkt 8 po wyrazach „opłat zapasowych” dodaje się wyrazy „oraz opłat gazowych”,

g) pkt 9 otrzymuje brzmienie:

„9) zwrot kar, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1–1b, 2a–5aa, 7, 8, 18–18b i 20, wraz z oprocentowaniem;”,

h) w pkt 10 po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „i zapasów strategicznych gazu ziemnego”;

20) po art. 28c dodaje się art. 28ca w brzmieniu:

„Art. 28ca. 1. Wpływy Funduszu pochodzące ze:

1) źródeł określonych w art. 28b pkt 1, 2, 3 i 4 oraz pkt 5 w zakresie w jakim dotyczą kar, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1–1a, 2a, 3–5a, 7, 8, 18–18b i 20, oraz, w zakresie w jakim dotyczą zapasów interwencyjnych, ze źródeł określonych w art. 28b pkt 6–8 – gromadzi się na rachunku funduszu zapasów interwencyjnych, o którym mowa w art. 28a ust. 2 pkt 1;

2) źródeł określonych w art. 28b pkt 1a, 2a, 3a i 4a oraz pkt 5 w zakresie w jakim dotyczą kar, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1b i 5aa, oraz, w zakresie w jakim dotyczą zapasów strategicznych gazu ziemnego, ze źródeł określonych w art. 28b pkt 6–8 – gromadzi się na rachunku funduszu zapasów strategicznych gazu ziemnego, o którym mowa w art. 28a ust. 2 pkt 2.

2. W przypadku gdy nie jest możliwe określenie przeznaczenia wpływów ze źródeł, o których mowa w art. 28b pkt 6–8, wpływy te przeznacza się w częściach równych na rachunki funduszy, o których mowa w art. 28a ust. 2.

3. Dysponent Funduszu może na czas określony przenieść między funduszami, o których mowa w art. 28a ust. 2, środki finansowe zgromadzone na tych funduszach, w celu zapewnienia racjonalnej gospodarki środkami finansowymi Funduszu. Środki przeniesione między funduszami podlegają zwrotowi w pełnej wysokości na fundusz, z którego zostały przeniesione.”;

21) w art. 28d:

a) w ust. 3 w zdaniu drugim po wyrazach „z ministrem właściwym do spraw gospodarki surowcami energetycznymi” dodaje się wyrazy „oraz ministrem właściwym do spraw wewnętrznych”,

b) w ust. 4 po wyrazach „z ministrem właściwym do spraw gospodarki surowcami energetycznymi” dodaje się wyrazy „oraz ministrem właściwym do spraw wewnętrznych”;

22) w art. 29e ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Koszty przeprowadzenia próby technicznej są pokrywane z funduszu zapasów interwencyjnych.”;

23) uchyla się art. 30;

24) w art. 48a dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. Do decyzji, o których mowa w ust. 1, nie stosuje się przepisów ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego.”;

25) w art. 49:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo:

1) wykonujące działalność gospodarczą w zakresie:

a) wydobywania gazu ziemnego ze złóż,

b) obrotu paliwami gazowymi,

c) obrotu gazem ziemnym z zagranicą oraz

2) zlecające usługi przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego niebędące przedsiębiorstwem, o którym mowa w pkt 1

– opracowuje i aktualizuje procedury postępowania gwarantujące nieprzerwane dostawy gazu ziemnego do odbiorców chronionych w przypadkach określonych w art. 6 ust. 1 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, z późn. zm.[[6]](#footnote-6))), zwanego dalej „rozporządzeniem 2017/1938”.”,

b) ust. 3 i 4 otrzymują brzmienie:

„3. Obowiązku uzgodnienia procedur, o którym mowa w ust. 2, nie stosuje się do odbiorców paliw gazowych w gospodarstwach domowych w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

4. Procedury postępowania określają w szczególności sposób wdrażania środków rynkowych wskazanych w planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, o którym mowa w art. 10 rozporządzenia 2017/1938, w tym sposób:

1) uruchamiania dodatkowych dostaw gazu ziemnego z innych źródeł lub kierunków;

2) zmniejszania poboru gazu ziemnego przez odbiorców, zgodnie z umowami z nimi zawartymi, niebędącego ograniczeniami, o których mowa w art. 51 ust. 1a pkt 2.”;

26) w art. 49a w ust. 1 wyrazy „rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem 2017/1938”” zastępuje się wyrazami „rozporządzenia 2017/1938”;

27) art. 50 otrzymuje brzmienie:

„Art. 50. 1. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, w terminie do dnia 30 listopada, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi dane dotyczące wielkości zapotrzebowania na gaz ziemny wysokometanowy odbiorców oraz odbiorców chronionych:

1) w okresie ekstremalnych temperatur w siedmiodniowym okresie szczytowego zapotrzebowania, występującym z prawdopodobieństwem statystycznym raz na 20 lat;

2) w okresie kolejnych 30 dni nadzwyczajnie wysokiego zapotrzebowania na gaz, występującego z prawdopodobieństwem statystycznym raz na 20 lat;

3) w sytuacji wystąpienia zakłócenia funkcjonowania największej pojedynczej infrastruktury gazowej w przeciętnych warunkach w okresie zimowym – na okres 30 dni.

2. Przedsiębiorstwa, o których mowa w art. 49 ust. 1, niezwłocznie informują operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa ciągłości dostaw do odbiorców oraz o działaniach podjętych w celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego swoim odbiorcom, w tym o wdrożeniu środków rynkowych, zgodnie z procedurami, o których mowa w art. 49 ust. 1.”;

28) w art. 51:

a) w ust. 1 wyrazy „zawiadomienia, o którym mowa w art. 50 ust. 2 pkt 1,” zastępuje się wyrazami „informacji, o której mowa w art. 50 ust. 2,”,

b) ust. 1a otrzymuje brzmienie:

„1a. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego może zwrócić się do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi o:

1) wyrażenie zgody na uruchomienie zapasów strategicznych gazu ziemnego na podstawie art. 26 ust. 1 lub

2) skierowanie do Rady Ministrów wniosku o wprowadzenie ograniczeń w poborze gazu ziemnego, zwanych dalej „ograniczeniami”, zgodnie z art. 56 ust. 1.”,

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

„1b. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego może zwrócić się do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi o skierowanie do Rady Ministrów wniosku o wprowadzenie ograniczeń, zgodnie z art. 56 ust. 1, również w przypadku określonym w art. 13 ust. 1 rozporządzenia 2017/1938.

1c. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, zwracając się do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi o skierowanie do Rady Ministrów wniosku o wprowadzenie ograniczeń, wskazuje również:

1) rodzaje gazu ziemnego, dla których jest konieczne wprowadzenie ograniczeń;

2) prognozowany efekt wprowadzenia ograniczeń;

3) proponowany czas trwania ograniczeń;

4) obszar, na którym powinny być wprowadzone ograniczenia.

1d. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, zwracając się do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi o podjęcie działania, o którym mowa w:

1) ust. 1a pkt 1 – informuje o tym Prezesa Agencji;

2) ust. 1a–1c – informuje o tym Prezesa URE.

1e. Jeżeli jest to uzasadnione koniecznością zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego, po ogłoszeniu przez ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi stanu nadzwyczajnego, o którym mowa w art. 49a ust. 2, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego może uruchomić zapasy strategiczne gazu ziemnego po zwróceniu się do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, ale przed otrzymaniem jego zgody, o której mowa w art. 26 ust. 1.

1f. W przypadku uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego na podstawie ust. 1e i braku zgody ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, o której mowa w art. 26 ust. 1, Agencja uzupełnia zapasy strategiczne gazu ziemnego na koszt tego operatora. Przepisy art. 26 ust. 3 i 4 stosuje się odpowiednio.

1g. W przypadkach, gdy jest to uzasadnione koniecznością zapewnienia integralności systemu gazowego, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego jest uprawniony do wykorzystywania zgromadzonych zapasów strategicznych gazu ziemnego, w ilości nieprzekraczającej 5 % aktualnego poziomu zgromadzonych zapasów strategicznych. Zapasy strategiczne gazu ziemnego są uzupełniane przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego w terminie 7 dni. Takie wykorzystanie nie stanowi uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego i nie wymaga zgody ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, o której mowa w art. 26 ust. 1.

1h. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego informuje operatora systemu magazynowania oraz Agencję o uruchomieniu lub wykorzystaniu zapasów strategicznych gazu ziemnego w przypadku, o którym mowa odpowiednio w ust. 1e i 1g, najpóźniej w dniu uruchomienia tych zapasów.”,

d) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadkach, o których mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wydobywania gazu ziemnego ze złóż lub obrotu gazem ziemnym z zagranicą oraz użytkownicy systemu gazowego są obowiązani realizować polecenia operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego.”;

29) w art. 52:

a) w ust. 1 wyraz „obowiązkowe” zastępuje się wyrazem „strategiczne”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Operator, o którym mowa w ust. 1, informuje operatora systemu magazynowania oraz Agencję o uruchomieniu zapasów strategicznych gazu ziemnego najpóźniej w dniu uruchomienia tych zapasów.”,

c) uchyla się ust. 3,

d) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Po otrzymaniu informacji, o której mowa w ust. 2:

1) operator systemu magazynowania – w odniesieniu do zapasów strategicznych gazu ziemnego utrzymywanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,

2) Agencja – w odniesieniu do zapasów strategicznych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej

– dostarcza do systemu przesyłowego gazowego gaz ziemny wysokometanowy w ilościach i w terminach wskazanych przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego zgodnie z warunkami określonymi w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.”,

e) uchyla się ust. 5;

30) art. 521 i art. 52a otrzymują brzmienie:

„Art. 521. 1. W dobach gazowych, w których zostały uruchomione zapasy strategiczne gazu ziemnego lub zostały wprowadzone ograniczenia w stopniu zasilania wyższym niż pierwszy, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego dokonują bilansowania systemu przesyłowego gazowego z uwzględnieniem art. 2 rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (Dz. Urz. UE L 91 z 27.03.2014, str. 15). Przez dobę gazową rozumie się okres od godziny 6.00 danego dnia do godziny 6.00 następnego dnia.

2. W dobach gazowych, o których mowa w ust. 1, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego:

1) dokonuje rozliczeń finansowych:

a) za pobrane od Agencji w okresie uruchomienia zapasów strategicznych ilości gazu ziemnego,

b) z tytułu dostarczonej ilości gazu ziemnego w tych dobach gazowych podmiotom zlecającym usługę przesyłania gazu ziemnego, na rzecz których zapasy strategiczne gazu ziemnego zostały uruchomione;

2) bilansuje system przesyłowy gazowy w oparciu o środki nierynkowe, o których mowa w załączniku VIII rozporządzenia 2017/1938, z uwzględnieniem zamówionych wcześniej usług bilansujących, oraz prowadzi rozliczenia z użytkownikami obszaru bilansowania tego systemu z tytułu niezbilansowania – w dobach gazowych, w których był dostarczany gaz ziemny wysokometanowy z uruchomionych zapasów strategicznych lub w których były wprowadzone ograniczenia w stopniu zasilania wyższym niż pierwszy;

3) zapewnia neutralność bilansowania systemu przesyłowego gazowego przez przeniesienie kosztów i przychodów z tytułu prowadzenia tej działalności na podmioty zlecające usługę przesyłania gazu ziemnego, na rzecz których zapasy strategiczne gazu ziemnego zostały uruchomione;

4) zarządza zapasami strategicznymi gazu ziemnego.

3. Rozliczenia kosztów z tytułu uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego są prowadzone dla każdej doby gazowej, w której nastąpiło uruchomienie tych zapasów, odrębnie z:

1) Agencją,

2) podmiotami zlecającymi usługi przesyłania gazu ziemnego, a w przypadku grupy bilansowej rozumianej jako grupa zleceniodawców usługi przesyłania gazu ziemnego, w której jeden podmiot zlecający usługę przesyłania jest odpowiedzialny za bilansowanie całej grupy – z podmiotem zlecającym usługę przesyłania odpowiedzialnym za bilansowanie grupy bilansowej, na rzecz których nastąpiło uruchomienie zapasów strategicznych gazu ziemnego

– po zakończeniu miesiąca, w którym uruchomiono te zapasy.

4. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi określi, w drodze rozporządzenia:

1) sposób prowadzenia rozliczeń finansowych za uruchomione zapasy strategiczne gazu ziemnego oraz kalkulacji ceny za gaz ziemny stosowanej do tych rozliczeń,

2) szczegółowy sposób bilansowania systemu przesyłowego gazowego i prowadzenia rozliczeń z tytułu niezbilansowania w okresie uruchomienia zapasów strategicznych gazu ziemnego oraz w okresie wprowadzenia ograniczeń w stopniu zasilania wyższym niż pierwszy

– biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia bezpieczeństwa gazowego państwa, potrzebę zapewnienia neutralności bilansowania systemu przesyłowego gazowego przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego, równoprawne traktowanie przedsiębiorstw energetycznych oraz innych użytkowników systemu gazowego, a także przejrzysty i obiektywny charakter przyjętego systemu rozliczeń.

Art. 52a. 1. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, po zakończeniu każdej doby gazowej, w której uruchomiono zapasy strategiczne gazu ziemnego, do godziny 12.00, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi oraz Agencji informacje o ilości uruchomionych zapasów strategicznych gazu ziemnego w danej dobie gazowej oraz o instalacjach magazynowych, z których zostały uruchomione.

2. Informacje, o których mowa w ust. 1, przekazują operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego:

1) operator systemu magazynowania – w odniesieniu do zapasów strategicznych gazu ziemnego utrzymywanych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, oraz

2) Agencja – w odniesieniu do zapasów strategicznych gazu ziemnego utrzymywanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

3. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, po zakończeniu każdego miesiąca gazowego, rozumianego jako okres od godziny 6.00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6.00 pierwszego dnia kolejnego miesiąca, w którym uruchomiono zapasy strategiczne gazu ziemnego, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi oraz Agencji raport obejmujący w formie zbiorczej informacje, o których mowa w ust. 1.

4. Po zakończeniu miesiąca gazowego, w którym uruchomiono zapasy strategiczne gazu ziemnego, operator systemu magazynowania przekazuje operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego oraz Agencji informacje o ilościach gazu ziemnego stanowiących podstawę do prowadzenia rozliczeń za pobrane od Agencji zapasy strategiczne gazu ziemnego w poszczególnych dobach gazowych, niezwłocznie po ich ustaleniu.”;

31) w art. 54:

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

„1a. Na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia także w przypadku określonym w art. 13 ust. 1 rozporządzenia 2017/1938, jeżeli jest to konieczne do udzielenia solidarnego wsparcia.”,

b) dodaje się ust. 3 w brzmieniu:

„3. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego podaje do publicznej wiadomości informacje o wprowadzeniu ograniczeń.”;

32) po art. 54 dodaje się art. 54a w brzmieniu:

„Art. 54a. 1. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operator systemu magazynowania współdziałają z operatorem systemu przesyłowego gazowego lub operatorem systemu połączonego gazowego w szczególności przez:

1) uzgadnianie warunków prowadzenia ruchu sieciowego między systemami gazowymi w okresie obowiązywania ograniczeń;

2) zapewnienie kontroli jakości gazu ziemnego w okresie, o którym mowa w pkt 1;

3) zapewnienie poprawności wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami gazowymi w okresie, o którym mowa w pkt 1;

4) przekazywanie, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego, niezbędnych informacji służących do wprowadzania ograniczeń, w szczególności informacji dotyczących:

a) skutków wprowadzenia ograniczeń,

b) przewidywanych efektów wprowadzenia ograniczeń i liczby odbiorców, których te ograniczenia dotyczą.

2. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego współdziała z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, lub operatorem systemu połączonego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 28 tej ustawy, w szczególności w zakresie ustalenia dobowych i godzinowych ilości gazu ziemnego umożliwiających prace jednostek wytwórczych wykorzystujących gaz ziemny do wytwarzania energii elektrycznej, które zostały wskazane zgodnie z art. 11 ust. 7 rozporządzenia 2017/1938, w zakresie wymaganym przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego w okresie obowiązywania ograniczeń.”;

33) uchyla się art. 55;

34) w art. 58:

a) ust. 1–4 otrzymują brzmienie:

„1. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego oraz operator systemu dystrybucyjnego gazowego opracowuje plan wprowadzania ograniczeń, na podstawie danych własnych oraz na podstawie informacji uzyskanych na podstawie ust. 5–5b i 5e.

2. Plan wprowadzania ograniczeń określa ilości poboru gazu ziemnego w okresie obowiązywania ograniczeń, w szczególności maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania przez poszczególnych odbiorców przyłączonych do sieci operatora, o którym mowa w ust. 1, określonych w tym planie.

3. Operator, o którym mowa w ust. 1, w terminie 30 dni od dnia zatwierdzenia przez Prezesa URE planu wprowadzania ograniczeń, informuje odbiorców, z wyłączeniem odbiorców chronionych w ramach solidarnego wsparcia, o ustalonej dla nich w zatwierdzonym planie wprowadzania ograniczeń maksymalnej ilości poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania, przy czym wielkości, określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego oraz umów kompleksowych, w rozumieniu odpowiednio art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne.

4. Ograniczenia wynikające z planów wprowadzania ograniczeń nie mają zastosowania do:

1) odbiorców chronionych w ramach solidarnego wsparcia;

2) operatora systemu przesyłowego gazowego jako odbiorcy gazu ziemnego przyłączonego do sieci dystrybucyjnej gazowej;

3) operatora systemu magazynowania jako odbiorcy gazu ziemnego przyłączonego do sieci przesyłowej gazowej – w zakresie zużycia na potrzeby własne instalacji służących do magazynowania gazu ziemnego.”,

b) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. W przypadku gdy odbiorca chroniony prowadzi działalność inną niż kwalifikująca go do uzyskania statusu odbiorcy chronionego, wówczas w zakresie tej innej działalności podlega ograniczeniom.”,

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. Odbiorcy, z wyłączeniem odbiorców chronionych, o których mowa w art. 2 ust. 1 pkt 22a lit. a–c, oraz przedsiębiorstwa wykonujące działalność gospodarczą polegającą na obrocie gazem ziemnym, w zakresie dotyczącym odbiorców danego przedsiębiorstwa energetycznego, do dnia 31 lipca każdego roku informują:

1) operatora, do którego sieci są przyłączeni, o:

a) minimalnej ilości gazu ziemnego, której pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych,

b) ilościach gazu ziemnego dostarczanego do odbiorców chronionych, do których dostarczają gaz ziemny,

c) możliwym procentowym udziale ciepła, które może zostać wytworzone w instalacji należącej do odbiorcy przy użyciu paliwa innego niż gaz ziemny oraz o możliwym procentowym udziale paliwa innego niż gaz ziemny, które może zostać wykorzystane w instalacji należącej do odbiorcy,

d) ilości gazu ziemnego potrzebnej do wytworzenia ciepła dla odbiorców chronionych,

e) adresie poczty elektronicznej do kontaktu;

2) operatora, do którego sieci są przyłączeni, oraz operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego – o ilościach gazu ziemnego potrzebnych do wytworzenia i wyprowadzenia mocy elektrycznej w wielkości wymaganej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego, lub możliwości pracy danej jednostki wytwórczej energii elektrycznej z wykorzystaniem paliwa innego niż gaz ziemny; obowiązek ten dotyczy odbiorców wskazanych zgodnie z art. 11 ust. 7 rozporządzenia 2017/1938.”,

d) po ust. 5 dodaje się ust. 5a–5g w brzmieniu:

„5a. W przypadku gdy odbiorca chroniony, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 22a lit. d, nie dokonuje sprzedaży ciepła bezpośrednio do odbiorców chronionych, w celu realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 5, ustala zakres, w jakim wytwarzane przez niego ciepło jest pobierane przez tych odbiorców chronionych na podstawie informacji przekazanych przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła w danej sieci ciepłowniczej, dostarczające ciepło do tych odbiorców.

5b. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją ciepła w danej sieci ciepłowniczej, dostarczające ciepło do odbiorców chronionych, na żądanie odbiorcy chronionego, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 22a lit. d, przekazuje informacje o zakresie, w jakim wytwarzane przez tego odbiorcę ciepło jest dostarczane do odbiorców chronionych.

5c. Odbiorcy, z wyłączeniem odbiorców paliw gazowych w gospodarstwach domowych w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, niezwłocznie po zawarciu lub zmianie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej w rozumieniu odpowiednio art. 5 ust. 2 pkt 1 i ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, składają przedsiębiorstwu wykonującemu działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym dostarczającemu do danego odbiorcy gaz ziemny na podstawie tej umowy, zgodnie z wzorem określonym w przepisach wydanych na podstawie art. 60a ust. 1, oświadczenie o uzyskaniu lub utracie statusu odbiorcy chronionego wraz ze wskazaniem adresu poczty elektronicznej do kontaktu.

5d. Oświadczenie, o którym mowa w ust. 5c, składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń i zawiera się w nim klauzulę następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń.

5e. Odbiorca przyłączony do sieci gazowej, dokonujący zakupu gazu ziemnego bez udziału przedsiębiorstwa wykonującego działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi, przekazuje oświadczenie, o którym mowa w ust. 5c, operatorowi systemu gazowego, do którego sieci jest przyłączony.

5f. Odbiorca, który nie złoży oświadczenia, o którym mowa w ust. 5c, podlega ograniczeniom.

5g. Przedsiębiorstwo, o którym mowa w ust. 5c, przekazuje informację o statusie odbiorcy, który złożył oświadczenie, o którym mowa w tym przepisie, w sposób wzajemnie uzgodniony, operatorowi systemu gazowego, do którego sieci gazowej jest przyłączony dany odbiorca składający oświadczenie, nie później niż do dnia 31 lipca każdego roku.”,

e) ust. 6 otrzymuje brzmienie:

„6. Operator, o którym mowa w ust. 1, weryfikuje informacje podane przez odbiorców, dotyczące minimalnych ilości gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, porównując te informacje z danymi historycznymi zarejestrowanymi przez tego operatora.”,

f) po ust. 6 dodaje się ust. 6a i 6b w brzmieniu:

„6a. W przypadku gdy podane przez odbiorców minimalne ilości poboru gazu ziemnego, o których mowa w ust. 5 pkt 1 lit. a, przekraczają ilości wskazane na podstawie danych historycznych zarejestrowanych przez operatora, o którym mowa w ust. 1, operator ten przyjmuje minimalne ilości poboru gazu ziemnego, których pobór nie powoduje zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, wynikające z danych historycznych.

6b. W sprawach spornych dotyczących ustaleń minimalnej ilości poboru gazu ziemnego, o której mowa w ust. 6a, rozstrzyga Prezes URE, w drodze decyzji, na wniosek odbiorcy złożony w terminie 7 dni od dnia otrzymania przez odbiorcę informacji o ustalonej dla niego minimalnej ilości poboru gazu ziemnego.”,

g) uchyla się ust. 7–15,

h) ust. 16–18 otrzymują brzmienie:

„16. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego lub ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi, przekazuje dane dotyczące dobowych ilości poboru gazu ziemnego przez odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń do 10. dnia każdego miesiąca za miesiąc poprzedni.

17. Operator, o którym mowa w ust. 1, corocznie opracowuje plan wprowadzania ograniczeń i przedkłada go Prezesowi URE, do dnia 15 listopada danego roku. Prezes URE zatwierdza plan wprowadzania ograniczeń w drodze decyzji.

18. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego niezwłocznie przekazuje operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego oraz ministrowi właściwemu do spraw gospodarki surowcami energetycznymi zatwierdzone plany wprowadzania ograniczeń wraz z informacją o zapotrzebowaniu odbiorców chronionych na gaz ziemny.”;

35) w art. 59:

a) w ust. 1:

– wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„W okresie obowiązywania ograniczeń operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego:”,

– pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) koordynuje działania przedsiębiorstw energetycznych wykonujących działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym, innych operatorów systemów gazowych, operatorów systemów magazynowania oraz operatorów systemów skraplania gazu ziemnego, w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu gazowego i realizacji wprowadzonych ograniczeń;”,

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

„1a. Ograniczenia są realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego o obowiązujących stopniach zasilania.”,

c) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W okresie obowiązywania ograniczeń operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazuje operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego, do godziny 10.00 każdej doby, dane dotyczące dobowych ilości poboru gazu ziemnego przez odbiorców objętych planami wprowadzania ograniczeń, za poprzednią dobę.”,

d) uchyla się ust. 3;

36) w art. 60 dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2 w brzmieniu:

„2. Po zakończeniu miesiąca gazowego, w którym wprowadzono ograniczenia, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego oraz operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazuje Prezesowi URE, na podstawie zarejestrowanych danych pomiarowych, informacje dotyczące dostosowania się przez odbiorców do wprowadzonych ograniczeń. Operator systemu dystrybucyjnego gazowego przekazuje te informacje również operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego, do którego sieci jest przyłączony.”;

37) po art. 60 dodaje się art. 60a w brzmieniu:

„Art. 60a. 1. Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia:

1) sposób wprowadzania ograniczeń,

2) wzór oświadczenia o uzyskaniu lub utracie statusu odbiorcy chronionego,

3) sposób określania wielkości ograniczeń,

4) sposób wyznaczania minimalnej godzinowej i dobowej ilości gazu ziemnego pobieranej przez odbiorcę w punkcie wyjścia z systemu gazowego, niepowodującej zagrożenia osób ani uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych,

5) szczegółowy zakres planów wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1,

6) sposób podawania do publicznej wiadomości informacji o ograniczeniach

– uwzględniając konieczność zapewnienia dostaw gazu ziemnego do odbiorców, w szczególności odbiorców chronionych, oraz wpływ ograniczeń na krajowy rynek gazu ziemnego, krajowy rynek energii elektrycznej, rynek wewnętrzny gazu ziemnego Unii Europejskiej i na odbiorców końcowych gazu ziemnego objętych ograniczeniami.

2. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi informuje niezwłocznie Komisję Europejską o przepisach wydanych na podstawie ust. 1.”;

38) w art. 61 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W przypadku wystąpienia zdarzeń, w wyniku których zastosowane działania, o których mowa w art. 51 ust. 1, art. 52 ust. 1 i art. 56 ust. 1, nie usunęły sytuacji, o których mowa w art. 49a ust. 2, operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego, w porozumieniu z przedsiębiorstwami zobowiązanymi lub z własnej inicjatywy, niezwłocznie zawiadamia o tym ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi.”;

39) art. 62 otrzymuje brzmienie:

„Art. 62. Po wykonaniu działań, o których mowa w art. 61 ust. 3, Rada Ministrów może, w drodze rozporządzenia, włączyć do zapasów strategicznych gazu ziemnego pozostałe zapasy gazu ziemnego znajdujące się w instalacjach magazynowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia ciągłości dostaw gazu ziemnego, w przypadkach, o których mowa w art. 50–52 i art. 56 ust. 1, po zastosowaniu działań określonych w ustawie.”;

40) w art. 63:

a) w ust. 1:

– w pkt 1 skreśla się wyrazy „lub 24”,

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

„1b) nie dopełnia obowiązku uiszczenia opłaty gazowej w należnej wysokości lub w terminie, o którym mowa w art. 25e ust. 1;”,

– uchyla się pkt 2,

– w pkt 3 skreśla się wyrazy „lub gaz ziemny”,

– po pkt 5a dodaje się pkt 5aa w brzmieniu:

„5aa) nie przedstawi w wyznaczonym terminie deklaracji, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1, albo przedstawi w tej deklaracji dane nieprawdziwe;”,

– uchyla się pkt 5b–6,

– uchyla się pkt 6b i 6c,

– pkt 11 otrzymuje brzmienie:

„11) nie stosuje się, w okresie obowiązywania przepisów wydanych na podstawie art. 56 ust. 1, do wyznaczonej zgodnie z art. 59 ust. 1a maksymalnej dobowej lub godzinowej ilości poboru gazu ziemnego określonej w planie wprowadzania ograniczeń wynikającej z obowiązującego stopnia zasilania;”,

– uchyla się pkt 16,

– w pkt 18a skreśla się wyrazy „i art. 30 ust. 1”,

– uchyla się pkt 19,

– uchyla się pkt 19b,

– pkt 21 otrzymuje brzmienie:

„21) będąc przedsiębiorstwem energetycznym, nie przestrzega obowiązków określonych w art. 5 ust. 4, art. 7 ust. 6 oraz art. 14 ust. 1, ust. 6 lit. a i b oraz ust. 7 rozporządzenia 2017/1938;”,

– dodaje się pkt 22 i 23 w brzmieniu:

„22) nie przedkłada do zatwierdzenia planu wprowadzania ograniczeń, w terminie, o którym mowa w art. 58 ust. 17;

23) nie przekazuje informacji, o której mowa w art. 58 ust. 3 lub 5g.”,

b) w ust. 2 uchyla się pkt 2,

c) po ust. 2b dodaje się ust. 2c w brzmieniu:

„2c. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1b, kara pieniężna wynosi dwukrotność należnej kwoty opłaty gazowej albo dwukrotność różnicy pomiędzy uiszczoną kwotą a należną kwotą opłaty gazowej.”,

d) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, kara pieniężna stanowi iloczyn 250 % wartości jednostkowych paliw spełniających wymagania jakościowe i ilości paliw niespełniających wymagań jakościowych.”,

e) w ust. 4 wyrazy „ust. 1 pkt 3a–5a, 6 i pkt 19b” zastępuje się wyrazami „ust. 1 pkt 3a–5aa”,

f) w ust. 6a skreśla się wyrazy „5b, 5c i”,

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

„6aa. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 22 i 23, kara pieniężna nie może być niższa niż 10 000 zł i wyższa niż 15 % przychodu ukaranego przedsiębiorcy osiągniętego w poprzednim roku podatkowym, wynikającego z działalności koncesjonowanej w zakresie przesyłania lub dystrybucji gazu ziemnego lub obrotu gazem ziemnym.

6ab. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 8–10, 18b i 21–23, gdy ukarany podmiot w roku poprzedzającym rok wymierzenia kary pieniężnej nie osiągnął przychodu lub nie dysponuje danymi finansowymi niezbędnymi do ustalenia przychodu za ten rok lub danych takich nie przedstawił, właściwy organ, wymierzając karę pieniężną, uwzględnia ostatni ustalony przychód osiągnięty przez ten podmiot, a jeżeli kara pieniężna jest związana z działalnością prowadzoną na podstawie koncesji – ostatni ustalony przychód z działalności koncesjonowanej.”,

h) uchyla się ust. 6b,

i) uchyla się ust. 11,

j) uchyla się ust. 14,

k) w ust. 16 w pkt 1 uchyla się lit. b,

l) ust. 17 otrzymuje brzmienie:

„17. Dniem stwierdzenia niedopełnienia obowiązków, o których mowa w ust. 1 pkt 1, 2a, 3 i 20, jest dzień podpisania protokołu, o którym mowa w art. 29 ust. 7.”,

m) dodaje się ust. 18 w brzmieniu:

„18. W przypadku gdy Prezes Agencji nie przeprowadził kontroli, o której mowa w art. 29, dniem stwierdzenia niedopełnienia obowiązku, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, jest dzień złożenia Prezesowi Agencji deklaracji, o której mowa w art. 22 ust. 1, z której wynika, że producent lub handlowiec nie dopełnił obowiązku tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych w przewidzianym terminie lub wymaganej ilości.”;

41) w art. 64:

a) w ust. 1 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:

„1) pkt 3, 11, 22 i 23 – wymierza Prezes URE;

2) pkt 1–1b, 2a, 3a–5aa, 7, 8, 18–18b i 20 – wymierza Prezes Agencji;”,

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Prezes Agencji wymierza kary, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1–1b, 2a, 3a–5aa, 7, 8, 18–18b i 20, w drodze decyzji, od której przysługuje odwołanie do ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi.”,

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

„2b. Przed wymierzeniem kary, o której mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1b, Prezes Agencji wzywa przedsiębiorstwo zobowiązane do uiszczenia opłaty gazowej w należnej wysokości, w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania.”,

d) ust. 3 otrzymuje brzmienie:

„3. Prezes URE wymierza kary, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 3, 11, 22 i 23, w drodze decyzji, od której przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów.”;

42) w art. 66:

a) w ust. 2 wyrazy „o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1–3 i 7” zastępuje się wyrazami „o których mowa w art. 63 ust. 1–1b, 2a, 3 i 7”,

b) w ust. 3 wyrazy „o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 3a–6aa oraz pkt 8–20” zastępuje się wyrazami „o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 3a–5aa, 6a, 6aa oraz pkt 8–15, 17–18b i 20”,

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

„6a. Kary pieniężne, o których mowa w art. 64 ust. 1 pkt 1, płatne są na rachunek bankowy Urzędu Regulacji Energetyki.”,

d) w ust. 7 skreśla się wyrazy „1 i”.

Art. 2. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, 834, 859, 1847 i 1881 oraz z 2025 r. poz. 303) wprowadza się następujące zmiany:

1) odnośnik nr 1 do tytułu ustawy otrzymuje brzmienie:

„1) Niniejsza ustawa:

1) w zakresie swojej regulacji wdraża:

a) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/31/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie geologicznego składowania dwutlenku węgla oraz zmieniającą dyrektywę Rady 85/337/EWG, dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2000/60/WE, 2001/80/WE, 2004/35/WE, 2006/12/WE, 2008/1/WE i rozporządzenie (WE) nr 1013/2006 (Dz. Urz. UE L 140 z 05.06.2009, str. 114, Dz. Urz. UE L 26 z 28.01.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 140 z 30.05.2012, str. 74, Dz. Urz. UE L 150 z 14.06.2018, str. 155 oraz Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1),

b) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającą dyrektywę 2003/55/WE (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 94, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, Dz. Urz. UE L 117 z 03.05.2019, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45),

c) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14.11.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 24, Dz. Urz. UE L 141 z 28.05.2013, str. 28, Dz. Urz. UE L 156 z 19.06.2018, str. 75, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1 i 210, Dz. Urz. UE L 85 I z 27.03.2019, str. 66, Dz. Urz. UE L 137 z 23.05.2019, str. 3, Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125, Dz. Urz. UE L 101 z 14.04.2023, str. 16 oraz Dz. Urz. UE L 178 z 13.07.2023, str. 10),

d) dyrektywę 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 oraz Dz. Urz. UE L 139 z 18.05.2022, str. 1, Dz. Urz. UE L 2023/2413 z 31.10.2023, Dz. Urz. UE L 2024/1405 z 17.05.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024),

e) dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającą dyrektywę 2012/27/UE (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125, Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45, Dz. Urz. UE L 178 z 13.07.2023, str. 10 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1711 z 26.06.2024);

2) służy stosowaniu:

a) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 36, Dz. Urz. UE L 229 z 01.09.2009, str. 29, Dz. Urz. UE L 309 z 24.11.2009, str. 87, Dz. Urz. UE L 293 z 11.11.2010, str. 67, Dz. Urz. UE L 231 z 28.08.2012, str. 16, Dz. Urz. UE L 115 z 25.04.2013, str. 39, Dz. Urz. UE L 114 z 05.05.2015, str. 9, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45 oraz Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17),

b) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. Urz. UE L 326 z 08.12.2011, str. 1, Dz. Urz. UE L 2024/1106 z 17.04.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024),

c) rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, Dz. Urz. UE L 151 z 08.06.2016, str. 21, Dz. Urz. UE L 2 z 05.01.2018, str. 15 oraz Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, str. 24),

d) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112 z 27.04.2016, str. 1, Dz. Urz. UE L 118 z 06.05.2019, str. 10 oraz Dz. Urz. UE L 2024/90110 z 20.02.2024),

e) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223 z 18.08.2016, str. 10 oraz Dz. Urz. UE L 2024/90113 z 20.02.2024),

f) rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241 z 08.09.2016, str. 1 oraz Dz. Urz. UE L 2024/90109 z 20.02.2024),

g) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, Dz. Urz. UE L 104 z 01.04.2022, str. 53, Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17, Dz. Urz. UE L 245 z 22.09.2022, str. 70 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024),

h) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, Dz. Urz. UE L 62 z 23.02.2021, str. 24 oraz Dz. Urz. UE L 147 z 30.05.2022, str. 27),

i) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54, Dz. Urz. UE L 152 z 03.06.2022, str. 45 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1747 z 26.06.2024).”;

2) w art. 4c:

a) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych udostępnia część instalacji używaną do magazynowania paliw gazowych:

1) Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, w zakresie niezbędnym do realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 24 ust. 1 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, oraz

2) operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego, w zakresie niezbędnym do realizacji jego zadań.”,

b) dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. W przypadku gdy łączna wielkość zapotrzebowania na udostępnienie instalacji magazynowania paliw gazowych na zasadach ciągłych, zgłoszonego przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego i Rządową Agencję Rezerw Strategicznych, na podstawie ust. 2, przekracza ich dostępną wielkość, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych w pierwszej kolejności udostępnia instalacje magazynowe operatorowi systemu przesyłowego gazowego lub operatorowi systemu połączonego gazowego.”;

3) po art. 6g dodaje się art. 6h w brzmieniu:

„Art. 6h. W przypadku gdy jest to technicznie wykonalne, uzasadnione ekonomicznie i może skutkować oszczędnością paliw gazowych, operator systemu dystrybucyjnego gazowego instaluje liczniki wskazujące rzeczywiste zużycie paliw gazowych przez danego odbiorcę końcowego i rzeczywisty czas korzystania z paliw gazowych przez tego odbiorcę, w przypadku instalacji liczników w nowym budynku lub planowanej wymiany liczników, w szczególności wynikającej z remontu przeprowadzanego w miejscu ich zainstalowania.”;

4) w art. 32 w ust. 1 w pkt 4:

a) lit. a otrzymuje brzmienie:

„a) obrotu paliwami stałymi, obrotu skroplonym gazem ziemnym dostarczonym z zagranicy dokonanego w punkcie dostawy do terminalu w rozumieniu art. 1 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2024 r. poz. 1286 i 1881), obrotu gazem płynnym, jeżeli roczna wartość obrotu nie przekracza równowartości 10 000 euro, oraz obrotu ciepłem, jeżeli moc zamówiona przez odbiorców nie przekracza 5 MW,”,

b) po lit. a dodaje się lit. aa w brzmieniu:

„aa) obrotu gazem ziemnym przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 24 ust. 1 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym,”;

5) w art. 35 uchyla się ust. 1a i 1aa;

6) w art. 41 ust. 2a otrzymuje brzmienie:

„2a. Prezes URE cofa koncesję na obrót paliwami gazowymi lub koncesję na obrót gazem ziemnym z zagranicą, również w przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne nie wniosło opłaty gazowej, o której mowa w art. 25d ust. 1 ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, za okres co najmniej 3 miesięcy.”;

7) w art. 43e w ust. 1 wyrazy „do Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych” zastępuje się wyrazami „Prezesowi URE”;

8) w art. 43f w ust. 1 w pkt 1 w lit. b w tiret piątym na końcu dodaje się przecinek i dodaje się tiret szóste i siódme w brzmieniu:

„– deklaracji, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1 ustawy, o której mowa w tiret pierwszym,

– zestawienia, o którym mowa w art. 25e ust. 3 ustawy, o której mowa w tiret pierwszym”;

9) po art. 43f dodaje się art. 43f1 w brzmieniu:

„Art. 43f1. 1. Portal Platforma Paliwowa jest niedostępny, jeżeli użytkownicy nie mają możliwości złożenia sprawozdań, informacji, deklaracji lub zestawień, o których mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1.

2. W przypadku stwierdzenia niedostępności portalu, Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych niezwłocznie ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych informację o czasie wystąpienia i przyczynie niedostępności.

3. Jeżeli niedostępność, o której mowa w ust. 2, będzie trwała w ostatnim dniu terminu, do upływu którego istnieje obowiązek złożenia dokumentów, o których mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1, termin na złożenie dokumentów wydłuża się o trzy dni od dnia następującego po przywróceniu dostępności portalu.

4. Złożenie dokumentów, o których mowa w art. 43f ust. 1 pkt 1, w terminie określonym w ust. 3 uznaje się za złożenie z zachowaniem terminu.

5. Po przywróceniu funkcjonalności portalu, Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych niezwłocznie ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych informację o czasie przywrócenia dostępności portalu.”;

10) w art. 49b w ust. 2 uchyla się pkt 1.

Art. 3. W ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2024 r. poz. 910 i 1881) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 9:

a) w ust. 3 w pkt 8 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 9 w brzmieniu:

„9) Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych, działająca na podstawie ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281 oraz z 2025 r. poz. ...).”,

b) po ust. 8 dodaje się ust. 8a w brzmieniu:

„8a. Podmiot, o którym mowa w ust. 3 pkt 9, może być wyłącznie stroną transakcji giełdowych, których przedmiotem jest towar giełdowy, o którym mowa w art. 2 pkt 2 lit. b, stanowiący gaz ziemny, w celu realizacji zadań z zakresu tworzenia i utrzymywania zapasów strategicznych gazu ziemnego, o których mowa w ustawie z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym.”;

2) w art. 15 w ust. 2 po wyrazach „w art. 9 ust. 3 pkt 4” dodaje się wyrazy „i 9”.

Art. 4. W ustawie z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2024 r. poz. 1047 i 1946) w art. 10 dodaje się ust. 5 w brzmieniu:

„5. Obowiązek, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych, w zakresie w jakim dokonuje sprzedaży i zakupu gazu ziemnego przeznaczonego na zapasy strategiczne gazu ziemnego, o których mowa w art. 24 ust. 1 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281 oraz z 2025 r. poz. …).”.

Art. 5. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131 oraz z 2025 r. poz. 159 i 290) w art. 67 po ust. 7 dodaje się ust. 7a w brzmieniu:

„7a. Operator nie może ogłosić testowego okresu przywołania na rynku mocy w stosunku do jednostki rynku mocy, w skład której wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza, która została wskazana zgodnie z art. 11 ust. 7 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, z późn. zm.[[7]](#footnote-7))) w czasie trwania ograniczeń w poborze gazu ziemnego ogłoszonych zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2024 r. poz. 1281 oraz z 2025 r. poz. …).”.

Art. 6. W ustawie z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych (Dz. U. poz. 1495, z późn. zm.[[8]](#footnote-8))) w art. 85a ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. W latach 2021–2030 maksymalny limit wydatków będący skutkiem finansowym zadań Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych wynikających z art. 4ba, art. 43d, art. 43e i art. 43f ustawy zmienianej w art. 14, w tym finansowania utworzenia lub prowadzenia i utrzymywania systemu informatycznego, o którym mowa w art. 43f ust. 1 ustawy zmienianej w art. 14, wynosi 37 400 000 zł, w tym w:

1) 2021 r. – 3 073 519 zł;

2) 2022 r. – 5 126 481 zł;

3) 2023 r. – 7 000 000 zł;

4) 2024 r. – 5 000 000 zł;

5) 2025 r. – 5 200 000 zł;

6) 2026 r. – 5 000 000 zł;

7) 2027 r. – 2 500 000 zł;

8) 2028 r. – 2 500 000 zł;

9) 2029 r. – 1 000 000 zł;

10) 2030 r. – 1 000 000 zł.”.

Art. 7. W ustawie z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1598 i 1907) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 11 w ust. 2:

a) w pkt 1 w lit. h po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”,

b) w pkt 2 po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”;

2) w art. 31 w ust. 1 w pkt 8 po wyrazach „ropy naftowej i paliw” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”;

3) w art. 41 w ust. 2:

a) w pkt 1 w lit. a po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”,

b) w pkt 3 po wyrazach „zapasów interwencyjnych” dodaje się wyrazy „oraz zapasów strategicznych gazu ziemnego”.

Art. 8. Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych po raz pierwszy tworzy i utrzymuje zapasy strategiczne gazu ziemnego, o których mowa w art. 24 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w ilości określonej w art. 25 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, w roku gazowym w rozumieniu art. 2 pkt 33 ustawy zmienianej w art. 1, zaczynającym się w dniu 1 października 2025 r.

Art. 9. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą i podmiot dokonujący przywozu gazu ziemnego w rozumieniu art. 2 pkt 14a ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, z wyłączeniem podmiotów znajdujących się na liście, o której mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego (Dz. U. z 2024 r. poz. 507 oraz z 2025 r. poz. 172), które na dzień wejścia w życie niniejszej ustawy są obowiązane do tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, informują w terminie 30 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy Rządową Agencję Rezerw Strategicznych o ilości zapasów obowiązkowych gazu ziemnego utrzymywanych na terytorium Rzeczpospolitej Polskiej przez to przedsiębiorstwo lub ten podmiot, z wyłączeniem zapasów obowiązkowych utrzymywanych na rzecz tego przedsiębiorstwa lub podmiotu przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych na podstawie umowy, o której mowa w art. 70c ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1.

2. W terminie do dnia 1 września 2025 r. Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych informuje przedsiębiorstwo oraz podmiot, o którym mowa w ust. 1, o zamiarze nabycia gazu ziemnego stanowiącego utrzymywane przez to przedsiębiorstwo oraz ten podmiot zapasy obowiązkowe gazu ziemnego:

1) w całości – w przypadku gdy łączna ilość gazu ziemnego, którą przedsiębiorstwa i podmioty, o których mowa w ust. 1, wskazały w informacji, o której mowa w ust. 1, jest mniejsza albo równa ilości gazu ziemnego, którego nabycie przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych jest konieczne do zrealizowania obowiązku utrzymywania zapasów strategicznych gazu ziemnego, o których mowa w art. 25 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą;

2) w części odpowiadającej udziałowi ilości gazu ziemnego, którą to przedsiębiorstwo lub podmiot, o którym mowa w ust. 1, wskazał w informacji, o której mowa w ust. 1, w łącznej ilości gazu ziemnego, którą przedsiębiorstwa i podmioty, o których mowa w ust. 1, wskazały w informacji, o której mowa w ust. 1, przy czym wielkość tę zaokrągla się do 200 MWh – w przypadku, gdy łączna ilość gazu ziemnego, którą przedsiębiorstwa i podmioty, o których mowa w ust. 1, wskazały w informacji, o której mowa w ust. 1, jest większa niż ilość gazu ziemnego, którego nabycie przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych jest konieczne do zrealizowania obowiązku utrzymywania zapasów strategicznych gazu ziemnego, o którym mowa w art. 25 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, na dzień 1 października 2025 r.

3. Przedsiębiorstwo oraz podmiot, o którym mowa w ust. 1, z wyłączeniem podmiotów znajdujących się na liście, o której mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego, zawierają z Rządową Agencją Rezerw Strategicznych, w terminie do dnia 30 września 2025 r., umowę, w której dokonują przeniesienia własności gazu ziemnego stanowiącego zapasy obowiązkowe gazu ziemnego, w ilości określonej zgodnie z ust. 2, utrzymywanych na terytorium Rzeczpospolitej Polskiej oraz praw i obowiązków wynikających z umów o świadczenie usług magazynowania.

4. Z dniem 1 października 2025 r., na podstawie umów, o których mowa w ust. 3, Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych:

1) nabywa, na rzecz Skarbu Państwa, od przedsiębiorstwa lub podmiotu, o którym mowa w ust. 1, gaz ziemny wysokometanowy stanowiący zapasy obowiązkowe gazu ziemnego, po cenie obliczonej zgodnie z wzorem:

ZO = Wol × TGE

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ZO – cena nabycia,

Wol – wolumen zapasów obowiązkowych podlegających sprzedaży,

TGE – średnia arytmetyczna dziennych kursów rozliczeniowych instrumentów kwartalnych z dostawą planowaną w IV kwartale 2025 r. i w I kwartale 2026 r., notowanych w ostatnich 30 dniach kalendarzowych bezpośrednio poprzedzających dzień przeniesienia własności gazu ziemnego, publikowanych na stronie podmiotowej spółki prowadzącej Towarową Giełdę Energii S.A.;

2) wstępuje w prawa i obowiązki przedsiębiorstwa lub podmiotu, o którym mowa w ust. 1, wynikające z umów o świadczenie usług magazynowania zawartych z operatorem systemu magazynowania w zakresie dotyczącym zapasów obowiązkowych gazu ziemnego tego przedsiębiorstwa lub podmiotu.

5. Płatność ceny nabycia ustalonej zgodnie z ust. 4 pkt 1 jest dokonywana przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych w miesięcznych ratach zgodnie z harmonogramem określonym w umowie, o której mowa w ust. 3.

6. Rata, o której mowa w ust. 5, należna od Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych za dany miesiąc pomniejsza wysokość opłaty gazowej, o której mowa w art. 25d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, należnej za ten miesiąc od przedsiębiorstwa lub podmiotu, o którym mowa w ust. 1, będącego przedsiębiorstwem zobowiązanym w rozumieniu art. 2 pkt 32 ustawy zmienianej w art. 1.

7. Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych dokonuje rozliczeń z przedsiębiorstwem i podmiotem, o którym mowa w ust. 1, w terminie do dnia 31 marca 2026 r.

Art. 10. Z dniem 1 października 2025 r. zapasy obowiązkowe gazu ziemnego nabyte przez Rządową Agencję Rezerw Strategicznych zgodnie z art. 70c ustawy zmienianej w art. 1 oraz zgodnie z art. 9 stają się zapasami strategicznymi gazu ziemnego.

Art. 11. Rządowa Agencja Rezerw Strategicznych informuje operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego oraz operatora systemu magazynowania o rozmieszczeniu zapasów strategicznych gazu ziemnego w poszczególnych instalacjach magazynowych, w terminie do dnia 30 września 2025 r.

Art. 12. 1. Przedsiębiorstwo zobowiązane, w rozumieniu art. 2 pkt 32 ustawy zmienianej w art. 1, składa po raz pierwszy deklarację, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, oraz uiszcza po raz pierwszy opłatę gazową, o której mowa w art. 25d ust. 1 tej ustawy, za październik 2025 r.

2. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego składa po raz pierwszy zestawienie, o którym mowa w art. 25e ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, za październik 2025 r.

Art. 13. 1. Prezes Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych dostosowuje portal Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ustawy zmienianej w art. 2, do składania deklaracji, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, oraz przekazywania zestawienia, o którym mowa w art. 25e ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1, w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy.

2. Do czasu dostosowania przez Prezesa Rządowej Agencji Rezerw Strategicznych portalu Platforma Paliwowa, o którym mowa w art. 43f ustawy zmienianej w art. 2, zgodnie z ust. 1:

1) deklarację, o której mowa w art. 25e ust. 1 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1,

2) zestawienie, o którym mowa w art. 25e ust. 3 ustawy zmienianej w art. 1

– składa się w formie dokumentu elektronicznego, opatrzonego kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym lub podpisem osobistym, za pośrednictwem elektronicznej platformy usług administracji publicznej w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 17 lutego 2005 r. o informatyzacji działalności podmiotów realizujących zadania publiczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1557 i 1717).

Art. 14. 1. Plany wprowadzania ograniczeń, o których mowa w art. 58 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zatwierdzone prawomocną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i obowiązujące w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy pozostają w mocy.

2. Operator systemu przesyłowego gazowego lub operator systemu połączonego gazowego oraz operator systemu dystrybucyjnego gazowego po raz pierwszy opracowuje plan wprowadzania ograniczeń, o którym mowa w art. 58 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, i przedkłada go do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki w terminie do dnia 15 listopada 2025 r.

Art. 15. Odbiorcy, z wyłączeniem odbiorców paliw gazowych w gospodarstwach domowych w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy zmienianej w art. 2, składają po raz pierwszy oświadczenia, o których mowa w art. 58 ust. 5c ustawy zmienianej w art. 1, w terminie do dnia 30 czerwca 2025 r.

Art. 16. 1. W przypadku umów sprzedaży paliw gazowych lub umów kompleksowych zawartych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcami innymi niż odbiorcy paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 2, na czas oznaczony lub w trybie przetargów, aukcji lub zamówień publicznych w rozumieniu przepisów o zamówieniach publicznych, i obowiązujących w dniu wejścia w życie niniejszej ustawy, przedsiębiorstwo energetyczne może doliczyć do należności za pobrane przez odbiorcę paliwa gazowe od dnia 1 października 2025 r. do ostatniego dnia okresu, na który umowa została zawarta, kwotę stanowiącą iloczyn ilości paliw gazowych odebranych przez tego odbiorcę w tym okresie oraz stawki opłaty gazowej ustalonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 25d ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, pod warunkiem, że:

1) przedsiębiorstwo energetyczne złoży temu odbiorcy pisemne oświadczenie o zamiarze takiego doliczenia najpóźniej do dnia 30 września 2025 r.;

2) strony umowy sprzedaży paliw gazowych lub umowy kompleksowej nie określiły innego sposobu rozliczenia kosztu poniesionego przez to przedsiębiorstwo energetyczne związanego z obowiązkiem uiszczenia opłaty gazowej.

2. Złożenie pisemnego oświadczenia, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, nie stanowi zmiany umowy sprzedaży paliw gazowych albo umowy kompleksowej.

Art. 17. 1. Fundusz Zapasów Interwencyjnych z dniem wejścia w życie niniejszej ustawy staje się Funduszem Zapasów Interwencyjnych i Zapasów Strategicznych Gazu Ziemnego.

2. Z dniem wejścia w życie niniejszej ustawy środki, należności i zobowiązania Funduszu Zapasów Interwencyjnych stają się środkami, należnościami i zobowiązaniami Funduszu Zapasów Interwencyjnych i Zapasów Strategicznych Gazu Ziemnego i zasilają rachunek funduszu zapasów interwencyjnych, o którym mowa w art. 28a ust. 2 pkt 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

3. Roczny plan finansowy Funduszu Zapasów Interwencyjnych na rok 2025 staje się rocznym planem finansowym Funduszu Zapasów Interwencyjnych i Zapasów Strategicznych Gazu Ziemnego na rok 2025.

Art. 18. 1. Do wykonania obowiązku w zakresie tworzenia i utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, za okres przed dniem 1 października 2025 r., stosuje się przepisy dotychczasowe.

2. Do spraw o wymierzenie kary pieniężnej na podstawie art. 63 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 5b–6, 6b, 6c, 11, 16, 18a, 19 i 19b ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, za czyny popełnione przed dniem 1 października 2025 r. stosuje się przepisy dotychczasowe.

3. Postępowania prowadzone na podstawie art. 58 ust. 14 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, wszczęte przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy i do tego dnia niezakończone umarza się.

Art. 19. W odniesieniu do taryf dla paliw gazowych zatwierdzonych na 2025 r. przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz operatorzy, o których mowa w art. 3 pkt 24–28 ustawy zmienianej w art. 2, w terminie dwóch miesięcy od dnia wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 25d ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, mogą przedłożyć Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki wniosek o zatwierdzenie zmiany taryfy w związku z zaliczeniem do kosztów uzasadnionych, o których mowa w art. 3 pkt 21 ustawy zmienianej w art. 2, kosztów stanowiących równowartość planowanej do uiszczenia w 2025 r. opłaty gazowej, o której mowa w art. 25d ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1.

Art. 20. Przedsiębiorstwo wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wydobywania gazu ziemnego ze złóż oraz obrotu paliwami gazowymi, które przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy nie było obowiązane do opracowania procedur, o których mowa w art. 49 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, opracowuje te procedury po raz pierwszy w terminie do dnia 1 października 2025 r.

Art. 21. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 521 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 521 ust. 4 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszego przepisu, i mogą być zmieniane na podstawie przepisów upoważniających w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 22. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 55 ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu dotychczasowym, zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 60a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, jednak nie dłużej niż 36 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, i mogą być zmieniane na podstawie przepisów upoważniających w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą.

Art. 23. Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

1) art. 1:

a) pkt 2,

b) pkt 3 lit. a, lit. b w zakresie zmienianego pkt 9 oraz lit. d–f,

c) pkt 7–10,

d) pkt 11 w zakresie dodawanych art. 25a–25c,

e) pkt 12–15 i 23,

f) pkt 27 w zakresie zmienianego ust. 1,

g) pkt 28:

– lit. b w zakresie zmienianego ust. 1a pkt 1,

– lit. c w zakresie dodawanych ust. 1c pkt 1 i ust. 1e–1h,

– lit. d,

h) pkt 29, 30 i 34,

i) pkt 39,

j) pkt 40 lit. a tiret pierwsze do siódmego i dziewiąte do dwunastego, lit. b–f oraz h–m,

k) pkt 41 i 42,

2) art. 2 pkt 4–6, 8 i 10,

3) art. 3, art. 4, art. 7 i art. 21

– które wchodzą w życie z dniem 1 października 2025 r.

1. ) Niniejsza ustawa:

   1. w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14.11.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 24, Dz. Urz. UE L 141 z 28.05.2013, s. 28, Dz. Urz. UE L 156 z 19.06.2018, str. 75, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1 i 210, Dz. Urz. UE L 85 I z 27.03.2019, str. 66, Dz. Urz. UE L 137 z 23.05.2019, str. 3, Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125, Dz. Urz. UE L 101 z 14.04.2023, str. 16 oraz Dz. Urz. UE L 178 z 13.07.2023, str. 10);
   2. służy stosowaniu rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE L 280 z 28.10.2017, str. 1, Dz. Urz. UE L 104 z 01.04.2022, str. 53, Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17, Dz. Urz. UE L 245 z 22.09.2022, str. 70 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024).

   [↑](#footnote-ref-1)
2. ) Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, ustawę z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, ustawę z dnia 31 lipca 2019 r. o zmianie niektórych ustaw w celu ograniczenia obciążeń regulacyjnych oraz ustawę z dnia 17 grudnia 2020 r. o rezerwach strategicznych. [↑](#footnote-ref-2)
3. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 858, 1222, 1593, 1615 i 1915 oraz z 2025 r. poz. 129 i 304. [↑](#footnote-ref-3)
4. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2023 r. poz. 1597, 1688, 1852 i 2029 oraz z 2024 r. poz. 1834, 1911 i 1914. [↑](#footnote-ref-4)
5. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2024 r. poz. 1572, 1717, 1756 i 1907 oraz z 2025 r. poz. 39. [↑](#footnote-ref-5)
6. ) Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 104 z 01.04.2022, str. 53, Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17, Dz. Urz. UE L 245 z 22.09.2022, str. 70 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024. [↑](#footnote-ref-6)
7. ) Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 104 z 01.04.2022, str. 53, Dz. Urz. UE L 173 z 30.06.2022, str. 17, Dz. Urz. UE L 245 z 22.09.2022, str. 70 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1789 z 15.07.2024. [↑](#footnote-ref-7)
8. ) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2020 r. poz. 568, 875 i 2255, z 2021 r. poz. 255 i 694 oraz z 2023 r. poz. 1681. [↑](#footnote-ref-8)