

Bruksela, 16 grudnia 2021 r.
(OR. en)

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2021/0424(COD)

15096/21
ADD 1

ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209

WNIOSEK

Od:	Sekretarz generalna Komisji Europejskiej (podpisała dyrektor Martine DEPREZ)
Data otrzymania:	15 grudnia 2021 r.
Do:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, sekretarz generalny Rady Unii Europejskiej
Nr dok. Kom.:	COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4
Dotyczy:	ZAŁĄCZNIKI do wniosku w sprawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie rynków wewnętrznych gazów ze źródeł odnawialnych i gazu ziemnego oraz wodoru

Delegacje otrzymują w załączeniu dokument COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4.

Załącznik: COM(2021) 804 final - ANNEXES 1 to 4



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 15.12.2021 r.
COM(2021) 804 final

ANNEXES 1 to 4

ZAŁĄCZNIKI

do

**wniosku w sprawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady
w sprawie rynków wewnętrznych gazów ze źródeł odnawialnych i gazu ziemnego oraz
wodoru**

{SEC(2021) 431 final} - {SWD(2021) 455 final} - {SWD(2021) 456 final} -
{SWD(2021) 457 final} - {SWD(2021) 458 final}

ZAŁĄCZNIK I
WYTYCZNE

↓ nowy

1. INFORMACJE, KTÓRE NALEŻY OPUBLIKOWAĆ NA TEMAT METODY STOSOWANEJ DO USTALANIA REGULOWANYCH PRZYCHODÓW OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Zgodnie z decyzją organu regulacyjnego przed okresem taryfowym organ regulacyjny lub operator systemu przesyłowego publikują niżej wymienione informacje.

Informacje te przekazuje się oddzielnie w odniesieniu do działalności przesyłowej, w przypadku gdy operator systemu przesyłowego jest częścią większego podmiotu gospodarczego lub przedsiębiorstwa holdingowego.

1. Podmiot odpowiedzialny za obliczanie, ustalanie i zatwierdzanie poszczególnych elementów metody.
2. Opis metody, w tym co najmniej opis:
 - a) metody ogólnie, np. pułap przychodów, metoda hybrydowa, zasada „koszt plus” lub analiza porównawcza taryf;
 - b) metody ustalania regulowanej bazy aktywów (ang. *Regulated Asset Base – RAB*), w tym:
 - (i) metody określania początkowej (wyjściowej) wartości aktywów zastosowanej na początku obowiązywania regulacji oraz przy włączaniu nowych aktywów do regulowanej bazy aktywów;
 - (ii) metoda ponownej oceny aktywów;
 - (iii) wyjaśnienia dotyczące zmian wartości aktywów;
 - (iv) sposób traktowania aktywów wycofanych z eksploatacji;
 - (v) metoda amortyzacji stosowana do regulowanej bazy aktywów, w tym wszelkie zmiany zastosowane w odniesieniu do wartości;
 - c) metody ustalania kosztu kapitału;
 - d) metody określania całkowitych wydatków (TOTEX) lub, w stosownych przypadkach, koszty operacyjne (OPEX) i nakłady inwestycyjne (CAPEX);
 - e) w stosownych przypadkach – metody określania efektywności kosztów;
 - f) metody zastosowanej do ustalenia inflacji;
 - g) w stosownych przypadkach – metody określania premii i zachęt;
 - h) nieprzewidzianych kosztów;
 - i) w stosownych przypadkach – usług świadczonych w ramach spółki holdingowej.
3. Wartości zastosowanych w metodzie parametrów

- a) szczegółowe wartości parametrów, które stanowią część kosztu kapitału własnego i kosztu długu lub średniego ważonego kosztu kapitału, wyrażone w procentach;
- b) mające zastosowanie okresy amortyzacji w latach, oddzielnie dla rurociągów i sprężarek;
- c) zmiany w okresie amortyzacji lub w przyspieszeniu amortyzacji zastosowanej do aktywów;
- d) cele w zakresie efektywności wyrażone w procentach;
- e) wskaźniki inflacji;
- f) premie i zachęty.

4. Wartości kosztów i wydatków wykorzystywane do ustalania dozwolonych lub docelowych dochodów w walucie lokalnej i w EUR:

- a) regulowana baza aktywów w podziale na rodzaje aktywów w ujęciu rocznym do czasu ich pełnej amortyzacji, w tym:
- b) inwestycje dodane do regulowanej bazy aktywów, według rodzaju aktywów;
- c) amortyzacja w podziale na rodzaje aktywów do czasu pełnej amortyzacji aktywów;
- d) koszt kapitału, w tym koszt kapitału własnego i koszt zadłużenia;
- e) wydatki operacyjne;
- f) premie i zachęty wyszczególnione dla każdej pozycji oddzielnie.

5. Wskaźniki finansowe, które należy przedstawić operatorowi systemu przesyłowego. W przypadku gdy operator systemu przesyłowego należy do większego holdingu lub spółki, wartości te podaje się oddzielnie operatorowi systemu przesyłowego, w tym:

- a) wynik finansowy przed odsetkami, opodatkowaniem, deprecjacją i amortyzacją (EBITDA);
- b) wynik finansowy przed odsetkami i opodatkowaniem (EBIT);
- c) stopa zwrotu z aktywów I (ROA) = $EBITDA/RAB$;
- d) stopa zwrotu z aktywów II (ROA) = $EBIT/RAB$;
- e) stopa zwrotu z kapitału własnego (ROE) = $\text{kapitał własny}/\text{zysk}$;
 - (aa) stopa zwrotu z zainwestowanego kapitału (RoCE);
 - (bb) wskaźnik dźwigni;
 - (cc) $\text{zadłużenie netto}/(\text{zadłużenie netto} + \text{kapitał własny})$;
 - (dd) $\text{zadłużenie netto}/EBITDA$.

Organ regulacyjny lub operator systemu przesyłowego udostępnia uproszczony model taryfy, obejmujący zdezagregowane parametry i wartości wykorzystywane w metodzie oraz umożliwiające odtworzenie obliczeń dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego.

Usługi związane z dostępem stron trzecich w zakresie odnoszącym się do operatorów systemów przesyłowych

- ~~1. Operatorzy systemów przesyłowych oferują usługi ciągłe i przerywane, których czas trwania wynosi co najmniej jeden dzień.~~
 - ~~2. Zharmonizowane umowy przesyłowe i wspólne kodeksy sieci opracowuje się tak, aby ułatwiały one handel zdolnością zakontraktowaną przez użytkowników sieci oraz ponowne jej wykorzystanie, nie utrudniając udostępniania zdolności.~~
 - ~~3. Operatorzy systemów przesyłowych opracowują kodeksy sieci i zharmonizowane umowy po przeprowadzeniu odpowiednich konsultacji z użytkownikami sieci.~~
 - ~~4. Operatorzy systemów przesyłowych wdrażają znormalizowane procedury nominacji i renominacji. Opracowują systemy informacji i środki komunikacji elektronicznej w celu dostarczania użytkownikom sieci odpowiednich danych oraz uproszczenia transakcji, takich jak składanie nominacji, kontraktowanie i przenoszenie praw do zdolności między użytkownikami sieci.~~
 - ~~5. Operatorzy systemów przesyłowych harmonizują formalne procedury składania wniosków i terminy udzielania odpowiedzi według najlepszej praktyki branżowej w celu maksymalnego skrócenia terminów udzielania odpowiedzi. Przewidują oni systemy rezerwowania i potwierdzania zdolności oraz procedury nominacji i renominacji on-line nie później niż dnia 1 lipca 2006 r. po konsultacji z użytkownikami sieci.~~
 - ~~6. Operatorzy systemów przesyłowych nie pobierają oddzielnych opłat od użytkowników sieci za wnioski o udzielenie informacji i za transakcje związane z ich umowami przesyłowymi, i które przeprowadzane są zgodnie ze standardowymi zasadami i procedurami.~~
 - ~~7. Opłaty za wnioski o udzielenie informacji, które wymagają nadzwyczajnych lub niewspólnie dużych wydatków, np.: przeprowadzenie studium wykonalności, mogą być pobierane oddzielnie, pod warunkiem że opłaty te zostaną należycie uzasadnione.~~
 - ~~8. Operatorzy systemów przesyłowych współpracują z innymi operatorami systemów przesyłowych przy koordynowaniu konserwacji i remontów swoich sieci w celu zminimalizowania wszelkich zakłóceń usług przesyłowych świadczonych na rzecz użytkowników sieci i operatorów systemów przesyłowych na innych obszarach oraz w celu zapewnienia równych korzyści pod względem bezpieczeństwa dostaw, w tym w odniesieniu do tranzytu.~~
 - ~~9. Operatorzy systemów przesyłowych publikują przynajmniej raz w roku, we wcześniejszym określonym terminie, z odpowiednim wyprzedzeniem, wszystkie planowane okresy konserwacji i remontów, które mogą mieć wpływ na prawa użytkowników sieci wynikające z umów przesyłowych, a także związane z nimi informacje dotyczące eksploatacji. Obejmuje to niezwłoczne i niedyskryminacyjne podawanie do wiadomości publicznej informacji o wszelkich zmianach okresów konserwacji i remontów oraz powiadamianie o nieplanowanych konserwacjach i remontach, niezwłocznie po uzyskaniu tych informacji przez operatora systemu przesyłowego. W okresach konserwacji i remontów, operatorzy systemów przesyłowych regularnie publikują uaktualnione informacje dotyczące szczegółów, spodziewanego czasu trwania i rezultatu konserwacji i remontów.~~
- ~~611.~~ Operatorzy systemów przesyłowych przechowują i udostępniają właściwym organom, na ich wniosek, dzienny rejestr rzeczywiście prowadzonych konserwacji i remontów

oraz zaistniałych zakłóceń w przepływie. Informacje te udostępniane są również na wniosek podmiotów, których dotyczą takie zakłócenia.

2. ZASADY MECHANIZMÓW ALOKACJI ZDOLNOŚCI I PROCEDURY ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI W ZAKRESIE ODNOSZĄCYM SIĘ DO OPERATORÓW SYSTEMÓW PRZESYŁOWYCH ORAZ ICH STOSOWANIE W WYPADKU OGRANICZEŃ KONTRAKTOWYCH

2.1. Zasady mechanizmów alokacji zdolności i procedury zarządzania ograniczeniami w zakresie odnoszącym się do operatorów systemów przesyłowych

1. Mechanizmy alokacji zdolności i procedury zarządzania ograniczeniami ułatwiają rozwój konkurencji i płynność handlu zdolnością oraz są zgodne z mechanizmami rynkowymi, w tym rynków kontraktów krótkoterminowych i centrów handlu gazem. Są elastyczne i mają zdolność dostosowywania się do zmieniającej się sytuacji rynkowej.
2. Takie mechanizmy i procedury uwzględniają integralność danego systemu, a także bezpieczeństwo dostaw.
3. Takie mechanizmy i procedury nie utrudniają wchodzenia na rynek nowym uczestnikom ani też nie tworzą nieuzasadnionych barier we wchodzeniu na rynek. Nie uniemożliwiają skutecznej konkurencji między uczestnikami rynku, w tym między nowymi, wchodzącymi na rynek uczestnikami oraz spółkami z małym udziałem w rynku.
4. Takie mechanizmy i procedury zapewniają właściwe sygnały ekonomiczne dla skutecznego i maksymalnego wykorzystania zdolności technicznej oraz ułatwiają inwestowanie w nową infrastrukturę.
5. Użytkownicy sieci są informowani o okolicznościach, które mogłyby mieć wpływ na dostępność zakontraktowanej zdolności. Informacje dotyczące przerw powinny odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje operator systemu przesyłowego.
6. W przypadku wystąpienia trudności w realizacji zobowiązań umownych dotyczących dostaw — z powodów związanych z integralnością systemu — operatorzy systemów przesyłowych powinni powiadomić o tym użytkowników sieci oraz niezwłocznie podjąć działania zmierzające do niedyskryminacyjnego rozwiązania zaistniałego problemu.

Przed wdrożeniem procedur, operatorzy systemów przesyłowych konsultują je z użytkownikami sieci oraz uzgadniają je z organem regulacyjnym.

2.2. Procedury zarządzania ograniczeniami w przypadku ograniczeń kontraktowych

2.2.1. Przepisy ogólne

1. Przepisy pkt 2.2 stosuje się do punktów połączeń międzysystemowych pomiędzy sąsiadującymi systemami wejścia-wyjścia, niezależnie od tego, czy są rzeczywiste czy wirtualne, pomiędzy co najmniej dwoma państwami członkowskimi lub w obrębie jednego państwa członkowskiego w zakresie, w jakim punkty te są objęte procedurami rezerwacji dla użytkowników. Mogą one mieć również zastosowanie w stosunku do punktów wejścia z państw trzecich i punktów wyjścia do państw trzecich

w zależności od decyzji właściwego krajowego organu regulacyjnego. Punkty wyjścia do odbiorców końcowych oraz sieci dystrybucji, punkty wejścia z terminali LNG i zakładów produkcyjnych oraz punkty wejścia-wyjścia z i do instalacji magazynowych nie podlegają przepisom pkt 2.2.

2. W oparciu o informacje publikowane przez operatorów systemów przesyłowych na podstawie sekcji 3 niniejszego załącznika i, w stosownych przypadkach, potwierdzone przez krajowe organy regulacyjne ~~Agencja~~ ☒ ACER ☐ publikuje ~~do dnia 1 czerwca każdego roku, poczynając od roku 2015~~, sprawozdanie z monitorowania w zakresie ograniczeń w punktach połączeń międzysystemowych odnośnie do produktów z zakresu zdolności ciągłej sprzedawanych w poprzednim roku z uwzględnieniem, w jak największym zakresie, handlu zdolnościami przesyłowymi na rynku wtórnym i wykorzystania zdolności przerywanych.

↓ nowy

Sprawozdanie z monitorowania jest publikowane co dwa lata. Na uzasadniony wniosek Komisji nie częściej niż raz w roku ACER publikuje dodatkowe sprawozdania.

↓ 715/2009 (dostosowany)

⇒ nowy

3. Wszelka dodatkowa zdolność udostępniona w wyniku zastosowania jednej z procedur zarządzania ograniczeniami przewidzianych w pkt 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 i 2.2.5 oferowana jest przez odpowiednich operatorów systemów przesyłowych w ramach zwykłego procesu alokacji.

3. ~~Środki określone w pkt 2.2.2, 2.2.4 i 2.2.5 wdraża się z dniem 1 października 2013 r. Punkt 2.2.3 ppkt 1-5 stosuje się od dnia 1 lipca 2016 r.~~

2.2.2. *Zwiększanie zdolności poprzez mechanizm nadsubskrypcji i wykupu*

1. Operatorzy systemów przesyłowych przedstawiają i po zatwierdzeniu przez krajowy organ regulacyjny wdrażają motywacyjny mechanizm nadsubskrypcji i wykupu, aby zaoferować dodatkową zdolność ciągłą. Przed wdrożeniem krajowy organ regulacyjny konsultuje się z krajowymi organami regulacyjnymi sąsiednich państw i uwzględnia opinie krajowych organów regulacyjnych sąsiednich państw. Dodatkowa zdolność została zdefiniowana jako zdolność ciągła udostępniana w dodatku do zdolności technicznej punktu połączenia międzysystemowego obliczanej na podstawie art. ~~546~~ ust. 1 wzmiankowanego rozporządzenia.
2. Mechanizm nadsubskrypcji i wykupu zapewnia operatorom systemów przesyłowych zachętę w celu udostępniania dodatkowej zdolności z uwzględnieniem warunków technicznych, takich jak wartość opałowa, temperatura i prognozowane zużycie dla odpowiedniego systemu wejścia-wyjścia oraz zdolności w sąsiadujących sieciach. Operatorzy systemów przesyłowych stosują dynamiczne podejście do przeliczania zdolności technicznej lub dodatkowej systemu wejścia-wyjścia.
3. Mechanizm nadsubskrypcji i wykupu opiera się na systemie zachęt odzwierciedlającym ryzyko operatorów systemów przesyłowych związane z oferowaniem dodatkowej zdolności. Mechanizm jest zbudowany w taki sposób, aby

przychody ze sprzedaży dodatkowej zdolności oraz koszty wynikające z mechanizmu wykupu lub środków na podstawie pkt ~~art~~ 6 były współdzielone między operatorami systemów przesyłowych i użytkownikami sieci. Krajowe organy regulacyjne decydują w sprawie podziału przychodów i kosztów pomiędzy operatorem systemu przesyłowego i użytkownikiem sieci.

4. W celu określenia przychodów operatora systemu przesyłowego zdolność techniczna, w szczególności zdolność będąca przedmiotem rezygnacji, a także, w odpowiednich przypadkach, zdolność będąca skutkiem zastosowania mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” i mechanizmu opartego na długoterminowej zasadzie „wykorzystaj lub strać”, jest uznawana za alokowaną przed jakąkolwiek zdolnością dodatkową.
5. Określając zdolność dodatkową, operator systemu przesyłowego uwzględnia scenariusze statystyczne dotyczące prawdopodobnej ilości fizycznie niewykorzystanej zdolności w danej chwili i w danym punkcie połączeń międzysystemowych. Uwzględnia on także profil ryzyka związanego z oferowaniem dodatkowej zdolności, który nie prowadzi do nadmiernych zobowiązań z tytułu wykupu. Mechanizm nadsubskrypcji i wykupu zawiera również oszacowanie prawdopodobieństwa i kosztów wykupu zdolności na rynku i odzwierciedla je w ilości dodatkowej zdolności, która ma być udostępniona.
6. Jeżeli jest to konieczne do utrzymania integralności systemu, operatorzy systemów przesyłowych stosują rynkową procedurę wykupu, w ramach której użytkownicy sieci mogą oferować zdolność. Użytkownicy sieci są powiadamiani o stosowanej procedurze wykupu. Stosowanie procedury wykupu pozostaje bez uszczerbku dla odpowiednich środków awaryjnych.
7. Przed zastosowaniem procedury wykupu operatorzy systemów przesyłowych weryfikują możliwość utrzymania integralności systemu w najbardziej efektywny kosztowo sposób przy zastosowaniu alternatywnych środków technicznych i komercyjnych.
8. Przedstawiając mechanizm nadsubskrypcji i wykupu, operator systemu przesyłowego przedkłada krajowemu organowi regulacyjnemu wszystkie istotne dane, oszacowania i modele, aby umożliwić temu ostatniemu ocenę mechanizmu. Operatorzy systemów przesyłowych składają krajowemu organowi regulacyjnemu regularne sprawozdania z funkcjonowania mechanizmu oraz, na wniosek krajowego organu regulacyjnego, przedstawiają wszystkie odpowiednie dane. Krajowy organ regulacyjny może zażądać, aby operator systemu przesyłowego wprowadził zmiany do mechanizmu.

2.2.3. *Mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać”*

1. Krajowe organy regulacyjne zobowiązują operatorów systemów przesyłowych do stosowania co najmniej zasad określonych w pkt 3 dla każdego użytkownika sieci w punktach połączeń międzysystemowych w odniesieniu do zmiany początkowej nominacji, jeżeli coroczne sprawozdanie ~~Agencji~~ ☒ ACER ☒ z monitorowania zgodnie z pkt 2.2.1 ppkt 2 wykaże, że podczas procedur alokacji zdolności w czasie trwania roku objętego sprawozdaniem w punktach połączeń międzysystemowych zapotrzebowanie przekraczało ofertę przy cenie wywoławczej, gdy wykorzystywane są aukcje, w danym roku lub w kolejnych dwóch latach:

- a) w odniesieniu do co najmniej trzech produktów z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym jeden miesiąc; lub
 - b) w odniesieniu do co najmniej dwóch produktów z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym jeden kwartał; lub
 - c) w odniesieniu do co najmniej jednego produktu z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden rok; lub
 - d) w przypadku gdy ⇨ w ciągu co najmniej sześciu miesięcy ⇩ nie zaoferowano produktu z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym nie mniej niż jeden miesiąc.
2. Jeżeli coroczne sprawozdanie z monitorowania wykaże, że sytuacja określona w pkt 1 prawdopodobnie nie powtórzy się w ciągu kolejnych trzech lat, np. ze względu na udostępnienie zdolności w wyniku fizycznego powiększenia sieci lub rozwiązania umów długoterminowych, to krajowe organy regulacyjne mogą postanowić o zakończeniu mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać”.
3. Renominacja zdolności ciągłej jest dozwolona w zakresie od 10 % do 90 % zdolności zakontraktowanej przez użytkownika sieci w danym punkcie połączeń międzysystemowych. Jeżeli jednak nominacja przekracza 80 % zakontraktowanej zdolności, to połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę. Jeżeli nominacja nie przekracza 20 % zakontraktowanej zdolności, to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół. Stosowanie przepisów niniejszego punktu pozostaje bez uszczerbku dla odpowiednich środków nadzwyczajnych awaryjnych.
4. Pierwotny posiadacz zakontraktowanej zdolności może renominować ograniczoną część swojej zakontraktowanej zdolności ciągłej na zasadzie zdolności przerywanej.
5. Przepisów pkt 3 nie stosuje się do użytkowników – osób lub przedsiębiorstw oraz przedsiębiorstw przez nie kontrolowanych na mocy art. 3 rozporządzenia (WE) nr 139/2004 – posiadających w poprzedzającym roku mniej niż 10 % rocznej zdolności technicznej oferowanej w punkcie połączeń międzysystemowych.
6. W odniesieniu do punktów połączeń międzysystemowych, gdzie stosuje się mechanizm udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” zgodnie z pkt 3, krajowy organ regulacyjny przeprowadza ocenę związku z mechanizmem nadsubskrypcji i wykupu na podstawie pkt 2.2.2, co może spowodować podjęcie przez krajowy organ regulacyjny decyzji o niestosowaniu przepisów pkt 2.2.2 w tych punktach połączeń międzysystemowych. Decyzję taką zgłasza się bezzwłocznie ~~Agencji~~ ACER i Komisji.
7. Krajowy organ regulacyjny może postanowić o wprowadzeniu mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” zgodnie z pkt 3 w odniesieniu do danego punktu połączeń międzysystemowych. Przed podjęciem decyzji krajowy organ regulacyjny konsultuje się z krajowymi organami regulacyjnymi sąsiednich państw członkowskich. Przyjmując decyzję, krajowy organ regulacyjny uwzględnia opinie krajowych organów regulacyjnych z sąsiednich państw.

2.2.4. Rezygnacja z zakontraktowanej zdolności

Operatorzy systemów przesyłowych przyjmują każdy przypadek rezygnacji ze zdolności ciągłej zakontraktowanej przez użytkownika sieci w punkcie połączenia międzysystemowego, z wyjątkiem produktów z zakresu zdolności o czasie trwania nieprzekraczającym jednego dnia. Użytkownik sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy umowy dotyczącej zdolności, dopóki zdolność nie zostanie ponownie przydzielona przez operatora systemu przesyłowego, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez operatora systemu przesyłowego. Zdolność będącą przedmiotem rezygnacji uznaje się za ponownie przydzieloną dopiero po alokacji całej dostępnej zdolności. Operator systemu przesyłowego niezwłocznie powiadamia użytkownika sieci o ponownym przydzieleniu zdolności, która była przedmiotem jego rezygnacji. Szczegółowe warunki rezygnowania ze zdolności, zwłaszcza w przypadku gdy kilku użytkowników sieci rezygnuje ze swoich zdolności, są zatwierdzane przez krajowy organ regulacyjny.

2.2.5. Mechanizm oparty na długoterminowej zasadzie „wykorzystaj lub strać”

1. Krajowe organy regulacyjne zobowiązują operatorów systemów przesyłowych do częściowego lub całkowitego wycofywania zakontraktowanych zdolności w danym punkcie połączeń międzysystemowych, które to zdolności są systematycznie wykorzystywane w niepełnym zakresie przez użytkownika sieci, w przypadku gdy dany użytkownik nie sprzedał ani nie zaoferował na rozsądnych warunkach swojej niewykorzystanej zdolności i gdy inni użytkownicy sieci ubiegają się o zdolność ciągłą. Zakontraktowaną zdolność uznaje się za wykorzystywaną w niepełnym zakresie, w szczególności w przypadku gdy:
 - a) użytkownik sieci wykorzystuje rocznie średnio mniej niż 80 % swojej zakontraktowanej zdolności zarówno w okresie od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września, jak i w okresie od dnia 1 października do dnia 31 marca przy efektywnym czasie trwania umowy wynoszącym ponad rok, czego nie może należycie uzasadnić; lub
 - b) użytkownik sieci systematycznie nominuje blisko 100 % swojej zakontraktowanej zdolności i renominuje w dół w celu obejścia przepisów określonych w pkt 2.2.3 ppkt 3.
 2. Uznaje się, że stosowanie mechanizmu udostępniania zdolności ciągłej z jednodniowym wyprzedzeniem na zasadzie „wykorzystaj lub strać” nie stanowi uzasadnienia uniemożliwiającego stosowanie przepisów pkt 1.
 3. W wyniku cofnięcia użytkownik sieci traci częściowo lub całkowicie swoją zakontraktowaną zdolność na dany okres lub na pozostały skuteczny czas trwania umowy. Użytkownik sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy umowy dotyczącej zdolności, dopóki zdolność nie zostanie ponownie przydzielona przez operatora systemu przesyłowego, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez operatora systemu przesyłowego.
 4. Operatorzy systemów przesyłowych regularnie przedkładają krajowym organom regulacyjnym wszystkie dane niezbędne do monitorowania stopnia wykorzystania zakontraktowanych zdolności dla skutecznego czasu trwania umów wynoszącego ponad rok lub powtarzających się kwartałów obejmujących co najmniej dwa lata.
3. **OKREŚLENIE INFORMACJI TECHNICZNYCH POTRZEBNYCH UŻYTKOWNIKOM SIECI DO UZYSKANIA EFEKTYWNEGO DOSTĘPU DO SYSTEMU ⇒ GAZU ZIEMNEGO ⇐,**

OKREŚLENIE WSZYSTKICH WŁAŚCIWYCH PUNKTÓW W CELU SPEŁNIENIA WYMOGÓW PRZEJRZYSTOŚCI ORAZ INFORMACJE, KTÓRE MAJĄ BYĆ PUBLIKOWANE NA TEMAT WSZYSTKICH WŁAŚCIWYCH PUNKTÓW, I HARMONOGRAM, WEDŁUG KTÓREGO INFORMACJE TE MAJĄ BYĆ PUBLIKOWANE

3.1. Określenie informacji technicznych potrzebnych użytkownikom sieci do uzyskania efektywnego dostępu do systemu

3.1.1. Metoda publikacji

1. Operatorzy systemów przesyłowych OSP dostarczają informacje, o których mowa w pkt 3.1.2 oraz w pkt 3.3 ppkt 1–5, w następujący sposób:
 - a) na stronie internetowej udostępnionej opinii publicznej, bez opłat i bez konieczności rejestracji lub podpisania umowy z danym operatorem systemu przesyłowego;
 - b) w sposób regularny i z zachowaniem ciągłości; częstotliwość zależy od zachodzących zmian i czasu trwania usługi;
 - c) w sposób przyjazny dla użytkownika;
 - d) w sposób przejrzysty, wymierny, łatwo dostępny i na niedyskryminacyjnych zasadach;
 - e) w dostępnym do pobrania formacie, który został uzgodniony pomiędzy operatorami systemów przesyłowych i krajowymi organami regulacyjnymi – na podstawie opinii w sprawie zharmonizowanego formatu, która jest wydawana przez ~~Agencję~~ ☒ ACER ☒ – i który umożliwia analizę ilościową;
 - f) konsekwentnie używając jednostek, zwłaszcza kWh (przy referencyjnej temperaturze spalania wynoszącej 298,15 K) w odniesieniu do zawartości energii oraz m³ (przy 273,15 K i 1,01325 bara) w odniesieniu do objętości. Należy podać stały współczynnik konwersji na zawartość energii. Oprócz powyższego formatu dane można publikować również w innych jednostkach;
 - g) w języku(-ach) urzędowym(-ych) danego państwa członkowskiego i w języku angielskim;
 - h) wszystkie dane udostępnia się ~~z dniem 1 października 2013 r.~~ za pomocą jednej ogólnounijnej centralnej platformy, ustanowionej przez ENTSO gazu na zasadach efektywności kosztowej.
2. Operatorzy systemów przesyłowych bezzwłocznie dostarczają szczegółowe dane dotyczące bieżących zmian w informacjach, o których mowa w pkt 3.1.2 oraz w pkt 3.3 ppkt 1–5, gdy tylko dane te są im udostępniane.

3.1.2. Zawartość publikacji

1. Operatorzy systemów przesyłowych publikują przynajmniej następujące informacje o swoich systemach i usługach:
 - a) szczegółowy i wszechstronny opis różnych rodzajów oferowanych usług i opłat za te usługi;
 - b) różne typy umów przesyłowych dostępnych dla tych usług;
 - c) kodeks sieci lub standardowe warunki określające prawa i obowiązki wszystkich użytkowników sieci, w tym:

- (i) zharmonizowane umowy przesyłowe oraz inne odpowiednie dokumenty;
 - (ii) jeżeli ma to znaczenie dla dostępu do systemu – określenie odpowiednich parametrów jakości gazu, obejmujących co najmniej wartość opałową górną i liczbę Wobbego $\Rightarrow$, zawartość tlenu $\Leftarrow$, oraz określenie obowiązku dokonania konwersji lub pokrycia związanych z nią kosztów przez użytkowników sieci, w przypadku gdy gaz nie odpowiada tym specyfikacjom, dla wszystkich właściwych punktów, zgodnie z ich definicją w pkt 3.2 niniejszego załącznika;
 - (iii) jeżeli ma to znaczenie dla dostępu do systemu – informacje na temat wymogów dotyczących ciśnienia dla wszystkich właściwych punktów;
 - (iv) procedurę stosowaną w przypadku przerwania świadczenia usługi przesyłania na zasadach przerywanych, w tym – w stosownych przypadkach – czas, zakres i hierarchię poszczególnych przerw (np. proporcjonalnie lub przerwanie, począwszy od późniejszego terminu rozpoczęcia świadczenia usługi przesyłania);
- d) zharmonizowane procedury stosowane przy korzystaniu z systemu przesyłowego wraz z definicjami najważniejszych pojęć;
 - e) przepisy dotyczące alokacji zdolności, zarządzania ograniczeniami i procedur zapobiegania akumulacji rezerw zdolności oraz procedur dotyczących jej ponownego wykorzystania;
 - f) zasady mające zastosowanie w stosunku do operatora systemu przesyłowego w handlu zdolnością na rynku wtórnym;
 - g) zasady dotyczące bilansowania oraz metodyka kalkulacji opłat za niezbilansowanie;
 - h) w stosownych przypadkach – poziomy elastyczności i tolerancji stosowane w usługach przesyłowych i innych usługach bez oddzielnych opłat, jak również oferowana dodatkowo elastyczność i związane z nią opłaty;
 - i) szczegółowy opis systemu gazowego zarządzanego przez operatora systemu przesyłowego i jego właściwych punktów połączeń międzysystemowych, zgodnie z ich definicją w pkt 3.2 niniejszego załącznika, oraz nazwy operatorów połączonych w ten sposób systemów lub obiektów;
 - j) zasady mające zastosowanie przy przyłączaniu do systemu obsługiwanego przez operatora systemu przesyłowego;
 - k) informacje na temat mechanizmów awaryjnych w zakresie należącym do kompetencji operatora systemu przesyłowego, takich jak środki mogące spowodować odłączenie grup odbiorców i inne ogólne zasady odpowiedzialności, które mają zastosowanie do operatora systemu przesyłowego;
 - l) uzgodnione przez operatorów systemów przesyłowych procedury, istotne w odniesieniu do dostępu użytkowników sieci do danych systemów przesyłowych i związane z interoperacyjnością sieci w punktach połączeń międzysystemowych, uzgodnione procedury i wykorzystane metody dotyczące składania nominacji i sprawdzania ich zgodności oraz inne uzgodnione

procedury określające zasady i wykorzystane metody, które dotyczą alokacji przepływu gazu i jego bilansowania;

- m) operatorzy systemów przesyłowych publikują szczegółowy i wyczerpujący opis zastosowanych metod i procesów, w tym informacje na temat zastosowanych parametrów i kluczowych założeń, które wykorzystano do obliczenia zdolności technicznej.

3.2. Określenie wszystkich właściwych punktów w celu spełnienia wymogów przejrzystości

1. Właściwe punkty obejmują co najmniej:

- a) wszystkie punkty wejścia i wyjścia sieci przesyłowej obsługiwanej przez operatora systemu przesyłowego, z wyjątkiem punktów wyjścia przyłączonych do pojedynczego odbiorcy końcowego i z wyjątkiem punktów wejścia przyłączonych bezpośrednio do zlokalizowanej w UE instalacji produkcyjnej pojedynczego producenta;
- b) wszystkie punkty wejścia i wyjścia łączące obszary bilansowania operatorów systemów przesyłowych;
- c) wszystkie punkty łączące sieć operatora systemu przesyłowego z terminalem LNG, węzłami sieci gazowych, ~~w których wykonywane są transakcje handlowe, obiektami magazynowymi i obiektami produkcyjnymi~~ instalacjami magazynowania i instalacjami produkcyjnymi instalacjami magazynowania i instalacjami produkcyjnymi, o ile te obiekty produkcyjne nie są objęte wyłączeniem zgodnie z lit. a);
- d) wszystkie punkty łączące sieć danego operatora systemu przesyłowego z infrastrukturą niezbędną do świadczenia usług pomocniczych określonych w art. 2 pkt 30 ~~ust. 14~~ dyrektywy 2009/73/WE ~~☒~~ [przekształconej dyrektywy w sprawie gazu w brzmieniu proponowanym w dokumencie COM(2021) xxx] ~~☒~~.

2. Informacje dla pojedynczych odbiorców końcowych i dla ~~obektów~~ instalacji produkcyjnych, które nie są objęte definicją właściwych punktów zgodnie z pkt 3.2 ppkt 1 lit. a), publikuje się w formie zagregowanej, co najmniej dla każdego obszaru bilansowania. Zagregowane informacje dotyczące pojedynczych odbiorców końcowych oraz ~~obektów~~ instalacji produkcyjnych, które nie są objęte definicją właściwych punktów zgodnie z pkt 3.2 ppkt 1 lit. a), uznaje się do celów stosowania niniejszego załącznika za informacje dotyczące jednego właściwego punktu.

3. W przypadku gdy punkty łączące dwóch lub więcej operatorów systemów przesyłowych są zarządzane wyłącznie przez danych operatorów, bez jakiegokolwiek udziału na poziomie umownym lub eksploatacyjnym ze strony użytkowników systemu, lub w przypadku gdy punkty łączą system przesyłowy z systemem dystrybucyjnym i w punktach tych nie występują ograniczenia kontraktowe, operatorzy systemów przesyłowych są zwolnieni w odniesieniu do tych punktów z obowiązków w zakresie publikowania informacji określonych w pkt 3.3 niniejszego załącznika. Krajowy organ regulacyjny może zobowiązać operatorów systemów przesyłowych do publikowania informacji określonych w pkt 3.3 niniejszego załącznika w odniesieniu do wszystkich punktów objętych powyższym zwolnieniem bądź też do grup takich punktów. W takim przypadku informacje, jeśli OSP nimi dysponuje, publikuje się w formie zagregowanej na znaczącym poziomie, co najmniej dla każdego obszaru bilansowania. Zagregowane informacje dotyczące

takich punktów uznaje się do celów stosowania niniejszego załącznika za informacje dotyczące jednego właściwego punktu.

3.3. Informacje, które mają być publikowane na temat wszystkich właściwych punktów, i harmonogram, według którego informacje te mają być publikowane

1. W odniesieniu do wszystkich właściwych punktów operatorzy systemów przesyłowych publikują informacje określone w lit. a)–g), dotyczące świadczonych przez siebie usług i usług pomocniczych (w szczególności informacje na temat mieszania, balastowania i konwersji). Informacje takie publikuje się w postaci danych liczbowych dla okresów dziennych lub godzinnych – równych najmniejszemu okresowi referencyjnemu w odniesieniu do rezerwowania zdolności i (re)nominacji oraz najmniejszemu okresowi rozliczeniowemu, za który naliczane są opłaty za niezbilansowanie. Jeżeli najmniejszy okres referencyjny jest inny niż okres dzienny, informacje wymienione w lit. a)–g) udostępnia się również w odniesieniu do okresu dziennego. Informacje te oraz ich aktualizacje publikuje się zaraz po otrzymaniu ich przez operatora systemu („w czasie zbliżonym do rzeczywistego”):

- a) zdolność techniczna w obu kierunkach;
- b) całkowita zakontraktowana zdolność ciągła i przerywana w obu kierunkach;
- c) nominacje i renominacje w obu kierunkach;
- d) dostępna zdolność ciągła i przerywana w obu kierunkach;
- e) faktyczna ilość przesyłanego gazu;
- f) planowane i faktyczne przerwy w zdolności przerywanej;
- g) planowane i nieplanowane przerwy w usługach ciągłych oraz informacje na temat przywracania usług ciągłych (dotyczące m.in. konserwacji i remontów systemu oraz spodziewanego czasu trwania przerwy spowodowanej konserwacją lub remontem). Informacje o planowanych przerwach publikuje się co najmniej z 42-dniowym wyprzedzeniem;
- h) przypadki nieuwzględnienia prawnie wiążących wniosków o produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc, w tym liczba nieuwzględnionych wniosków i wnioskowane ilości;
~~oraz~~
- i) w przypadku aukcji: gdzie i kiedy produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc zostały rozliczone po cenach wyższych niż cena wywoławcza;
- j) gdzie i kiedy żadne produkty z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym co najmniej jeden miesiąc nie zostały zaoferowane w ramach zwykłego procesu alokacji;
- k) całkowita zdolność udostępniona poprzez procedury zarządzania ograniczeniami opisane w pkt 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 i 2.2.5 z podziałem na poszczególne procedury zarządzania ograniczeniami.

2. ~~lit. h)–k) stosuje się od dnia 1 października 2013 r.~~

2. Dla wszystkich właściwych punktów informacje wymienione w pkt 3.3 ppkt 1 lit. a), b) i d) publikuje się w odniesieniu do okresu obejmującego przynajmniej następne 24 miesiące.

3. Dla wszystkich właściwych punktów operatorzy systemów przesyłowych publikują informacje historyczne dotyczące wymogów wymienionych w pkt 3.3 ppkt 1 lit. a)–g) za ostatnie pięć lat z zachowaniem ciągłości.
4. Operatorzy systemów przesyłowych codziennie publikują dla wszystkich właściwych punktów wartości pomiarów wartości: opałowej górnej~~lub~~, liczby Wobbego ⇒ zawartości wodoru zmieszanego w systemie gazu ziemnego, zawartości metanu i zawartości tlenu ⇐. Wstępne dane publikuje się najpóźniej trzy dni po ~~danym dniu gazowym~~ danej dobie gazowej. Dane ostateczne publikuje się przed upływem trzech miesięcy od zakończenia danego miesiąca.
5. Operatorzy systemów przesyłowych co roku publikują dla wszystkich właściwych punktów dane dotyczące dostępnej zdolności oraz zdolności zarezerwowanej i technicznej dla okresu, w którym zdolność jest zakontraktowana, plus jeden rok, oraz co najmniej na następne 10 lat. Informacje te aktualizuje się przynajmniej co miesiąc lub częściej, w miarę otrzymywania nowych informacji. W publikowanych informacjach wskazuje się okres, dla którego zdolność jest oferowana na rynku.

3.4. Informacje, które mają być publikowane w odniesieniu do systemu przesyłowego, i harmonogram, według którego informacje te mają być publikowane

1. Operatorzy systemów przesyłowych zapewniają, by publikacja miała miejsce codziennie, i codziennie aktualizują dane dotyczące łącznej ilości zdolności zaoferowanej oraz zdolności zakontraktowanej na rynku wtórnym (tzn. sprzedanej przez jednego użytkownika sieci innemu użytkownikowi sieci), jeżeli dysponują tymi informacjami. Informacje te zawierają następujące elementy:
 - a) punkt połączenia, w którym sprzedaje się zdolność;
 - b) rodzaj zdolności (np. w punkcie wejścia, w punkcie wyjścia, ciągła, przerywana);
 - c) ilość i czas obowiązywania praw do korzystania ze zdolności;
 - d) rodzaj sprzedaży, np. przeniesienie lub powierzenie;
 - e) całkowita liczba transakcji/przeniesień;
 - f) wszelkie inne uwarunkowania znane operatorowi systemu przesyłowego, wyszczególnione w pkt 3.3.

Operator systemu przesyłowego jest zwolniony z tego obowiązku, w przypadku gdy informacje takie są przekazywane przez stronę trzecią.

2. Operatorzy systemów przesyłowych publikują zharmonizowane warunki, na jakich będą akceptować transakcje zdolnością (np. przeniesienia i powierzenia). Warunki te muszą zawierać co najmniej:
 - a) opis znormalizowanych produktów, które można sprzedawać na rynku wtórnym;
 - b) termin wdrożenia/przyjęcia/rejestracji transakcji na rynku wtórnym. W przypadku opóźnień należy podać przyczyny;
 - c) przekazanie operatorowi systemu przesyłowego przez sprzedającego lub stronę trzecią, o której mowa w pkt 3.4 ppkt 1, informacji obejmujących nazwę sprzedawcy i nabywcy oraz dane na temat specyfikacji zdolności wymienione w pkt 3.4 ppkt 1.

Operator systemu przesyłowego jest zwolniony z tego obowiązku, w przypadku gdy informacje takie są przekazywane przez stronę trzecią.

3. Jeśli chodzi o zbilansowanie systemu, każdy operator systemu przesyłowego dostarcza każdemu użytkownikowi sieci, dla każdego okresu bilansowania, swoje wstępne dane dotyczące niezbilansowania oraz dane dotyczące kosztów dla danego użytkownika sieci, najpóźniej jeden miesiąc po zakończeniu okresu bilansowania. Ostateczne dane dotyczące klientów, którym gaz dostarczony został zgodnie ze standardowym profilem obciążenia, można przekazać w terminie do 14 miesięcy. Operator systemu przesyłowego jest zwolniony z tego obowiązku, w przypadku gdy informacje takie są przekazywane przez stronę trzecią. Przy przekazywaniu tych informacji należy zachować poufność informacji handlowych podlegających szczególnej ochronie.
4. W przypadku gdy usługi w ramach elastyczności, inne niż tolerancje, oferuje się stronom trzecim, operatorzy systemów przesyłowych publikują z jednodniowym wyprzedzeniem łączne dzienne prognozy dotyczące maksymalnej ilości elastyczności, zarezerwowanego poziomu elastyczności i dostępności elastyczności na rynku w następnym ~~dniu gazowej doby gazowej~~. Operator systemu przesyłowego publikuje również *ex post* informacje dotyczące łącznego wykorzystania każdej usługi w ramach elastyczności na koniec ~~każdego dnia gazowej doby gazowej~~. Jeżeli krajowy organ regulacyjny jest przekonany, iż informacje te mogą zostać wykorzystane do potencjalnych nadużyć przez użytkowników sieci, może podjąć decyzję o zwolnieniu operatora systemu przesyłowego z tego obowiązku.
5. Operatorzy systemów przesyłowych publikują dla każdego obszaru bilansowania dane dotyczące ilości gazu w systemie przesyłowym na rozpoczęcie ~~każdego dnia gazowej doby gazowej~~ oraz prognozowanej ilości gazu w systemie przesyłowym na zakończenie ~~każdego dnia gazowej doby gazowej~~. Prognozę ilości gazu na zakończenie ~~dnia gazowej doby gazowej~~ aktualizuje się co godzinę przez cały ~~dzień gazowy~~ *dobę gazową*. W przypadku gdy opłaty za niezbilansowanie naliczane są godzinowo, operator systemu przesyłowego co godzinę publikuje dane dotyczące ilości gazu w systemie przesyłowym. Alternatywnie operatorzy systemów przesyłowych publikują dla każdego obszaru bilansowania dane dotyczące łącznego niezbilansowania dla wszystkich użytkowników na rozpoczęcie każdego okresu bilansowania oraz prognozowanego łącznego niezbilansowania dla wszystkich użytkowników na zakończenie ~~każdego dnia gazowej doby gazowej~~. Jeżeli krajowy organ regulacyjny jest przekonany, iż informacje te mogą zostać wykorzystane do potencjalnych nadużyć przez użytkowników sieci, może podjąć decyzję o zwolnieniu operatora systemu przesyłowego z tego obowiązku.
6. Operatorzy systemów przesyłowych udostępniają przyjazne dla użytkownika instrumenty umożliwiające obliczanie taryf.
7. Operatorzy systemów przesyłowych przechowują do wglądu właściwych organów krajowych przez okres co najmniej pięciu lat rejestr wszystkich umów dotyczących zdolności oraz innych właściwych informacji na temat obliczania i udostępniania zdolności, zwłaszcza na temat poszczególnych nominacji i przerw. Operatorzy systemów przesyłowych są zobowiązani przechowywać przez okres co najmniej pięciu lat wszystkie stosowne informacje, o których mowa w pkt 3.3 ppkt 4 i 5, oraz udostępniać je na żądanie organu regulacyjnego. Obie strony zachowują poufność informacji handlowych.

Operatorzy systemów przesyłowych publikują przynajmniej raz w roku, we wcześniej określonym terminie, z odpowiednim wyprzedzeniem, wszystkie planowane okresy konserwacji i remontów, które mogą mieć wpływ na prawa użytkowników sieci wynikające z umów przesyłowych, a także związane z nimi informacje dotyczące eksploatacji. Obejmuje to niezwłoczne i niedyskryminacyjne podawanie do wiadomości publicznej informacji o wszelkich zmianach okresów konserwacji i remontów oraz powiadamianie o nieplanowanych konserwacjach i remontach, niezwłocznie po uzyskaniu tych informacji przez operatora systemu przesyłowego. W okresach konserwacji i remontów, operatorzy systemów przesyłowych regularnie publikują uaktualnione informacje dotyczące szczegółów, spodziewanego czasu trwania i rezultatu konserwacji i remontów.

↓ nowy

4. FORMAT I TREŚĆ PUBLIKACJI INFORMACJI TECHNICZNYCH DOTYCZĄCYCH DOSTĘPU OPERATORÓW SIECI WODOROWEJ DO SIECI, INFORMACJE, KTÓRE NALEŻY PUBLIKOWAĆ DLA WSZYSTKICH WŁAŚCIWYCH PUNKTÓW, ORAZ HARMONOGRAM

4.1. Format publikacji informacji technicznych dotyczących dostępu do sieci

1. Operatorzy sieci wodorowej przekazują użytkownikom sieci wszelkie informacje niezbędne do uzyskania skutecznego dostępu do sieci, o których mowa w pkt 4.2 i 4.3, w następujący sposób:
 - a) na stronie internetowej udostępnionej opinii publicznej, bez opłat i bez konieczności rejestracji lub podpisania umowy z danym operatorem sieci wodorowej;
 - b) w sposób regularny i z zachowaniem ciągłości; częstotliwość zależy od zachodzących zmian i czasu trwania usługi;
 - c) w sposób przyjazny dla użytkownika;
 - d) w sposób przejrzysty, wymierny, łatwo dostępny i na niedyskryminacyjnych zasadach;
 - e) w dostępnym do pobrania formacie, który został uzgodniony między operatorami sieci wodorowych i organami regulacyjnymi – na podstawie opinii w sprawie zharmonizowanego formatu, wydanej przez ACER – i który umożliwia analizę ilościową;
 - f) konsekwentnie używając jednostek, zwłaszcza kWh w odniesieniu do zawartości energii oraz m³ w odniesieniu do objętości. Należy podać stały współczynnik konwersji na zawartość energii. Oprócz powyższego formatu dane można publikować również w innych jednostkach;
 - g) w języku(-ach) urzędowym(-ych) danego państwa członkowskiego i w języku angielskim;
 - h) wszystkie dane udostępnia się z dniem [1 października 2025 r.] za pomocą jednej ogólnounijnej centralnej platformy, ustanowionej przez europejską sieć operatorów sieci wodorowych na zasadach efektywności kosztowej.

2. Operatorzy sieci wodorowej bezzwłocznie dostarczają szczegółowe dane dotyczące bieżących zmian w informacjach, o których mowa w pkt 4.2 oraz 4.3, gdy tylko dane te są im udostępniane.

4.2. Treść publikacji informacji technicznych dotyczących dostępu do sieci

1. Operatorzy sieci wodorowej publikują przynajmniej następujące informacje o swoich systemach i usługach:

- a) szczegółowy i wszechstronny opis różnych rodzajów oferowanych usług i opłat za te usługi;
- b) różne typy umów przesyłowych dostępnych dla tych usług;
- c) kodeksy sieci lub standardowe warunki określające prawa i obowiązki wszystkich użytkowników sieci, w tym:
 - 1) zharmonizowane umowy przesyłowe oraz inne odpowiednie dokumenty;
 - 2) jeżeli ma to znaczenie dla dostępu do sieci, w odniesieniu do wszystkich właściwych punktów – specyfikację odpowiednich parametrów jakości wodoru oraz określenie obowiązku dokonania konwersji lub pokrycia związanych z nią kosztów przez użytkowników sieci, w przypadku gdy gaz nie odpowiada tym specyfikacjom;
 - 3) jeżeli ma to znaczenie dla dostępu do systemu – informacje na temat wymogów dotyczących ciśnienia dla wszystkich właściwych punktów;
- d) zharmonizowane procedury stosowane przy korzystaniu z sieci wodorowej wraz z definicjami najważniejszych pojęć;
- e) w stosownych przypadkach – poziomy elastyczności i tolerancji stosowane w usługach przesyłowych i innych usługach bez oddzielnych opłat, jak również oferowana dodatkowo elastyczność i związane z nią opłaty;
- f) szczegółowy opis sieci wodorowej zarządzanej przez operatora sieci wodorowej i jej właściwych punktów połączeń międzysystemowych, zgodnie z ich definicją w pkt 2, oraz nazwy operatorów połączonych w ten sposób sieci lub instalacji;
- g) zasady mające zastosowanie przy przyłączaniu do sieci obsługiwanej przez operatora sieci wodorowej;
- h) informacje na temat mechanizmów na wypadek sytuacji nadzwyczajnych w zakresie należącym do kompetencji operatora sieci wodorowej, takich jak środki mogące spowodować odłączenie grup odbiorców i inne ogólne zasady odpowiedzialności, które mają zastosowanie do operatora sieci wodorowej;
- i) uzgodnione przez operatorów sieci wodorowej procedury w punktach połączeń międzysystemowych, mające wpływ na dostęp użytkowników sieci do danej sieci wodorowej, związane z interoperacyjnością sieci.

2. Właściwe punkty obejmują co najmniej:

- a) wszystkie punkty wejścia i wyjścia sieci wodorowej obsługiwanej przez operatora sieci wodorowej, z wyjątkiem punktów wyjścia przyłączonych do pojedynczego odbiorcy końcowego i z wyjątkiem punktów wejścia przyłączonych bezpośrednio do zlokalizowanej w UE instalacji produkcyjnej pojedynczego producenta;

- b) wszystkie punkty wejścia i wyjścia łączące sieci operatorów sieci wodorowej;
 - c) wszystkie punkty łączące sieć operatora sieci wodorowej z terminalem LNG, terminalami wodorowymi, węzłami sieci gazowych, instalacjami magazynowania i instalacjami produkcyjnymi, o ile te instalacje produkcyjne nie są objęte zwolnieniem zgodnie z lit. a);
 - d) wszystkie punkty łączące sieć danego operatora sieci wodorowej z infrastrukturą niezbędną do świadczenia usług pomocniczych.
3. Informacje dla pojedynczych odbiorców końcowych i dla instalacji produkcyjnych, które nie są objęte definicją właściwych punktów zgodnie z pkt 2 lit. a), publikuje się w formie zagregowanej, co najmniej dla każdego obszaru bilansowania.
- 4.3. Informacje, które należy publikować dla wszystkich właściwych punktów, oraz harmonogram**
1. Dla wszystkich właściwych punktów operatorzy sieci wodorowych publikują informacje wymienione w lit. a)–g) w odniesieniu do wszystkich usług w postaci danych liczbowych dla okresów dziennych lub godzinowych. Informacje te oraz ich aktualizacje publikuje się zaraz po otrzymaniu ich przez operatora sieci wodorowej („w czasie zbliżonym do rzeczywistego”):
- a) zdolność techniczna w obu kierunkach;
 - b) całkowita zakontraktowana zdolność w obu kierunkach;
 - c) nominacje i renominacje w obu kierunkach;
 - d) dostępna zdolność w obu kierunkach;
 - e) faktyczna ilość przesyłanego gazu;
 - f) planowane i faktyczne przerwy w zdolności;
 - g) planowane i nieplanowane przerwy w świadczeniu usług. Informacje o planowanych przerwach publikuje się co najmniej z 42-dniowym wyprzedzeniem;
2. Dla wszystkich właściwych punktów informacje wymienione w ppkt 1 lit. a), b) i d) niniejszego punktu publikuje się w odniesieniu do okresu obejmującego przynajmniej następne 24 miesiące.
3. Dla wszystkich właściwych punktów operatorzy sieci wodorowych publikują informacje historyczne dotyczące wymogów wymienionych w ppkt 1 lit. a)–f) niniejszego artykułu za ostatnie pięć lat z zachowaniem ciągłości.
4. Operatorzy sieci wodorowych codziennie publikują zmierzone wartości czystości wodoru i zanieczyszczeń dla wszystkich właściwych punktów. Wstępne dane publikuje się najpóźniej w ciągu 3 dni. Dane ostateczne publikuje się przed upływem trzech miesięcy od zakończenia danego miesiąca.
5. Dalsze szczegółowe dane potrzebne do wdrożenia pkt 4.1, 4.2 i 4.3, np. szczegółowe informacje dotyczące formatu i treści informacji niezbędnych użytkownikom sieci do skutecznego dostępu do sieci, informacje, które mają być publikowane na temat właściwych punktów, szczegóły dotyczące harmonogramów, określa się w kodeksie sieci ustanowionym na podstawie art. 52 niniejszego rozporządzenia.

ZAŁĄCZNIK II

DOMYŚLNE UZGODNIENIA TECHNICZNE, PRAWNE I FINANSOWE ZGODNIE Z ART. 13 UST. 14 ROZPORZĄDZENIA (UE) 2017/1938

Niniejszy załącznik zawiera – w postaci obowiązkowych wzorów – procedurę wdrażania środków solidarności na mocy art. 13, którą należy stosować w przypadku, gdy państwo członkowskie zwracające się o solidarne wsparcie („państwo członkowskie występujące o wsparcie”) i państwo członkowskie zobowiązane do zapewnienia środków solidarności na mocy art. 13 ust. 1 i 2 („państwo członkowskie udzielające wsparcia”) nie uzgodniły lub nie sfinalizowały uzgodnień technicznych, prawnych i finansowych na mocy art. 13 ust. 10.

Jeżeli państw członkowskich udzielających wsparcia jest kilka i przynajmniej z jednym z nich zawarto dwustronne umowy solidarnościowe, umowy dwustronne powinny mieć pierwszeństwo między państwami członkowskimi, które je zawarły. Domyślne ustalenia będą miały zastosowanie wyłącznie do pozostałych państw członkowskich udzielających wsparcia.

Komunikacja między państwem członkowskim występującym o wsparcie i państwem udzielającym go odbywa się przede wszystkim za pośrednictwem poczty elektronicznej; jeżeli nie jest to możliwe, odbywa się telefonicznie lub za pomocą innych dostępnych środków, które określa się we wniosku o solidarne wsparcie i potwierdza w potwierdzeniu otrzymania wniosku.

Po wypełnieniu poniższe wzory przesyła się pocztą elektroniczną do odpowiednich partnerów w innych państwach członkowskich (głównych adresatów, którzy mają podjąć działania) oraz do punktu kontaktowego Komisji ds. zarządzania kryzysami gazowymi (kopia do wiadomości).

1. Wniosek o solidarne wsparcie *(należy wypełnić w języku angielskim)*

Instrukcje:

Należy wysłać najpóźniej 20 godzin przed rozpoczęciem dnia dostawy (z wyjątkiem przypadków siły wyższej).

Jeżeli państw członkowskich udzielających wsparcia jest kilka, wniosek o solidarne wsparcie wysyła się jednocześnie do wszystkich tych państw, najlepiej za pomocą tego samego e-maila.

O zastosowanie środków solidarności należy wystąpić w odniesieniu do następnej doby gazowej, jak określono w art. 3 pkt 7 rozporządzenia (UE) nr 984/201. W razie potrzeby na dodatkowe doby gazowe składa się następne wnioski.

Data: _____

Czas: _____

1. _____ W imieniu (państwo członkowskie występujące o wsparcie) zwracam się do (państwo członkowskie udzielające wsparcia) o zastosowanie środków solidarności na podstawie art. 13 ust. 1 i 2 (niepotrzebne skreślić). Potwierdzam, że spełniono wymogi art. 13 ust. 3.

2. Krótki opis środków wprowadzonych przez (państwo członkowskie występujące o wsparcie) (jak przewidziano w art. 13 ust. 2 lit. c)):

3. (Państwo członkowskie występujące o wsparcie) zobowiązuje się do szybkiej wypłaty sprawiedliwej rekompensaty za środki solidarności (państwo członkowskie udzielające wsparcia) zgodnie z art. 13 ust. 8. Rekompensata zostanie wypłacona w EUR w terminie 30 dni od otrzymania faktury.

4. Właściwy organ państwa członkowskiego występującego o wsparcie:

Osoba wyznaczona do kontaktów:

E-mail:

Telefon: + telefon rezerwow:

Alternatywne narzędzia komunikacji natychmiastowej:

+

5. Właściwy organ państwa członkowskiego udzielającego wsparcia (proszę to potwierdzić w potwierdzeniu odbioru):

Osoba wyznaczona do kontaktów:

E-mail:

Telefon: + telefon rezerwow:

Alternatywne narzędzia komunikacji natychmiastowej:

+

3. Odpowiedzialny OSP w państwie członkowskim występującym o wsparcie:

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon +

4. Odpowiedzialny podmiot zarządzający obszarem rynku w państwie członkowskim występującym o wsparcie (w stosownych przypadkach):

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon + _____

6. W przypadku dobrowolnych (rynkowych) środków solidarności, umowy na dostawę gazu z uczestnikami rynku z państwa członkowskiego dostarczającego gaz zawiera

☐ państwo członkowskie występujące o wsparcie lub

☐ podmiot działający w imieniu państwa członkowskiego występującego o wsparcie (w ramach gwarancji państwowej).

Nazwa: _____.

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____.

Telefon: + _____.

7. Szczegóły techniczne wniosku

a) Potrzebna ilość gazu (ogółem):

_____ kWh,

w tym

gaz wysokokaloryczny: _____ kWh;

gaz niskokaloryczny: _____ kWh.

b) punkty dostawy (połączenia wzajemne):

_____;

_____;

_____;

_____.

Istnieją ograniczenia w odniesieniu do punktów dostawy:

☐ Nie

☐ Tak

Jeśli tak, proszę podać dokładne punkty dostawy i potrzebną ilość gazu:

Punkt dostawy:

Ilość gazu:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Podpis: _____

2. Potwierdzenie odbioru/wniosek o dodatkowe informacje *(należy wypełnić w języku angielskim)*

Instrukcje:

Należy wysłać w ciągu 30 minut od otrzymania wniosku.

Adresat *(właściwy organ państwa członkowskiego występującego o wsparcie)*:

W imieniu *(państwo członkowskie występujące o wsparcie)* zwracam się do *(państwo członkowskie udzielające wsparcia)* o zastosowanie środków solidarności na podstawie art. 13 ust. 1 i art. 13 ust. 2 *(niepotrzebne skreślić)*.

Potwierdzam/sprostowuję dane kontaktowe, które mają być wykorzystywane w kolejnych krokach:

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____

E-mail: _____

Telefon: +_____ telefon rezerwowý: _____

Alternatywne narzędzia komunikacji natychmiastowej:

+ _____

(Jeżeli wniosek jest niekompletny/zawiera błędy lub pominięcia) Po weryfikacji wydaje się, że wniosek jest niekompletny/zawiera następujące błędy/brak następujących informacji:

.....
.....

Proszę przesłać nam zmieniony wniosek, podając brakujące/prawidłowe dane, w miarę możliwości w ciągu 30 minut.

Sporządzono w dniu (data)..... o (godz.).....

Podpis:

3. Oferta solidarnego wsparcia (należy wypełnić w języku angielskim)

Instrukcje:

- 1) Należy wysłać najpóźniej 11 godzin przed rozpoczęciem doby dostawy (z wyjątkiem przypadków siły wyższej).
- 2) Oferta solidarnego wsparcia obejmuje pierwotne oferty gazu oparte na środkach dobrowolnych („oferty pierwotne”). Ponadto, jeżeli oferty pierwotne nie wystarczą do pokrycia ilości podanej we wniosku o solidarne wsparcie, do oferty solidarnego wsparcia włącza się dodatkowe oferty gazowe („oferty wtórne”), oparte na środkach obowiązkowych. Jeżeli oferty pierwotne innych państw członkowskich udzielających wsparcia (w stosownych przypadkach) nie wystarczą do pokrycia wniosku o solidarne wsparcie, (właściwy organ państwa członkowskiego udzielającego wsparcia) jest gotów uruchomić środki nierynkowe, aby zapewnić dostawy brakującej ilości.
- 3) Rekompensata na podstawie art. 13 ust. 8 za gaz dostarczony w ramach solidarnego wsparcia opartego na środkach dobrowolnych obejmuje cenę gazu (wynikającą z klauzul umownych, przetargów lub innych stosowanych mechanizmów rynkowych) oraz koszty przesyłu do punktu dostawy. Rekompensata ta jest wypłacana bezpośrednio przez państwo członkowskie występujące o wsparcie dostawcy (dostawcom) gazu strony zapewniającej wsparcie.
- 4) Rekompensata (wypłacana na rzecz państwa członkowskiego udzielającego wsparcia) zgodnie z art. 13 ust. 8 za dostarczanie gazu w ramach solidarnego wsparcia w oparciu o środki obowiązkowe obejmuje:
 - a. cenę gazu, która odpowiada ostatniej dostępnej cenie na rynku kasowym dla odpowiedniej jakości gazu, według kursu waluty w państwie członkowskim udzielającym wsparcia w dniu wprowadzenia środka solidarności; jeżeli na terytorium państwa członkowskiego udzielającego wsparcia jest kilka giełd, odpowiada to średniej arytmetycznej ostatnich dostępnych cen na rynku kasowym na wszystkich giełdach; jeżeli terytorium państwa członkowskiego udzielającego wsparcia nie ma giełdy, odpowiada to średniej arytmetycznej ostatnich dostępnych cen na rynkach kasowych na wszystkich giełdach na terytorium Unii.
 - b. wszelkie rekompensaty, które mają zostać wypłacone przez państwo członkowskie udzielające wsparcia zainteresowanym stronom trzecim na podstawie odpowiednich przepisów ustawowych i wykonawczych w wyniku zastosowania środka obowiązkowego, w tym, w stosownych przypadkach, wszelkie związane z tym pozasądowe i sądowe koszty proceduralne; oraz
 - c. koszty transportu do punktu dostawy.
- 4) Państwo członkowskie udzielające wsparcia ponosi ryzyko transportowe związane z transportem do punktu dostawy.
- 5) Państwo członkowskie występujące o wsparcie dba, aby w uzgodnionych punktach dostawy odebrano dostarczoną ilość gazu. Rekompensata za środki solidarności jest należna, niezależnie od realnego wykorzystania dostarczonej na podstawie umowy ilości gazu.

Data

Godzina.....

Do wiadomości (właściwy organ państwa członkowskiego występującego o wsparcie).

1. W następstwie Państwa wniosku o zastosowanie środków solidarności na podstawie art. 13 ust. 1 i art. 13 ust. 2 (*niepotrzebne skreślić*), otrzymanego w dniu (*data*) o (*godzina*), (*właściwy organ państwa członkowskiego udzielającego wsparcia*) przekazuje następującą(-e) ofertę(-y):

2. Informacje o stronie dostarczającej gaz

a. Dostawca gazu/uczestnik rynku podpisujący umowę (*w przypadku środków dobrowolnych/w stosownych przypadkach*)

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____

Telefon: + _____

b. Właściwy organ zamawiający

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____

Telefon: + _____

c. Odpowiedzialny OSP:

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____

Telefon: + _____

d. Odpowiedzialny podmiot zarządzający obszarem rynku (*w stosownych przypadkach*):

Osoba wyznaczona do kontaktów: _____

Telefon + _____

3. **Oferty pierwotne – oparte na środkach dobrowolnych („oparte na zasadach rynkowych”)**

a. Ilość gazu (ogółem):

_____ kWh, w tym

gaz wysokokaloryczny: _____ kWh,

gaz niskokaloryczny: _____ kWh.

b. Okres dostaw:

c. Maksymalna zdolność przesyłowa:

_____ kWh/h, w tym

zdolność ciągła: _____ kWh/h;

zdolność przerywana: _____ kWh/h.

d. Punkty dostawy (połączenia wzajemne):

Punkt dostawy.	Ciągła zdolność przesyłowa	Przerywana zdolność przesyłowa
----------------	----------------------------	--------------------------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____ kWh/h _____ kWh/h
_____ kWh/h _____ kWh/h

e. Odniesienie do platformy rezerwacji zdolności:

f. Szacowana rekompensata za środek dobrowolny:

cena gazu: EUR;

pozostałe koszty: EUR (proszę doprecyzować)

g. Szczegółowe informacje o płatności:

Odbiorca: _____

Dane banku: _____

4. Oferty wtórne – oparte na środkach obowiązkowych (nierynkowe)

a. Ilość gazu (ogółem):

_____ kWh, w tym

gaz wysokokaloryczny: _____ kWh,

gaz niskokaloryczny: _____ kWh.

b. Okres dostaw:

c. Maksymalna zdolność przesyłowa:

_____ kWh/h, w tym

zdolność ciągła: _____ kWh/h;

zdolność przerywana: _____ kWh/h.

d. Punkty dostawy (połączenia wzajemne):

Punkt dostawy.	Ciągła zdolność przesyłowa	Przerywana zdolność przesyłowa
----------------	----------------------------	--------------------------------

_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------------	-------------

_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------------	-------------

_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------------	-------------

_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------------	-------------

_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------------	-------------

e. Odniesienie do platformy rezerwacji zdolności:

f. Prawdopodobne koszty środków obowiązkowych:

szacunkowa cena gazu za kWh: _____ EUR;

prawdopodobne koszty przesyłu: _____ EUR;

szacowana kwota rekompensat dla sektorów gospodarki państwa członkowskiego udzielającego wsparcia dotkniętych ograniczeniami dostaw:

_____ EUR.

g. Szczegółowe informacje o płatności:

Odbiorca: _____

Dane banku: _____

Sporządzono w dniu (data)..... r. o (godz.).....

Podpis:

4. Potwierdzenie odbioru oferty solidarnego wsparcia *(należy wypełnić w języku angielskim)*

Instrukcje:

Należy wysłać w ciągu 30 minut od otrzymania oferty solidarnego wsparcia.

Adresat *(właściwy organ państwa członkowskiego udzielającego wsparcia)*.

W imieniu *(państwo członkowskie występujące o wsparcie)* potwierdzam otrzymanie w dniu (data).....r., o (godz.) Państwa oferty solidarnego wsparcia.

(właściwy organ strony występującej o wsparcie)

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon: +

Sporządzono w dniu (data)..... r. o (godz.).....

Podpis:

5. Przyjęcie/odrzućenie ofert solidarnego wsparcia opartych na środkach dobrowolnych *(należy wypełnić w języku angielskim)*

Instrukcje:

(1) Należy wysłać w ciągu 2 godz. od otrzymania oferty.

(2) Jeżeli oferta jest przyjmowana w całości, przyjmując ją, powtarza się dokładne warunki oferty otrzymanej od państwa członkowskiego udzielającego wsparcia. Częściowe przyjęcie oferty może dotyczyć wyłącznie ilości, jaka ma być dostarczona.

Data r. godz.

1. W imieniu (państwo członkowskie występujące o wsparcie), niniejszym akceptuję/odrzucaam (w całości/częściowo) przedstawioną przez (państwo członkowskie udzielające wsparcia) w dniu (data) r. o godz. (czas) ofertę zastosowania środków solidarności na podstawie art. 13 ust. 1 i art. 13 ust. 2 (niepotrzebne skreślić).

2. Właściwy organ państwa członkowskiego występującego o wsparcie:

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon: +

3. Odpowiedzialny OSP w państwie członkowskim występującym o wsparcie:

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon: +

4. Odpowiedzialny podmiot zarządzający obszarem rynku w państwie członkowskim występującym o wsparcie (w stosownych przypadkach):

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon +

5. Przyjęta(-e) oferta(-y) pierwotna(-e), oparta(-e) na środkach dobrowolnych (należy dokładnie przytoczyć brzmienie przyjętej oferty pierwotnej (przyjętych ofert pierwotnych):

Sporządzono w dniu (data)..... r. o (godz.).....

Podpis:

6. Przyjęcie ofert solidarnego wsparcia opartych na środkach obowiązkowych (należy wypełnić w języku angielskim)

Instrukcje:

- (1) Należy wysłać w ciągu 3 godz. od otrzymania oferty solidarnego wsparcia.
- (2) Jeżeli oferta jest przyjmowana w całości, przyjmując ją, powtarza się dokładne warunki oferty otrzymanej od państwa członkowskiego udzielającego wsparcia. Częściowe przyjęcie oferty może dotyczyć wyłącznie ilości dostarczanej do danego punktu dostawy.
- (3) Przyjmowanie ofert opartych na środkach obowiązkowych obejmuje: a) krótki opis ofert opartych na środkach dobrowolnych otrzymanych od innych państw członkowskich udzielających wsparcia; b) w stosownych przypadkach przyczyny, dla których oferty te nie zostały przyjęte (*nota bene*: przyczyny nie mogą dotyczyć ceny); c) krótki opis ofert opartych na środkach obowiązkowych, otrzymanych od innych państw członkowskich

udzielających wsparcia; d) wskazanie, czy również te oferty przyjęto, a jeżeli nie, wskazanie przyczyn ich odrzucenia.

- (4) Komisja może zorganizować rozmowę koordynacyjną z państwem członkowskim występującym o wsparcie i wszystkimi udzielającymi go państwami członkowskimi; organizuje ją na wniosek jednego państwa członkowskiego. Rozmowa telefoniczna odbywa się w ciągu 30 minut od przyjęcia ofert solidarnego wsparcia opartych na środkach obowiązkowych (jeżeli z inicjatywy Komisji) lub od otrzymania wniosku o koordynację od państwa członkowskiego.

Data r. godz.

1. W imieniu (państwo członkowskie występujące o wsparcie), niniejszym akceptuję/odrzucaam (w całości/częściowo) przedstawioną przez (państwo członkowskie udzielające wsparcia) w dniu (data) r. o godz. (czas) ofertę zastosowania środków solidarności na podstawie art. 13 ust. 1 i art. 13 ust. 2 (niepotrzebne skreślić).

2. Właściwy organ państwa członkowskiego występującego o wsparcie:

.....

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon: +

3. Odpowiedzialny OSP w państwie członkowskim występującym o wsparcie:

.....

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon: +

4. Odpowiedzialny podmiot zarządzający obszarem rynku w państwie członkowskim występującym o wsparcie (w stosownych przypadkach):

.....

Osoba wyznaczona do kontaktów:

Telefon +

5. Przyjęta oferta wtórna, oparta na środkach obowiązkowych (należy dokładnie przytoczyć brzmienie oferty wtórnej otrzymanej od państwa członkowskiego udzielającego wsparcia).

.....

6. Dodatkowe informacje dotyczące przyjęcia ofert wtórnych:

a) krótki opis ofert opartych na środkach dobrowolnych otrzymanych od innych państw członkowskich udzielających wsparcia:

.....

b) czy oferty te przyjęto? Jeśli nie, proszę podać przyczyny:

.....

c) krótki opis ofert opartych na środkach obowiązkowych, otrzymanych od innych państw członkowskich udzielających wsparcia:

.....

a) czy oferty te przyjęto? Jeśli nie, proszę podać przyczyny:

.....

Sporządzono w dniu (data)..... o (godz.).....

Podpis

↓ 715/2009 (dostosowany)

~~ZALACZNIK II~~

~~TABELA KORELACJI~~

Rozporządzenie (WE) nr 1775/2005	Niniejsze rozporządzenie
art. 1	art. 1
art. 2	art. 2
—	art. 3
—	art. 4
—	art. 5
—	art. 6
—	art. 7
—	art. 8
—	art. 9
—	art. 10
—	art. 11
—	art. 12
art. 3	art. 13
art. 4	art. 14
—	art. 15

art. 5	art. 16
—	art. 17
art. 6	art. 18
—	art. 19
—	art. 20
art. 7	art. 21
art. 8	art. 22
art. 9	art. 23
art. 10	art. 24
art. 11	art. 25
art. 12	art. 26
art. 13	art. 27
art. 14	art. 28
art. 15	art. 29
art. 16	art. 30
—	art. 31
art. 17	art. 32
załącznik	załącznik I



ZALĄCZNIK III

Uchylone rozporządzenie i wykaz jego kolejnych zmian

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady
(WE) nr 715/2009
(Dz.U. L 211 z 14.8.2009, s. 36)

Decyzja Komisji 2010/685/UE
(Dz.U. L 293 z 11.11.2010, s. 67)

Decyzja Komisji 2012/490/UE
(Dz.U. L 231 z 28.8.2012, s. 16)

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr (jedyne art. 22)
347/2013
(Dz.U. L 115 z 25.4.2013, s. 39)

Decyzja Komisji (UE) 2015/715
(Dz.U. L 114 z 5.5.2015, s. 9)

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) (jedyne art. 50)
2018/1999
(Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1)

↓ nowy

ZAŁĄCZNIK IV

TABELA KORELACJI

Rozporządzenie (UE) nr 715/2009	Niniejsze rozporządzenie
art. 1 akapit pierwszy (zdanie wprowadzające)	art. 1 akapit pierwszy (zdanie wprowadzające)
art. 1 lit. a)	art. 1 lit. a)
art. 1 lit. b)	-
art. 1 lit. c)	art. 1 lit. b)
art. 1 akapit drugi, trzeci i czwarty	art. 1 akapit drugi, trzeci i czwarty
art. 2 ust. 1 (zdanie wprowadzające)	art. 2 ust. 1 (zdanie wprowadzające)
-	art. 2 ust. 1 pkt 1
art. 2 ust. 1 pkt 1	art. 2 ust. 1 pkt 2
art. 2 ust. 1 pkt 2	art. 2 ust. 1 pkt 3
art. 2 ust. 1 pkt 3	art. 2 ust. 1 pkt 4
art. 2 ust. 1 pkt 4	art. 2 ust. 1 pkt 5
art. 2 ust. 1 pkt 5	art. 2 ust. 1 pkt 6
art. 2 ust. 1 pkt 6	art. 2 ust. 1 pkt 7
art. 2 ust. 1 pkt 7	art. 2 ust. 1 pkt 8
art. 2 ust. 1 pkt 8	art. 2 ust. 1 pkt 9
art. 2 ust. 1 pkt 9	art. 2 ust. 1 pkt 10
art. 2 ust. 1 pkt 10	art. 2 ust. 1 pkt 11
art. 2 ust. 1 pkt 11	art. 2 ust. 1 pkt 12
art. 2 ust. 1 pkt 12	art. 2 ust. 1 pkt 13
art. 2 ust. 1 pkt 13	art. 2 ust. 1 pkt 14

art. 2 ust. 1 pkt 14	art. 2 ust. 1 pkt 15
art. 2 ust. 1 pkt 15	art. 2 ust. 1 pkt 16
art. 2 ust. 1 pkt 16	art. 2 ust. 1 pkt 17
art. 2 ust. 1 pkt 17	art. 2 ust. 1 pkt 18
art. 2 ust. 1 pkt 18	art. 2 ust. 1 pkt 19
art. 2 ust. 1 pkt 19	art. 2 ust. 1 pkt 20
art. 2 ust. 1 pkt 20	art. 2 ust. 1 pkt 21
art. 2 ust. 1 pkt 21	art. 2 ust. 1 pkt 22
art. 2 ust. 1 pkt 22	art. 2 ust. 1 pkt 23
art. 2 ust. 1 pkt 23	art. 2 ust. 1 pkt 24
art. 2 ust. 1 pkt 24	art. 2 ust. 1 pkt 25
art. 2 ust. 1 pkt 25	art. 2 ust. 1 pkt 26
art. 2 ust. 1 pkt 26	art. 2 ust. 1 pkt 27
art. 2 ust. 1 pkt 27	art. 2 ust. 1 pkt 28
art. 2 ust. 1 pkt 28	art. 2 ust. 1 pkt 29
-	art. 2 ust. 1 pkt 30
-	art. 2 ust. 1 pkt 31
-	art. 2 ust. 1 pkt 32
-	art. 2 ust. 1 pkt 33
-	art. 2 ust. 1 pkt 34
-	art. 2 ust. 1 pkt 35
-	art. 2 ust. 1 pkt 36
-	art. 2 ust. 1 pkt 37
-	art. 2 ust. 1 pkt 38
art. 2 ust. 2	art. 2 ust. 2

-	art. 3
-	art. 4
art. 14	art. 5
art. 14 ust. 1	art. 5 ust. 1–2
-	art. 5 ust. 3
art. 14 ust. 3	art. 5 ust. 4
art. 14 ust. 2	art. 5 ust. 5
-	art. 6
art. 15	art. 7
art. 7 ust. 1–2	art. 7 ust. 1–2
-	art. 7 ust. 3
art. 7 ust. 3	art. 7 ust. 4
-	art. 7 ust. 4 akapit drugi
art. 7 ust. 4	art. 7 ust. 5
art. 7 ust. 5	art. 7 ust. 6
-	art. 8
art. 16	art. 9
art. 16 ust. 1–3	art. 9 ust. 1–3
-	art. 9 ust. 4
art. 9 ust. 4	-
art. 9 ust. 5	-
art. 17	art. 10
art. 22	art. 11
art. 21	art. 12
art. 3	art. 13

-	art. 14
art. 13	art. 15
-	art. 16
-	art. 17
-	art. 18
-	art. 19
-	art. 20
art. 4	art. 21
art. 5	art. 22
art. 5 ust. 1–4	art. 22 ust. 1–4
art. 8	art. 23
art. 8 ust. 1–3 lit. f)	art. 23 ust. 1–3 lit. f)
-	art. 23 ust. 3 lit. g)
-	art. 23 ust. 3 akapit drugi
art. 8 ust. 4	art. 23 ust. 4
-	art. 23 ust. 4 akapit drugi
art. 8 ust. 5–6 lit. l)	art. 23 ust. 5–6 lit. l)
-	art. 23 ust. 6 lit. m)
art. 8 ust. 7–11	art. 23 ust. 7–11
art. 8 ust. 11	art. 23 ust. 10
art. 8 ust. 12	art. 23 ust. 11
art. 9	art. 24
art. 24	art. 25
art. 10	art. 26
art. 11	art. 27

art. 12	art. 28
art. 29	art. 29
-	art. 29 lit. a)
art. 29 lit. b) i c)	art. 29 lit. b) i c)
art. 18	art. 30
art. 18 ust. 1–6	art. 30 ust. 1–6
-	art. 30 ust. 7
art. 19	art. 31
art. 19 ust. 1	art. 31 ust. 1
-	art. 31 ust. 2
art. 19 ust. 2	art. 31 ust. 3
art. 19 ust. 3	art. 31 ust. 4
art. 19 ust. 4	art. 31 ust. 5
art. 19 ust. 5	art. 31 ust. 6
-	art. 31 ust. 6 akapit drugi
art. 20	art. 32
-	art. 33
-	art. 34
-	art. 35
-	art. 36
-	art. 37
-	art. 38
-	art. 39
-	art. 40
-	art. 41

-	art. 42
-	art. 43
-	art. 44
-	art. 45
-	art. 46
-	art. 47
-	art. 48
-	art. 49
-	art. 50
-	art. 51
	art. 52
art. 6	art. 53
	art. 53 ust. 1–15
art. 6 ust. 1–12	-
-	art. 54
	art. 55
art. 7	art. 55 ust. 1–3
art. 7 ust. 1–4	-
art. 23	art. 56
art. 23 ust. 1	-
-	art. 56 ust. 1–5
art. 23 ust. 6 i 7	-
art. 25	-
art. 23	art. 57
art. 58 ust. 1 i 2	art. 58 ust. 1 i 2
	art. 58 ust. 3–7

art. 27	art. 59
-	art. 59 ust. 1–3
art. 27 ust. 1 i 2	-
-	art. 60
art. 28	art. 61
art. 28 ust. 1	art. 61 ust. 1
-	art. 61 ust. 2 i 3
art. 28 ust. 2	-
art. 30	art. 62
art. 30 lit. a)	-
art. 30 lit. b)	-
art. 30 lit. c)	-
art. 30 akapit drugi	-
-	art. 63
-	art. 64
-	art. 65
-	art. 66
-	art. 67
art. 31	art. 68
art. 32	art. 69
załącznik I	załącznik I
-	załącznik II
-	załącznik III
załącznik III	załącznik IV