

AKTUALIZACJA IRIESP

luty 2019



Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci – Historia zmian

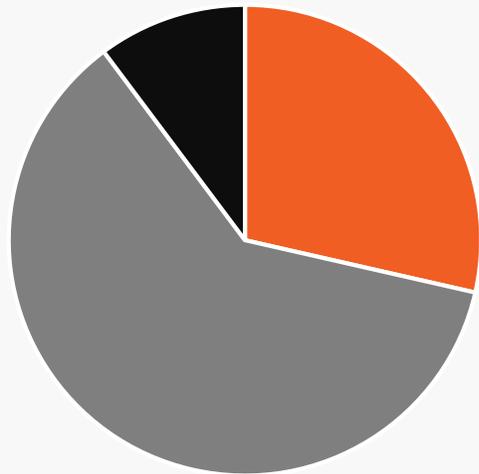
- ▶ 2006 Sierpień – Pierwsza wersja IRiESP
- ▶
- ▶ 2013 Styczeń – czwarta wersja IRiESP
- ▶ 2016 Marzec – piąta wersja IRiESP
- ▶ **2018 Grudzień – aktualna wersja IRiESP**
- ▶ 2019 Styczeń – projekt/konsultacje kolejnej wersji IRiESP
- ▶ *2019 Marzec – nowa wersja IRiESP*

PRZYCZYNY ZMIAN

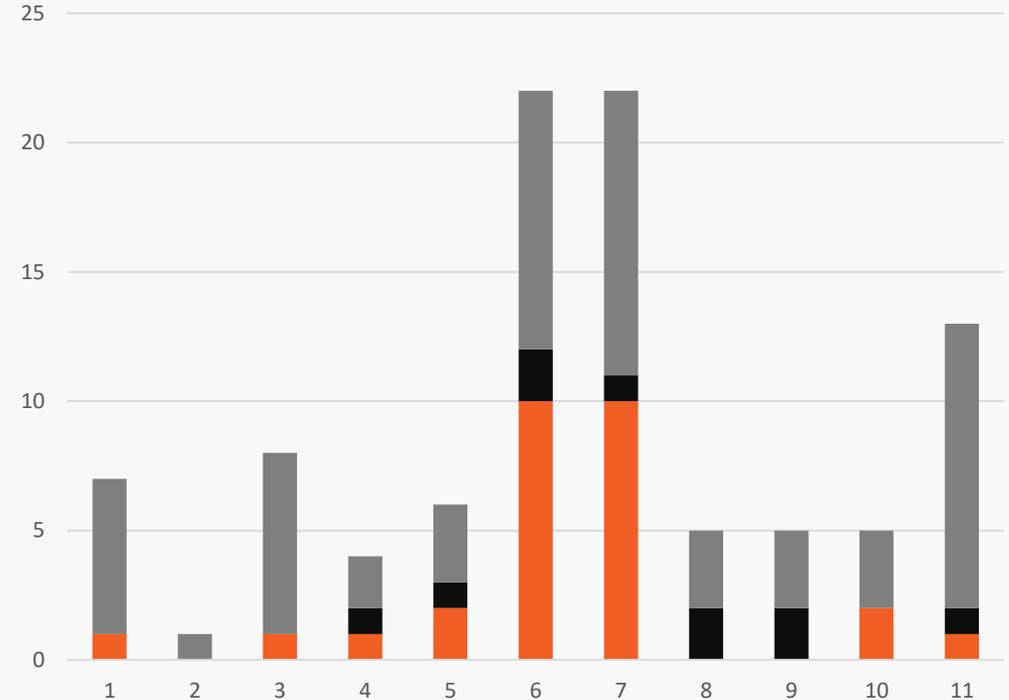
- ▶ **Zakończenie okresu przejściowego dla Kodeksu Sietciowego dotyczącego bilansowania**
- ▶ **Wprowadzenie regulacji w Prawie Energetycznym dot. Sprzedaży Rezerwowej**
- ▶ Prośba Ministra Energii o wprowadzenie mechanizmu monitorowania własności paliwa gazowego wprowadzanego do KSP na granicach państwa
- ▶ Zmiany wynikające z bieżącej realizacji postanowień dotychczas/obecnie obowiązującej wersji
- ▶ Implementacja Rozporządzenia o rozliczaniu zapasów obowiązkowych

KONSULTACJE PROJEKTU ZMIAN

- ▶ Konsultacje trwały w dniach 11 - 25 stycznia 2019
- ▶ Otrzymaliśmy 98 uwag, w tym 88 uwag szczegółowych od 11 podmiotów
- ▶ Dokonaaliśmy ok. 28 zmian w projekcie
- ▶ 13 lutego br. przekazaliśmy projekt wraz z uwagami do Prezesa URE
- ▶ Przekazany projekt wraz z uwagami został opublikowany



■ uwzględnione ■ niewzględnione ■ wyjaśnienie



ZAKRES ZMIAN 1/2

1. Zmiany wynikające Rozporządzenia KE dotyczącego bilansowania (NC BAL)

- ▶ Wprowadzenie w pełni zgodnych z NC BAL zasad bilansowania dla systemu gazu zaazotowanego (KSPLW)
- ▶ Likwidacja Rynku Usług Bilansujących – środka tymczasowego
- ▶ Całkowite wykreślenie zapisów o tolerancji/limitach niezbilansowania

2. Wprowadzenie regulacji w Prawie Energetycznym dot. Sprzedaży Rezerwowej

- ▶ Wprowadzenie szczegółowych regulacji wykonawczych do procesu uruchamiania Dostawcy Rezerwowego
- ▶ Wprowadzenie drugiej przesłanki do wstrzymania fizycznych dostaw do odbiorcy – w przypadku wygaśnięcia umowy Dostawcy Rezerwowego

ZAKRES ZMIAN 2/2

3. Zapisy dotyczące deklaracji własności gazu wprowadzanego na teren RP

- ▶ Wprowadzenie obowiązku przekazywania miesięcznych oświadczeń o ilościach i właścicielach paliwa gazowego wprowadzanego w punktach wejścia na granicach państwa przez danego ZUP

4. Zmiany redakcyjne wynikające z dotychczasowych doświadczeń i rozmów z URE

- ▶ Wprowadzenie obowiązku zaprzestania odbioru przez odbiorcę, dla którego spełnione są przesłanki wstrzymania dostaw przez OSP – uzupełnienie regulacji związanej z wstrzymywaniem dostaw przez OSP
- ▶ Uznanie, że brak przekazania alokacji operatywnych oznacza realizacje operatywne równe 0
- ▶ Przeliczenie parametrów technologiczno-pomiarowych stacji nie może być jedyną podstawą do zmiany PP w trakcie roku
- ▶ Uściślenie zapisów o obszarze bilansowym oraz alokacjach dokonywanych przez OSD (wymóg uwzględnienia ilości zmierzonych dla WR bez zmian) – na prośbę URE w celu umożliwienia żądania od OSD likwidacji bilansowania w obszarze OSD regulowanych w IRiESD

5. Implementacja Rozporządzenia o rozliczaniu zapasów obowiązkowych

- ▶ Zasady rozliczania uruchomionych zapasów

BILANSOWANIE – OBSZAR GAZU ZAAZOTOWANEGO

Uwarunkowania:

- ▶ Konieczność stosowania mechanizmów rynkowych – wymóg przepisów prawa
- ▶ Uruchomione instrumenty Rynku Dnia Następnego i Śróddziennego na TGE

Propozycja rozwiązań:

- Wprowadzenie rozliczeń niezbilansowania zgodnie z wymogami NC BAL
 - ▶ Cena Średnia Rozliczania Bilansowania dla Lw ($CSRB_{Lw}$) wg indeksu GLW_ID na TGE
 - ▶ Krańcowa Cena Kupna i Krańcowa Cena Sprzedaży (KCK i KCS) stawka wyjściowa +/- 20% $CSRB_{Lw}$

SPRZEDAŻ REZERWOWA

Uwarunkowania:

- ▶ Konieczność wprowadzenia ochrony odbiorców w przypadku niemożności realizacji dostaw przez dotychczasowego dostawcę
- ▶ Nowelizacja ustawy Prawo Energetyczne wprowadzająca mechanizm Sprzedaży Rezerwowej
- ▶ Delegacja do IRIESP w zakresie szczegółów procedury uruchamiania Sprzedaży Rezerwowej

Regulacje w IRIESP:

1. Wprowadzenie katalogu przestąnek uruchamiania Sprzedaży Rezerwowej
2. Wymogi stawiane podmiotom rejestrującym się na liście Dostawców Rezerwowych
3. Sposób zawarcia umowy o Sprzedaży rezerwowej przez OSP w imieniu Odbiorcy
4. Procedura przeniesienia PP na Dostawcę rezerwowego
5. W przypadku niemożności realizacji dostaw przez Dostawcę Rezerwowego

WARUNKI URUCHOMIENIA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ PRZEZ OSP

otrzymanie przez OSP informacji od ZUP o konieczności zaprzestania dostarczania gazu z przyczyn leżących po stronie ZUP

powzięcie przez OSP informacji o zdarzeniu skutkującym koniecznością zaprzestania świadczenia usług na rzecz ZUP

powzięcie przez OSP informacji o wygaśnięciu umowy pomiędzy odbiorcą końcowym a ZUP (jako jedynej podstawy dostarczania gazu)

rozwiązanie Umowy przesyłowej z ZUP

zawieszenie przez OSP świadczenia usług przesyłania z powodu braku gwarancji wiarygodności finansowej ZUP + zabezpieczenie finansowe nieuzupełnione przez ZUP

Brak uruchomienia sprzedaży rezerwowej, jeśli realizowana jest procedura zmiany sprzedawcy, której finalizacja nastąpi przed dniem zaprzestania dostarczania paliwa gazowego.

ZABEZPIECZENIA

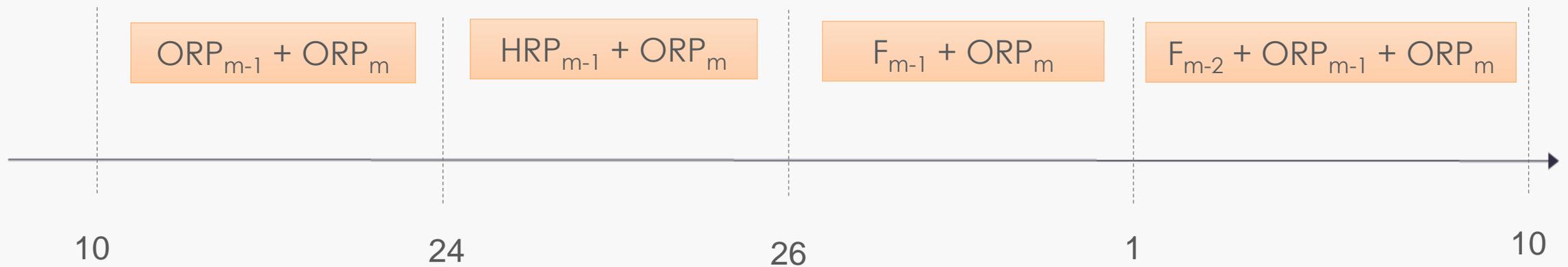
▶ Regulowane przez:

- ▶ *„Mechanizm zapewnienia neutralności działań bilansujących Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka akcyjna z siedzibą w Warszawie zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych”* zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2018 roku
- ▶ *Ogólne Warunki Umowne dla umów przesyłowych*

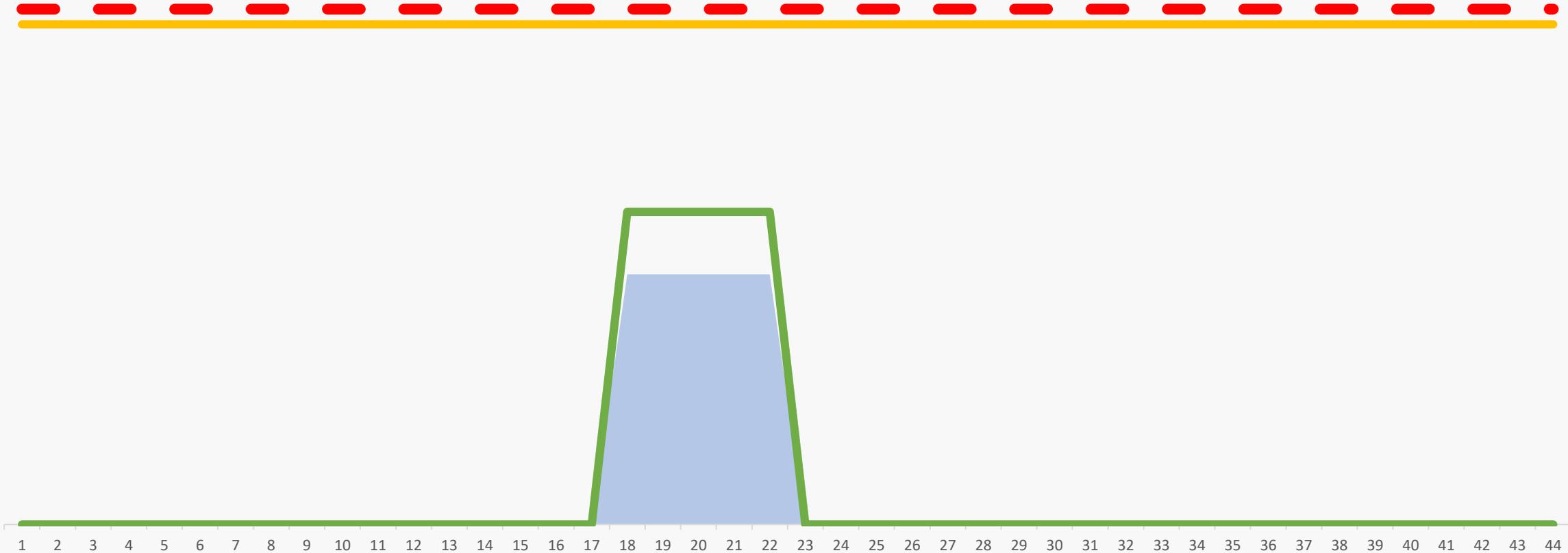
ZABEZPIECZENIA

- ▶ Wymagane zabezpieczenie wynosi wartość większą z dwóch:
 - ▶ Dwukrotnej wartości miesięcznej należności za PP
 - ▶ 125% wartości za wystawione faktury oraz szacowanych należności za niezbilansowanie na podstawie:
 - ▶ Wartości netto wg ORP za miesiąc poprzedni (ORP_{m-1})
 - ▶ Wartości netto wg ORP od początku danego miesiąca do dnia poprzedzającego sprawdzenie (ORP_m)
 - ▶ Wartości netto wg HRP (HRP_{m-1})
 - ▶ Wystawionej i niezapłaconej faktury za niezbilansowanie ($F_{m-1, m-2}$)
- ▶ Sprawdzenie odpowiedniego poziomu zabezpieczenia w dni robocze o godz. 13:00

PODSTAWA DO SZACOWANIA KWOTY ZABEZPIECZEŃ WYNIKAJĄCA Z BILANSOWANIA



PRZYKŁAD WYMAGANYCH WARTOŚCI ZABEZPIECZENIA 1/2



Faktura proforma za PP

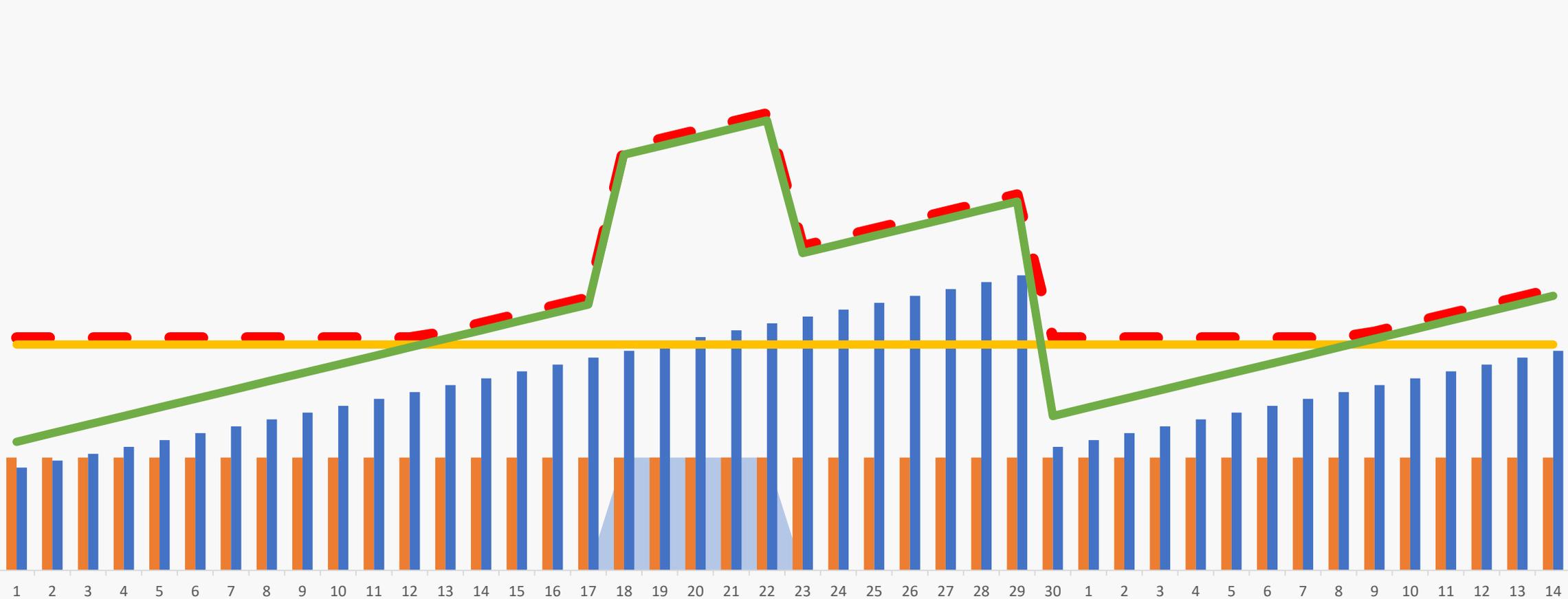
Wymagane zabezpieczenie

Zabezpieczenie PP x2

Zabezpieczenie 125%



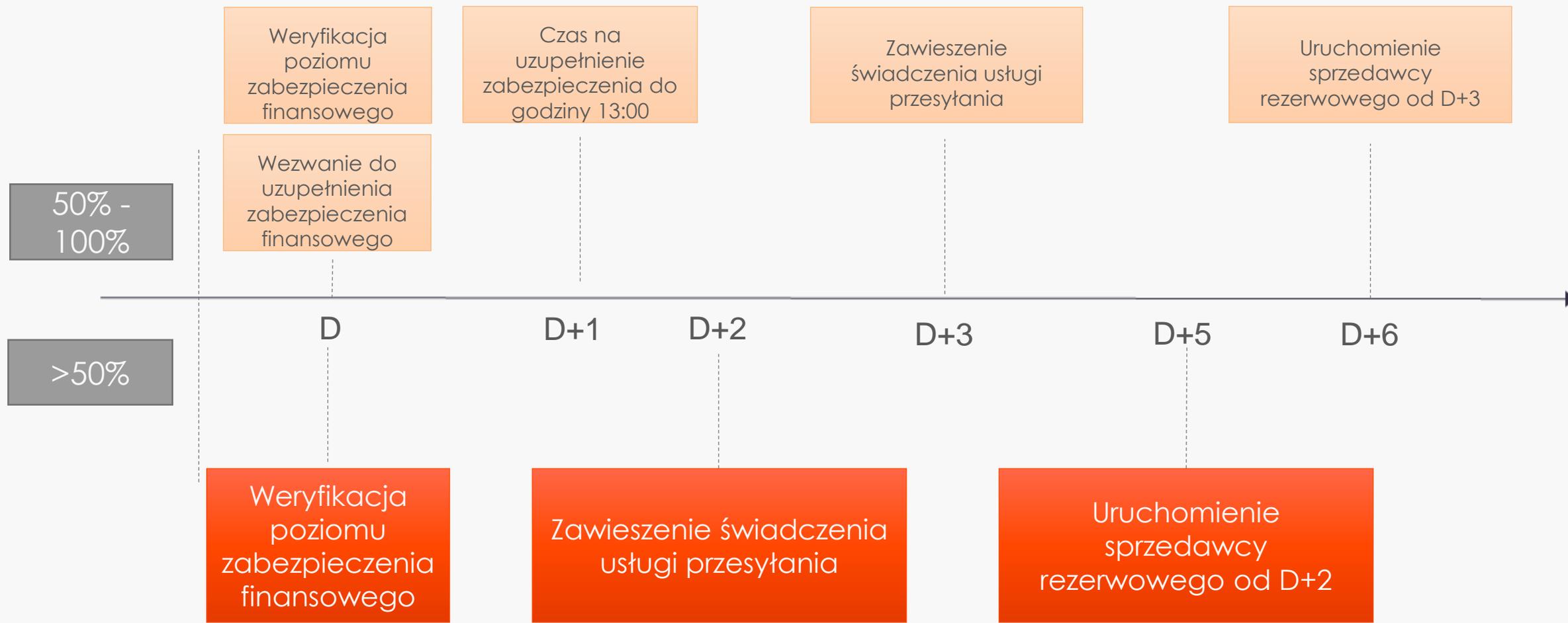
PRZYKŁAD WYMAGANYCH WARTOŚCI ZABEZPIECZENIA 2/2



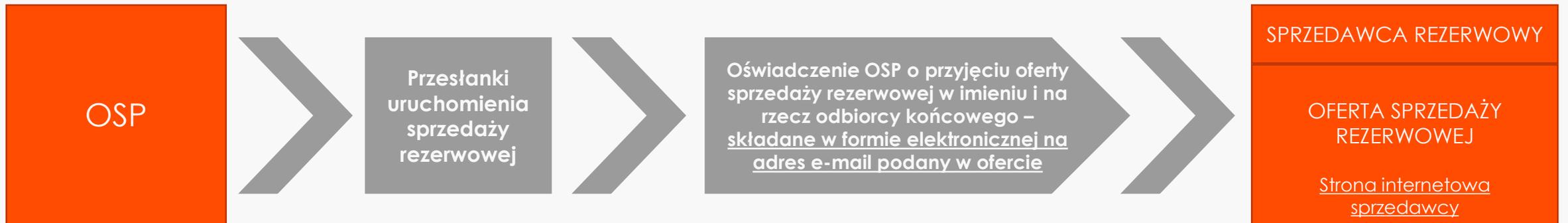
■ Faktura proforma za PP
 ■ Podstawa zabezpieczenia za PP
 ■ PZ podstawa zabezpieczenia DIN *csrb
 -•- Wymagane zabezpieczenie
 — Zabezpieczenie PP x2
 — Zabezpieczenie 125%



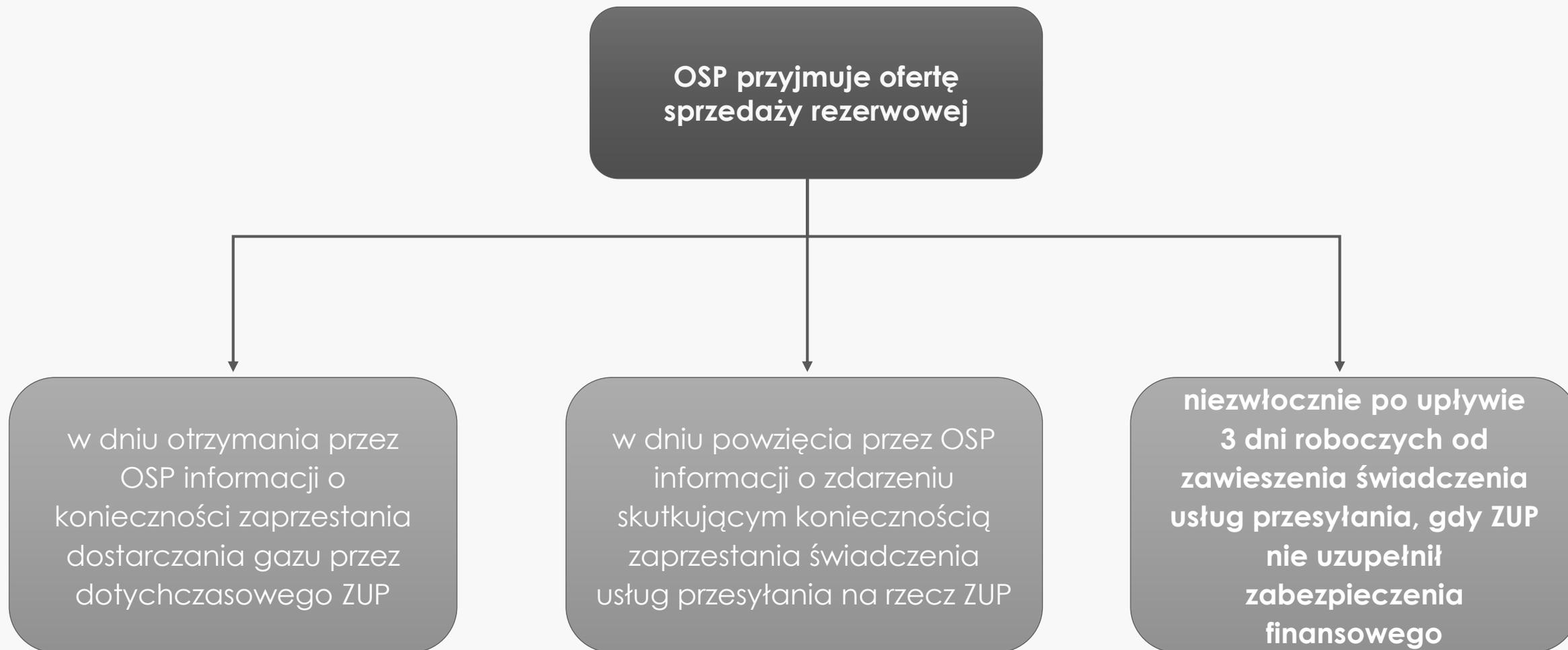
WPŁYW ZABEZPIECZENIA FINANSOWEGO NA REALIZACJĘ USŁUGI



TRYB URUCHOMIENIA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ



PRZYJĘCIE OFERTY PRZEZ OSP



TERMIN URUCHOMIENIA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ

Informacja od ZUP



W dniu przyjęcia oferty przez OSP, chyba że z informacji od ZUP wynika **data późniejsza** – w takim przypadku w dniu **wskazanym przez ZUP**

Brak usługi przesyłania



W dniu przyjęcia oferty przez OSP, chyba że OSP wskaże datę późniejszą, **za wyjątkiem** sprzedaży rezerwowej uruchamianej z uwagi na **brak zabezpieczenia finansowego**

Wygaśnięcie umowy kompleksowa



W dniu przyjęcia oferty przez OSP, chyba że OSP wskaże **datę późniejszą**

POTENCJALNY SPRZEDAWCA REZERWOWY

OSP prowadzi listę ZUP oferujących sprzedaż rezerwową

Na liście prowadzonej przez OSP znajdują się:

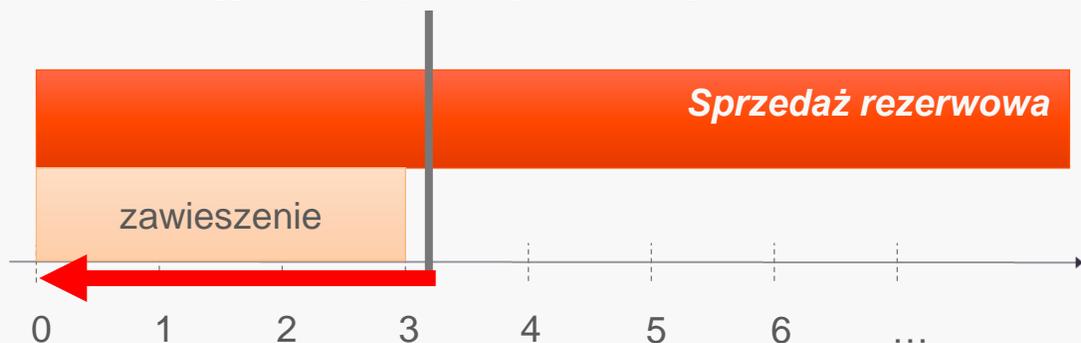
1. Sprzedawca z urzędu, oraz
2. ZUP spełniający kryteria umożliwiające wpis na listę tj.:
 - ▶ Posiadanie ważnej koncesji na obrót paliwem gazowym
 - ▶ Korzystanie z ostatniego roku z przepustowości w FPWE lub FPWY
 - ▶ Brak zaległości wobec OSP
 - ▶ Terminowe płatności wobec OSP w ostatnim roku

OSP zawiera umowę sprzedaży rezerwowej jedynie z ZUP wpisanymi na listę. W przypadku, gdy sprzedawca rezerwowy wskazany przez odbiorcę nie znajduje się na liście OSP zawiera umowę ze sprzedawcą z urzędu

URUCHOMIENIE SPRZEDAŻY REZERWOWEJ W WYNIKU BRAKU ZABEZPIECZEŃ FINANSOWYCH

Brak uzupełnienia zabezpieczenia finansowego w okresie zawieszenia

złożenie przez OSP oświadczenia o
przyjęciu oferty sprzedaży rezerwowej



Sprzedaż rezerwowa jest realizowana od rozpoczęcia doby gazowej, w której nastąpiło zawieszenie.

Uzupełnienie zabezpieczenia finansowego w okresie zawieszenia

uzupełnienie zabezpieczenia
finansowego przez ZUP



W przypadku gdy w terminie 3 dni od zawieszenia świadczenia usług przesyłania nastąpi uzupełnienie zabezpieczenia finansowego, po wznowieniu świadczenia usługi przesyłania sprzedaż gazu będzie kontynuowana przez dotychczasowego ZUP.

MONITOROWANIE WŁASNOŚCI GAZU DOSTARCZANEGO NA TEREN RP

Uwarunkowania:

- ▶ Prośba ME o ujęcie w IRiESP procedury monitorowania własności gazu w punktach wejścia na granicy RP

Propozycja rozwiązań:

- ▶ Przekazywanie przez ZUP do OSP miesięcznych oświadczeń o ilościach i właścicielach paliwa gazowego wprowadzanego w punktach wejścia na granicach państwa
- ▶ Oświadczenia przekazywane w terminie 7 dni po udostępnieniu Handlowego Raportu Przesyłu (HRP)

ZMIANY RÓŻNE

Zmiany wynikające z dotychczasowych doświadczeń:

1. Wprowadzenie obowiązku zaprzestania odbioru przez odbiorcę, dla którego spełnione są przesłanki wstrzymania dostaw przez OSP – uzupełnienie regulacji związanej z wstrzymywaniem dostaw przez OSP
2. Uściślenie zapisów o obszarze bilansowym oraz alokacjach dokonywanych przez OSD (wymóg uwzględnienia ilości zmierzonych dla WR bez zmian)
3. Uznanie, że brak przekazania alokacji operacyjnych oznacza realizacje operatywne równe 0
- umożliwienie terminowego udostępniania przez GAZ-SYSTEM Operacyjnych Raportów Przesyłu
4. Przeliczenie parametrów technologiczno-pomiarowych stacji nie może być jedyną podstawą do zmiany PP w trakcie roku
5. Korekty redakcyjne w zakresie sformułowań dotyczących działań eksploatacyjnych (tzw. prac w systemie)

ROZLICZANIE WYKORZYSTANEGO ZAPASU OBOWIĄZKOWEGO

1. Mechanizm ściśle powiązany z odpowiednim Rozporządzeniem wykonawczym
 - ▶ Mechanizm konsultowany trakcie poprzednich konsultacji IRIESP
 - ▶ Zatwierdzenie wymaga opublikowania Rozporządzenia

2. Rozliczenie uruchomionych zapasów
 - ▶ Zawieszona cena rozchylona niezbilansowania
 - ▶ Ilości wprowadzonego zapasu kupowane przez OSP po cenie CSRB
 - ▶ Ilości odebrane przez Odbiorców/ZUP rozliczone w ramach niezbilansowania po CSRB
 - ▶ Koszt wchodzi w skład neutralności bilansowania

ZMIANY W IRIESP SGT

Rozwiązania:

- ▶ Wprowadzenie zasad rozliczania niezbilansowania zgodne z docelowymi mechanizmami NC BAL
 - ▶ Likwidacja Rynku Usług Bilansujących
 - ▶ Rozliczenie niezbilansowania w oparciu o indeks giełdowy
- ▶ Wprowadzenie możliwości konwersji przepustowości niepowiązanej na powiązaną
- ▶ Mechanizm przepustowości przyrostowej
- ▶ Zapasy obowiązkowe przechowywane poza terytorium RP
 - ▶ Mechanizm przekazywania do obszaru KSP
 - ▶ Monitorowanie przepustowości zarezerwowanej w celu dostarczenia zapasu
- ▶ Monitorowanie własności gazu w punktach wejścia na teren RP

Harmonogram:

- ▶ Od 18 lutego 2019 – do 8 marca 2019 – Konsultacje z uczestnikami rynku
- ▶ Do 15 marca 2019 – wniosek o zatwierdzenie do Prezesa URE
- ▶ *Do 30 marca 2019 – Zatwierdzenie przez Prezesa URE*
- ▶ *Od 1 kwietnia 2019 – Obowiązywanie nowych regulacji*

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

