

ZAKOŃCZENIE OKRESU PRZEJŚCIOWEGO DLA ŚRODKÓW TYMCZASOWYCH W KODEKSIE BILANSOWANIA

7 listopada 2018



ŚRODKI TYMCZASOWE - PODSTAWA PRAWNA

- Rozporządzenie Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (**BAL NC**)



- Art. 45 BAL NC:
 - Brak dostatecznej płynności hurtowego rynku gazu ziemnego dla transakcji krótkoterminowych – możliwość wdrożenia środków tymczasowych
 - Środki tymczasowe są opracowywane i wdrażane przez operatora systemu przesyłowego zgodnie ze sprawozdaniem zatwierdzonym przez krajowy organ regulacyjny
 - Cel – zwiększenie płynności hurtowego rynku gazu dla transakcji krótkoterminowych

STOSOWANE ŚRODKI TYMCZASOWE

- Środki tymczasowe wdrożone przez GAZ-SYSTEM:
 - **Tolerancja** (KSP_E)
 - **Platforma rynku bilansującego** (KSP_E , KSP_{LW} , SGT)
 - **Tymczasowa opłata za niezbilansowanie** (KSP_{LW} , SGT)
- Coroczne sprawozdania OSP w sprawie środków tymczasowych zatwierdzone decyzją Prezesa URE:
 - decyzja z 10.06.2015 – zatwierdzone na okres 1.10.2015 – 1.10.2016
 - decyzja z 30.09.2016 – zatwierdzone na okres 1.10.2016 – 1.10.2017
 - decyzja z 29.09.2017 – zatwierdzone na okres 1.10.2017 – 1.10.2018
 - **decyzja z 24.09.2018 – zatwierdzone na okres 1.10.2018 – 1.04.2019 godz. 06:00**

* Sprawozdanie musi przewidywać zakończenie środków tymczasowych nie później niż po upływie pięciu lat od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia (tj. 16.04.2019)



ŚRODKI TYMCZASOWE - TOLERANCJA (DLN)

- Tolerancja (obszar bilansowania gazu E):

- **5 %** od 1 października 2015 godz. 06:00 -1 kwietnia 2018 godz. 06:00

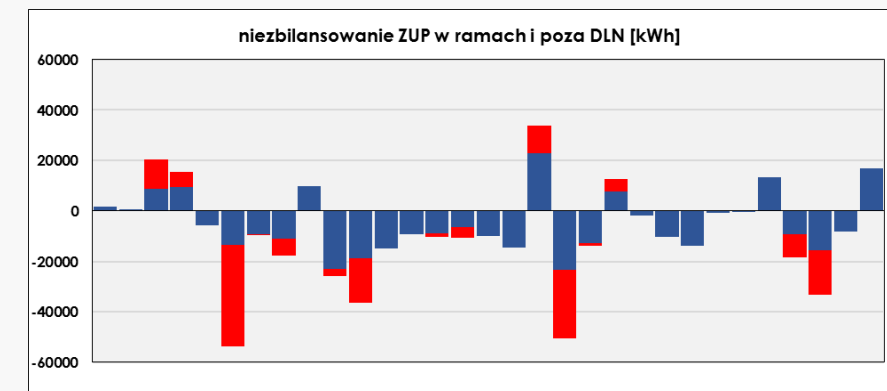
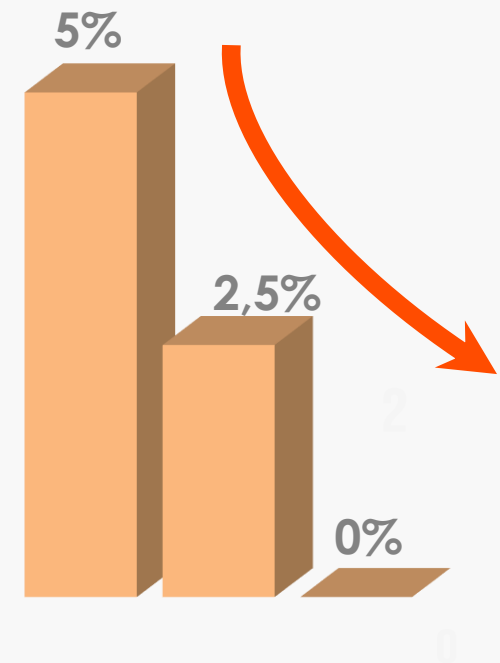
$$DLN = 5\% \text{ MAX} \left[\frac{(\sum W_{e_f} + \sum W_{y_f})}{2}; \sum W_{y_f} \right]$$

- **2,5 %** od 1 kwietnia 2018 godz. 06:00 – 1 kwietnia 2019 godz. 06:00

$$DLN = 2,5\% \text{ MAX} \left[\frac{(\sum W_{e_f} + \sum W_{y_f})}{2}; \sum W_{y_f} \right]$$

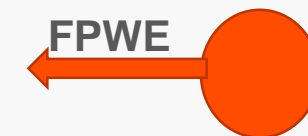
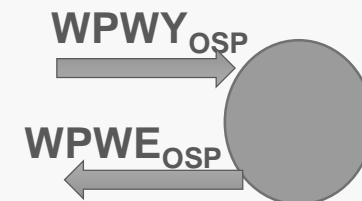
- **0 %** od 1 kwietnia 2019 godz. 06:00

- **W ramach tolerancji (DLN)** - rozliczenie niezbilansowania po cenie CSRB równej indeksowi TGEgasID
- **Poza tolerancją** - rozliczenie niezbilansowania po cenach krańcowych KCK, KCS



ŚRODKI TYMCZASOWE - RYNEK USŁUG BILANSUJĄCYCH

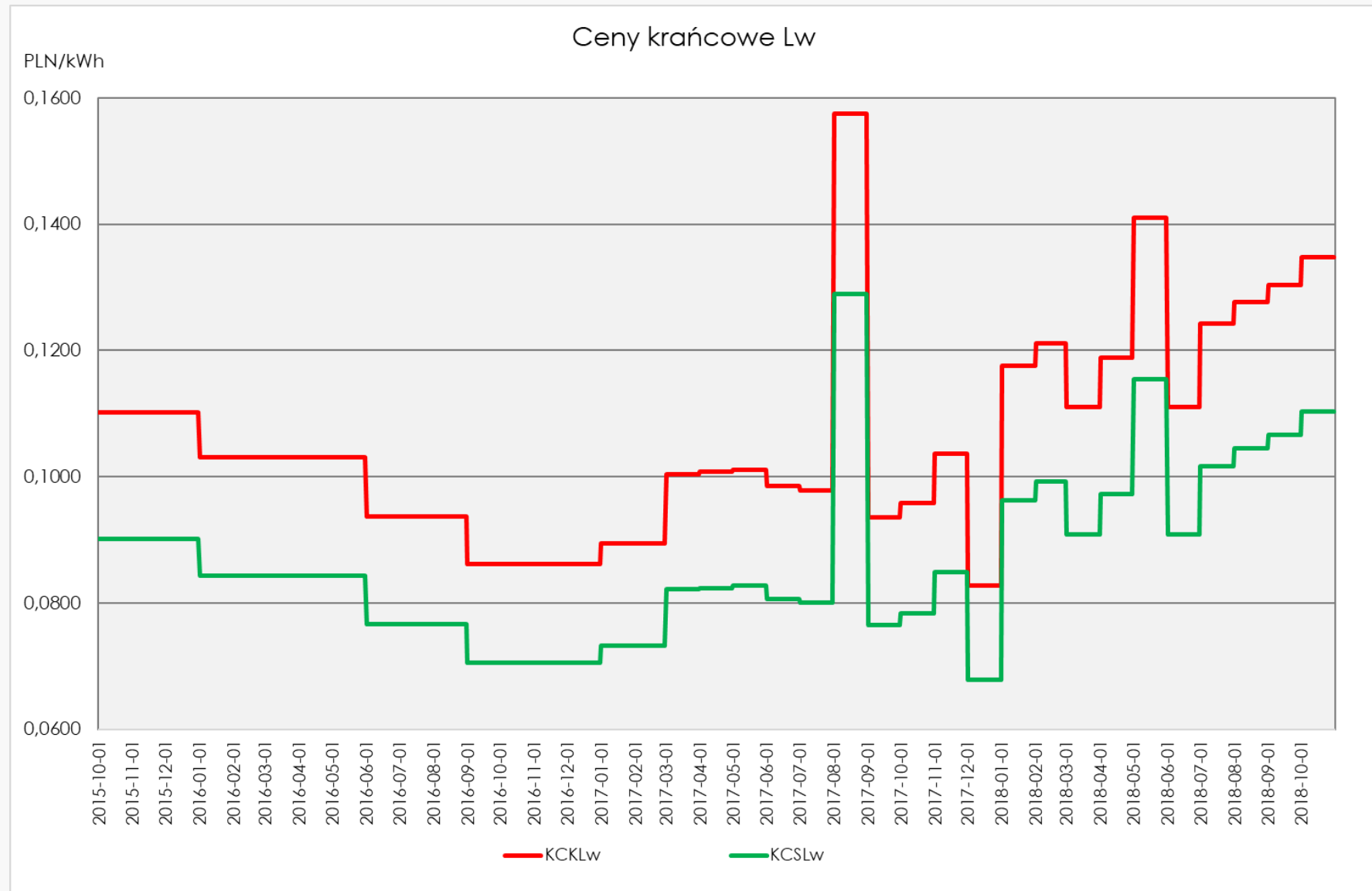
- Narzędzie do wykorzystania przez OSP w przypadku braku możliwości podjęcia działań bilansujących na platformie obrotu (Giełdzie Gazu)
- Zaakceptowane przez Prezesa URE do stosowania w 3 obszarach bilansowania
- Usługi systemowe
 - przenoszące prawo własności (Lw, SGT):
 - **Dostawa** paliwa gazowego do OSP w wirtualnym punkcie wyjścia ($WPWY_{OSP}$)
 - **Pobór** paliwa gazowego od OSP w wirtualnym punkcie wejścia ($WPWE_{OSP}$)
 - lokalizowane (E, Lw, SGT)
 - **Dostawa** paliwa gazowego w punkcie wejścia („produkt lokalizowany”), dla obszaru gazu E – włącznie **na granicy wschodniej**
 - wymagany przydział przepustowości i zdolności (PP/PZ) w danym punkcie
- Brak wykorzystania RUB – przyczyny:
 - Obszar SGT – niezbilansowanie $ZUP=0$
 - Obszar E – działania bilansujące na TGE, brak możliwości i potrzeby działań bilansujących na granicy wschodniej
 - Obszar Lw – brak zawartej umowy o udział w RUB



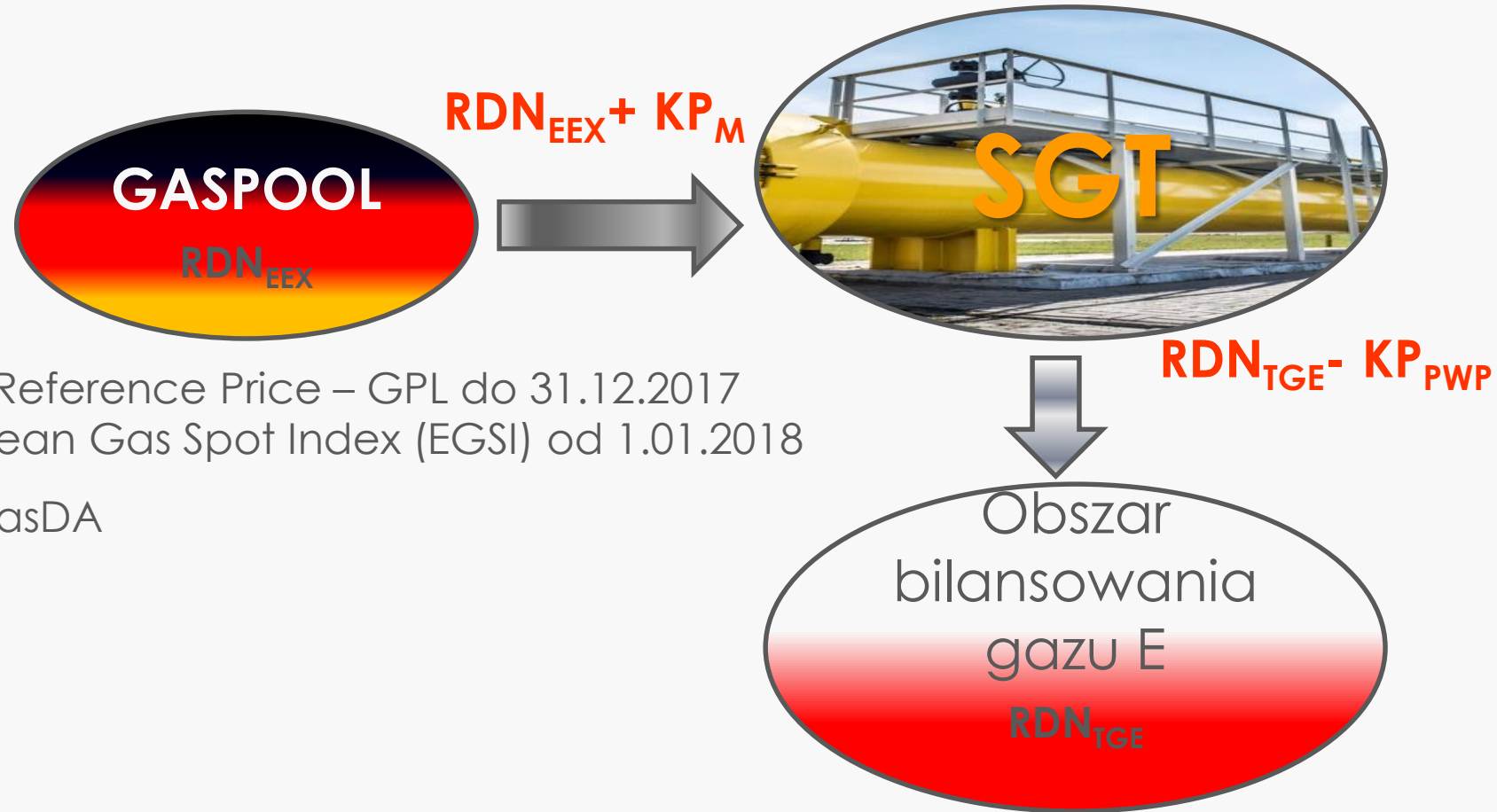
ŚRODKI TYMCZASOWE – TYMCZASOWA OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE OBSZAR BILANSOWANIA LW

- **KCS dla obszaru Lw jest równa niższej cenie spośród:**
 - **najniższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących** w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw,
 - **średnioważonej ceny** paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do doby gazowej n, **pomniejszonej o 10%.**
- **KCK dla obszaru Lw jest równa wyższej cenie spośród:**
 - **najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących** w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw,
 - **średnioważonej ceny** paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do doby gazowej n, **powiększonej o 10%.**
- Do czasu zawarcia pierwszej transakcji na RUB w obszarze bilansowania gazu Lw, jako średnioważoną cenę gazu do wyznaczania KCKLw i KCSLw przyjmuje się CRGLw

ŚRODKI TYMCZASOWE – TYMCZASOWA OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE OBSZAR BILANSOWANIA LW



ŚRODKI TYMCZASOWE – TYMCZASOWA OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE OBSZAR BILANSOWANIA SGT



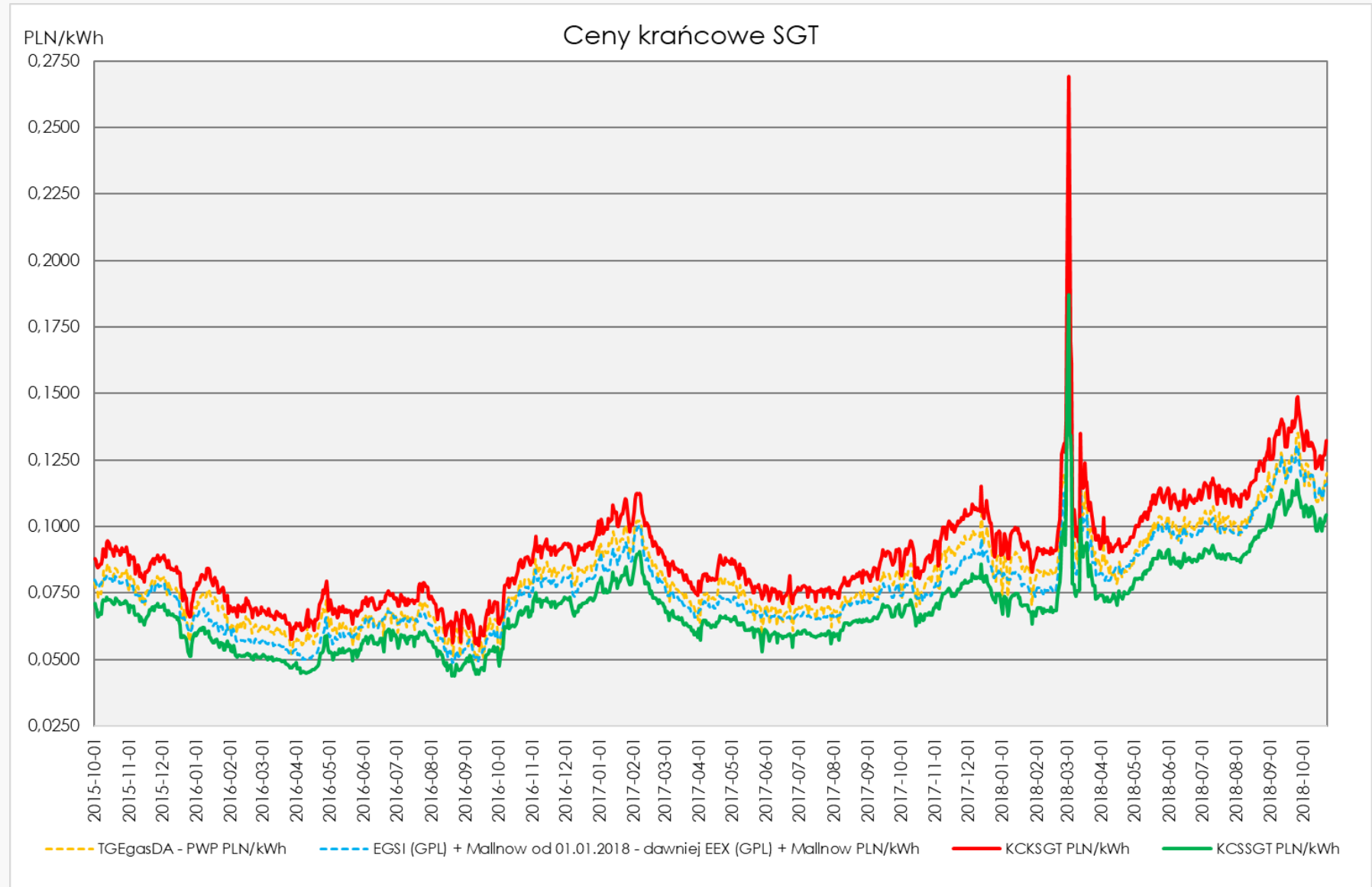
RDN_{EEX} = Daily Reference Price – GPL do 31.12.2017
European Gas Spot Index (EGSI) od 1.01.2018

RDN_{TGE} = TGEgasDA

$$KCK_{SGT} = \max[(RDN_{TGE} - KP_{PWP}), (RDN_{EEX} + KP_M)] \cdot 1,1$$

$$KCS_{SGT} = \min[(RDN_{TGE} - KP_{PWP}), (RDN_{EEX} + KP_M)] \cdot 0,9$$

ŚRODKI TYMCZASOWE – TYMCZASOWA OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE OBSZAR BILANSOWANIA SGT

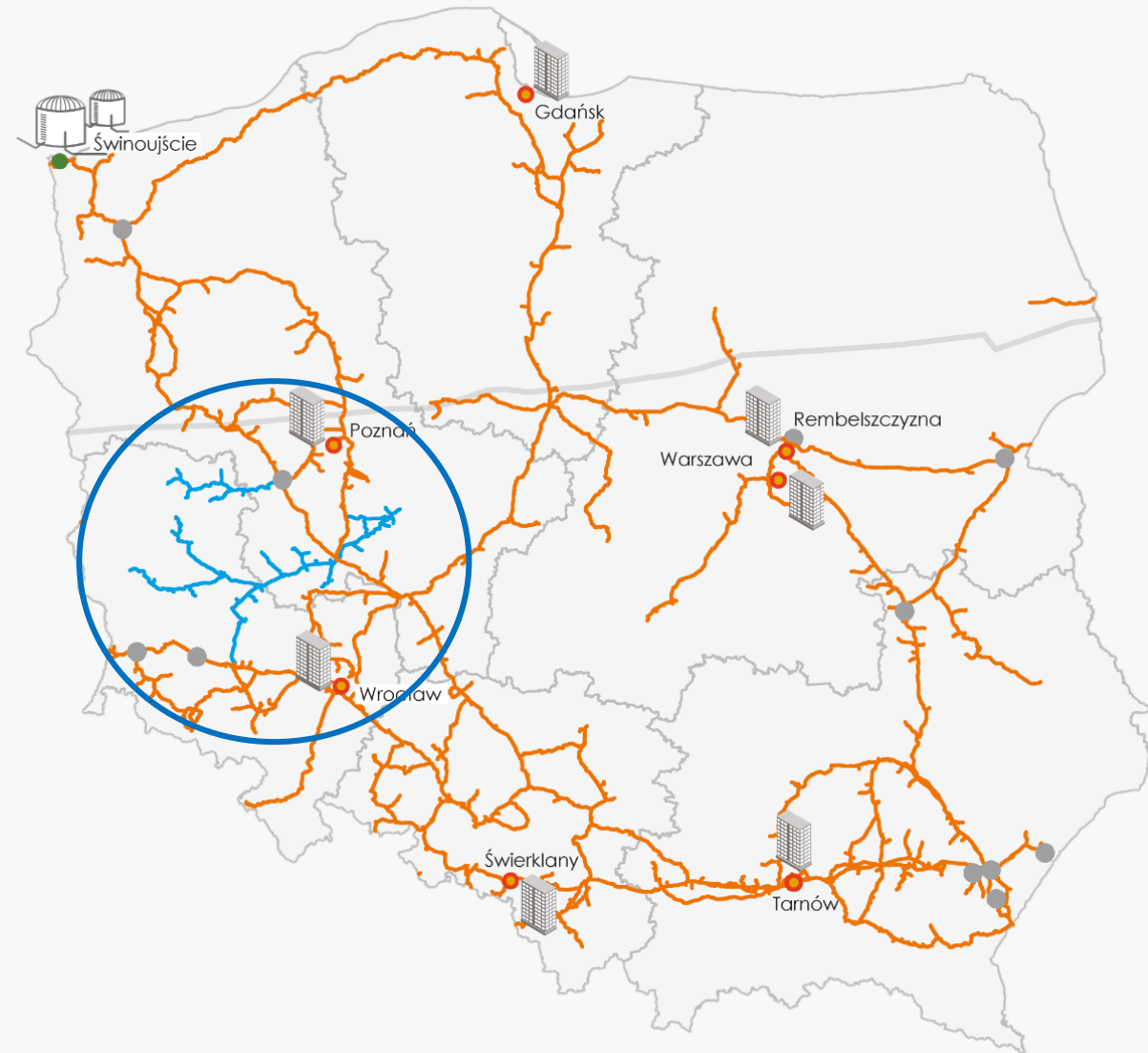


OBSZAR BILANSOWANIA KSP LW

ZMIANY WPROWADZONE W PROJEKCIE IRIESP ZŁOŻONYM DO PREZESA URE

Rozwiązania w projekcie IRiESP złożonym do Prezesa URE w czerwcu 2018:

- Wprowadzenie obowiązku składania nominacji w punktach wejścia gazu Lw
- Możliwość podejmowania przez OSP działań bilansujących na RDB lub RDN jeśli taki zostanie uruchomiony na Giełdzie Gazu dla gazu Lw
- Współpraca z TGE w celu uruchomienia na Giełdzie Gazu produktów dla gazu Lw
- Dalsze zmiany planowane przed 1 kwietnia 2019 r.

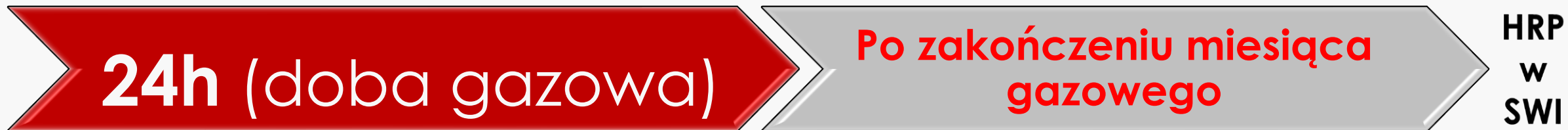


PROJEKT ZMIAN IRIESP ZŁOŻONY DO PREZESA URE – MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI

- **Alokacje operatywne** przekazywane ZUP po 4, 8 i 24 godzinach doby gazowej

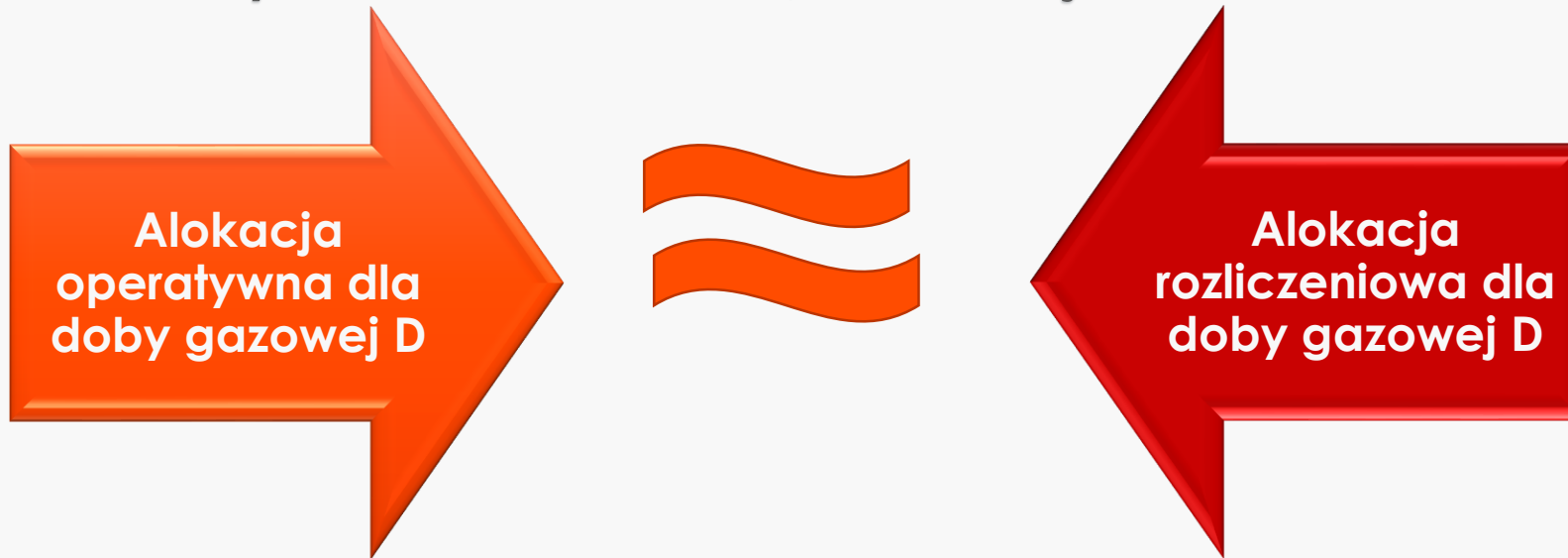


- **Alokacje rozliczeniowe** przekazywane po zakończeniu miesiąca gazowego



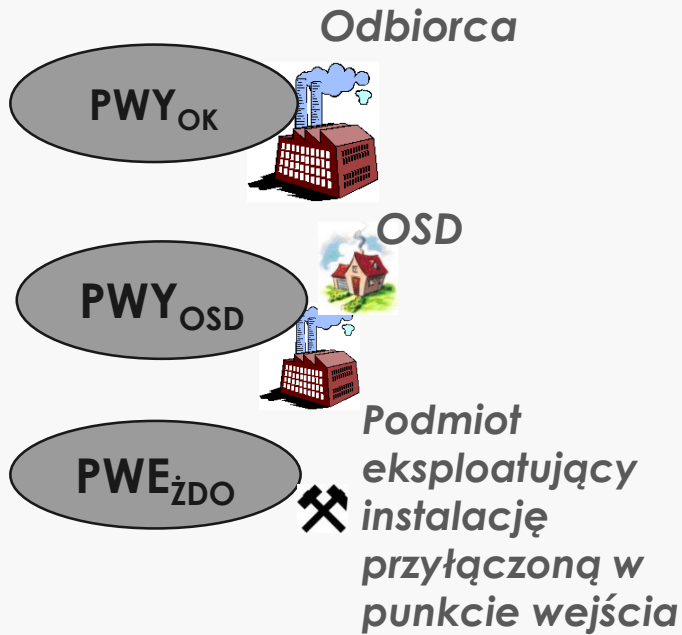
PROJEKT ZMIAN IRIESP ZŁOŻONY DO PREZESA URE – MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI

Oczekiwania ZUP wyrażane w ankietach, konsultacjach:



Mechanizm motywacyjny **gdy różnica alokacji operatywnej i rozliczeniowej dla danego ZUP większa niż różnica pomiaru operatywnego i rozliczeniowego dla danego punktu wejścia/wyjścia**

PROJEKT ZMIAN IRIESP ZŁOŻONY DO PREZESA URE – MECHANIZM ZGODNOŚCI ALOKACJI



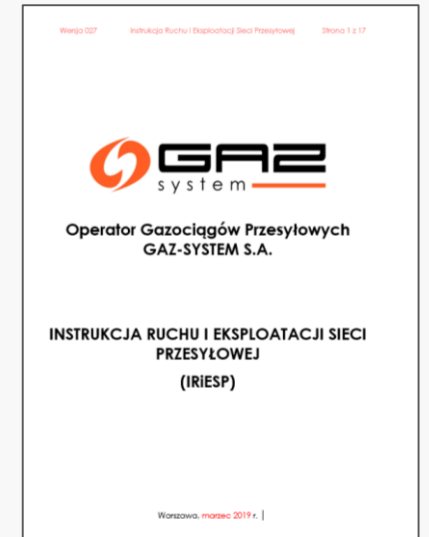
$$O_{ND} = \text{MOD}(ORP_D - HRP_D) * 0,1 \text{ CSRB}$$

- O_{ND} opłata za niezgodność alokacji operacyjnych w stosunku do alokacji rozliczeniowych [zł]
- ORP_D szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową [kWh]
- HRP_D rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową [kWh]
- $CSRB$ Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]

ROZWIĄZANIA DOCELOWE – NIEZBĘDNE DALSZE ZMIANY

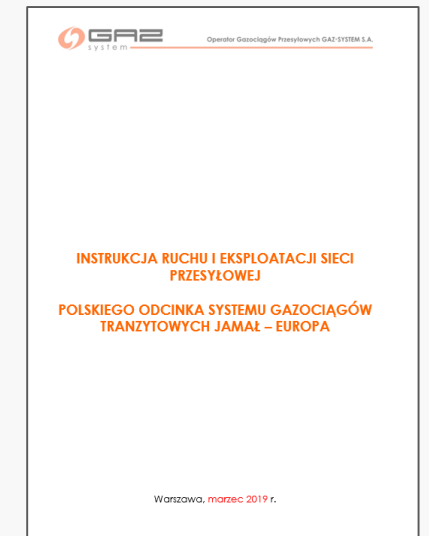
- **Konieczność aktualizacji IRiESP przed 1 kwietnia 2019**

- Usunięcie zapisów dotyczących Rynku Usług Bilansujących
- Wprowadzenie docelowych zasad rozliczeń za niebilansowanie w obszarze Lw
- ...

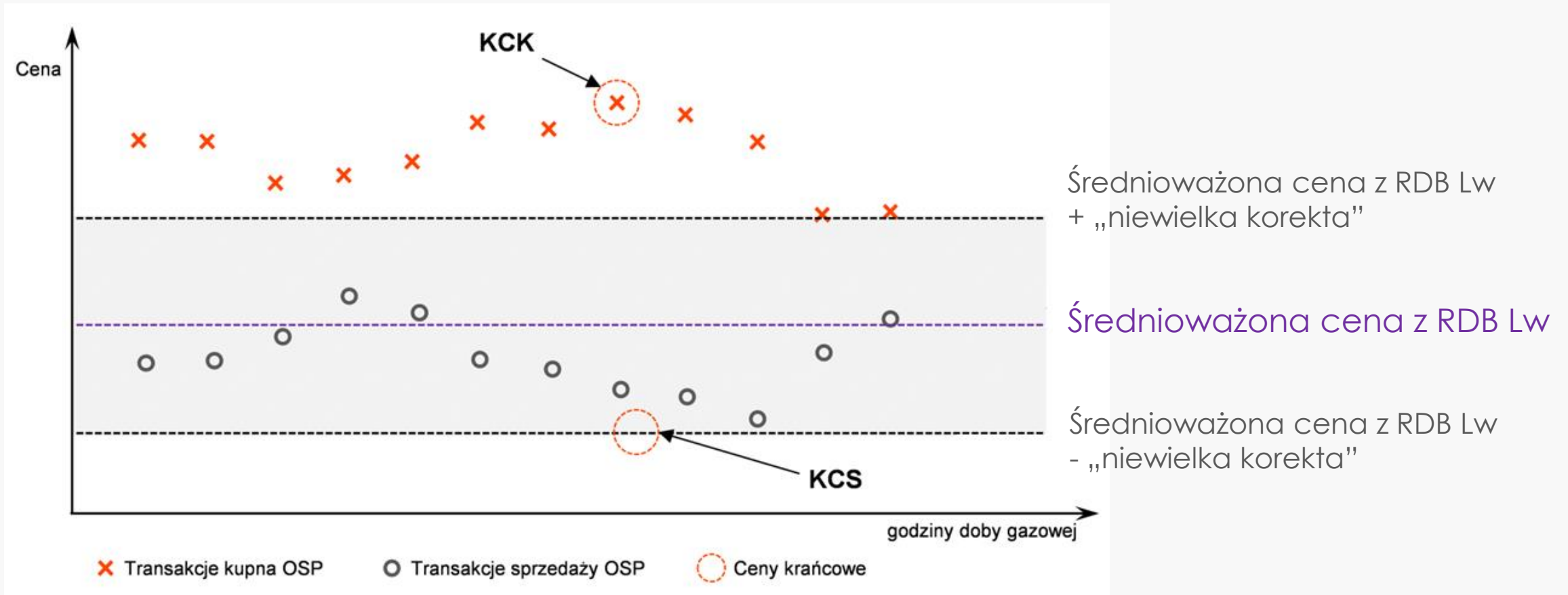


- **Konieczność aktualizacji IRiESP SGT przed 1 kwietnia 2019:**

- Usunięcie zapisów dotyczących Rynku Usług Bilansujących
- Wprowadzenie docelowych zasad rozliczeń za niebilansowanie w obszarze SGT
- ...



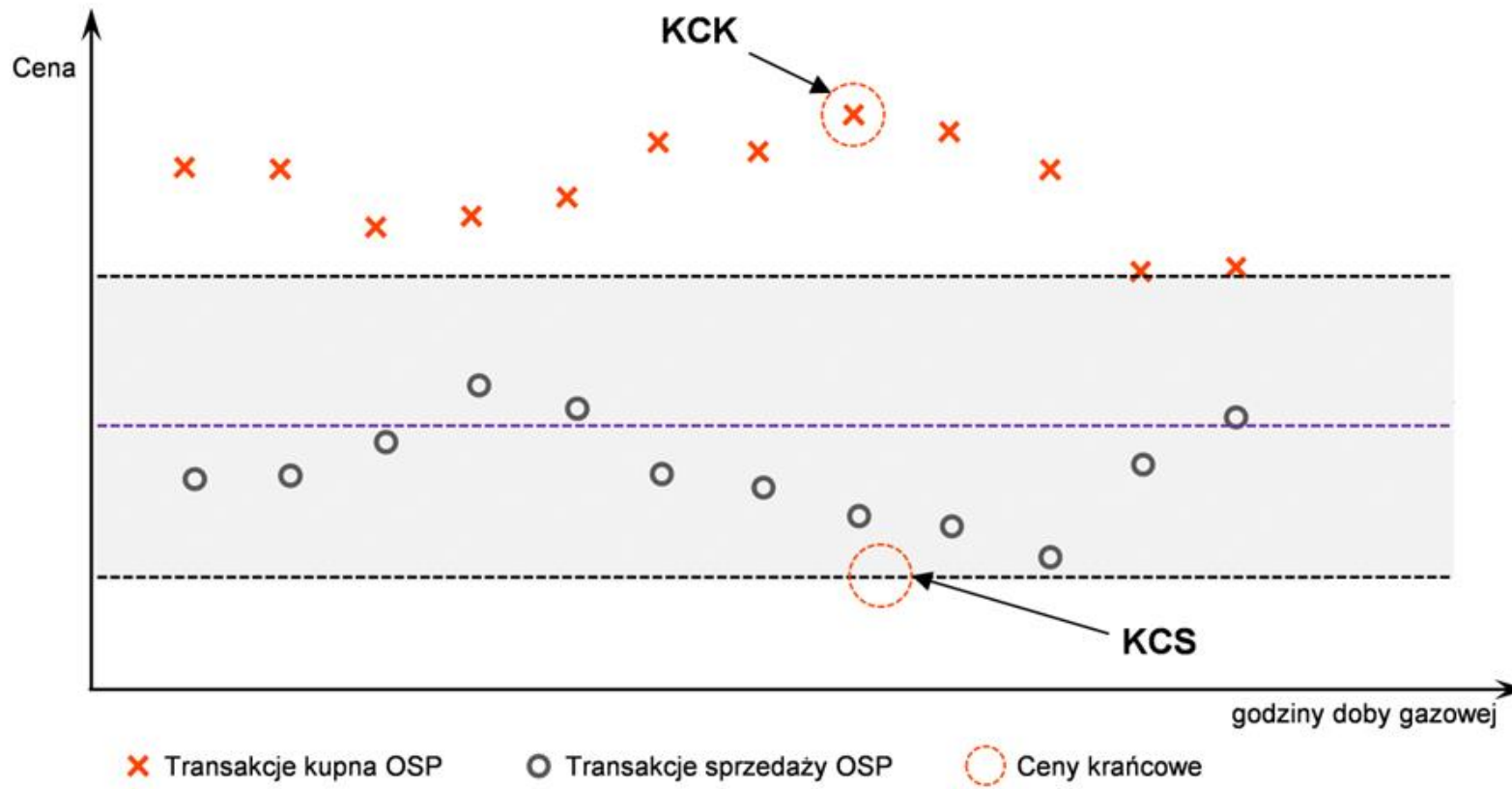
OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE – ROZWIĄZANIE DOCELOWE OBSZAR BILANSOWANIA LW



Do określenia w kolejnej zmianie IRiESP:

- niewielka korekta = ?
- domyślna zasada, gdy nie ma możliwości ustalenia cen krańcowych zgodnie z art. 22 ust 2 BAL NC (nie zawarto transakcji na RDB_{LW})

OPŁATA ZA NIEZBILANSOWANIE – ROZWIĄZANIE DOCELOWE OBSZAR BILANSOWANIA SGT



Średnioważona cena z RDB SGT
+ „niewielka korekta”

Średnioważona cena z RDB SGT

Średnioważona cena z RDB SGT
- „niewielka korekta”

Do określenia w projekcie zmiany IRiESP SGT:

- niewielka korekta = ?
- domyślna zasada na wypadek, gdy nie ma możliwości ustalenia cen krańcowych zgodnie z art. 22 ust 2 BAL NC (gdy nie zawarto transakcji na RDB_{SGT})
 - jako średnioważona cena paliwa gazowego będzie przyjmowany indeks TGE_{sgtDA} , a w przypadku, gdy indeks TGE_{sgtDA} wynosi 0, będzie przyjmowany indeks TGE_{gasID} ?

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

