



Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla gazu na Rynku Dnia Następnego i Bieżącego gazu

*Zatwierdzone Uchwałą Zarządu nr 236/23/20 z dnia 23 kwietnia 2020 r.
Wchodzą w życie z dniem 1 maja 2020 r.*



Rozdział 1. Definicje.

1. Członek Giełdy – podmiot posiadający status Członka Giełdy, dopuszczony przez Zarząd Giełdy do działania na RDNiBg,
2. Członek OTF – rozumie się przez to podmiot posiadający status Członka OTF zgodnie z Regulaminem obrotu Zorganizowanej Platformy Obrotu Towarowej Giełdy Energii S.A.,
3. Dzień Dostawy – odpowiada dobie gazowej w rozumieniu IRiESPg i oznacza kolejne godziny począwszy od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego, w których gaz zakontraktowany na giełdzie w Dniu Obrotu zostanie dostarczony lub odebrany,
4. Dzień Obrotu – dzień, w którym odbywa się określenie kursów dla danego Dnia Dostawy lub Okresu Dostawy,
5. gaz – gaz zgodny ze standardem określonym przez Zarząd Giełdy,
6. giełda – Rynek Towarów Giełdowych prowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. zgodnie z Regulaminem Giełdy,
7. Giełda, TGE – Towarowa Giełda Energii S.A.,
8. instrument – instrument na dostawę gazu dla danego obszaru bilansowania oraz o terminie wykonania określonym w specyfikacji instrumentu,
9. IRiESPg – rozumie się przez to Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowaną przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., zgodnie z art. 9 g) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (j.t. Dz. U. z 2012 r.; poz. 1059; z późn. zm.). W zakresie instrumentu określonego w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 3 do niniejszych Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń, stosuje się postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej POLSKIEGO ODCINKA SYSTEMU GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH JAMAŁ – EUROPA,
10. Izba Rozliczeniowa – Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A. z siedzibą w Warszawie prowadząca izbę rozliczeniową i rozrachunkową, która pełni funkcję giełdowej izby rozrachunkowej, zgodnie z ustawą o obrocie instrumentami finansowymi,
11. Kod ZUP – rozumie się przez to kod służący do identyfikacji ZUP;
12. kontrakt – umowa zawarta na RDNiBg pomiędzy Członkami Giełdy, w wyniku której dochodzi do przeniesienia własności gazu ze sprzedającego na kupującego,
13. kurs – jednolita cena 1 MWh gazu w danym Dniu Dostawy lub Okresie Dostawy, określana na RDNiBg,
14. niepubliczna strona internetowa – strona internetowa dostępna tylko dla danego Członka Giełdy i dla Giełdy,
15. nominacja – rozumie się przez to nominację zdefiniowaną we właściwej IRiESPg,
16. obszar bilansowania – część systemu gazowego, w którego skład wchodzi punkty wejścia oraz punkty wyjścia, w tym systemy dystrybucyjne przyłączone do systemu



przesyłowego, do których mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E (KSE), oraz obszar bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw (KSLw),

17. Okres Dostawy - oznacza kolejne godziny począwszy od godziny 06:00 w sobotę do godziny 06:00 w poniedziałek, w których gaz zakontraktowany na giełdzie w Dniu Obrotu zostanie dostarczony lub odebrany,
18. Operator Systemu Przesyłowego Gazowego lub OSPg – rozumie się przez to Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S. A. z siedzibą w Warszawie,
19. Portfel – rozumie się przez to konto Członka Giełdy, do którego przyporządkowany jest Kod ZUP, przy czym w zakresie instrumentu określonego w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 2 do niniejszych Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń, Członek Giełdy posiada osobny Portfel przyporządkowany do danego Kodu ZUP,
20. RDNg – wyodrębniony w ramach RDNiBg Rynek Dnia Następnego gazu, prowadzony przez Giełdę,
21. RDBg - wyodrębniony w ramach RDNiBg Rynek Dnia Bieżącego gazu, prowadzony przez Giełdę,
22. RDNiBg – Rynek Dnia Następnego i Bieżącego gazu, prowadzony przez Giełdę,
23. RTPG - Rynek Terminowy Produktów z dostawą gazu prowadzony w ramach Zorganizowanej Platformy Obrotu Towarowej Giełdy Energii S.A.
24. RTT – Rynek Terminowy Towarowy prowadzony przez Giełdę do dnia 30 kwietnia 2020 r.,
25. Regulamin Giełdy – Regulamin obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A.,
26. System Gazociągów Tranzytowych (SGT) - System Gazociągów Tranzytowych (SGT) w rozumieniu IRiESPg,
27. system informatyczny giełdy – zespół urządzeń i oprogramowania, w szczególności wyspecjalizowany program komputerowy, za pośrednictwem którego odbywa się obrót na RDNiBg,
28. Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń – niniejsze Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla gazu na Rynku Dnia Następnego i Bieżącego gazu,
29. transakcja – umowa sprzedaży gazu zawarta na giełdzie między Członkami Giełdy,
30. Warunki obrotu – Warunki obrotu dla instrumentów notowanych na Rynku Terminowym Produktów z dostawą gazu przyjęte przez Zarząd Giełdy na podstawie Regulaminu obrotu Zorganizowanej Platformy Obrotu Towarowej Giełdy Energii S.A. lub w odniesieniu do transakcji zawartych na RTT do dnia 30 kwietnia 2020 r.
- Warunki obrotu dla programu instrumentów terminowych na gaz, w zakresie w jakim pozostają w mocy na podstawie uchwały Zarządu Giełdy,
31. zlecenie – złożona przez Członka Giełdy oferta kupna lub sprzedaży gazu na RDNiBg,
32. ZUP – rozumie się przez to Zleceniodawcę Usługi Przesyłania zdefiniowanego w IRiESPg.



Rozdział 2. Zasady obrotu.

Oddział 1. Organizacja notowań na RDNiBg.

§1.

1. Przedmiotem obrotu na RDNiBg jest gaz, zgodny ze standardem określonym przez Zarząd Giełdy. Obrót na RDNiBg jest prowadzony na instrumentach dla Krajowego Systemu Przesyłowego, w tym dla obszaru bilansowania KSE określonych w Załączniku nr 1, Załączniku nr 4 i Załączniku nr 5 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń („instrumenty KSE”), dla obszaru bilansowania KSLw („instrumenty KSLw”) określonych w Załączniku nr 2 i Załączniku nr 6 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń oraz na instrumentach dla obszaru Systemu Gazociągów Tranzytowych, określonych w Załączniku nr 3 i Załączniku nr 7 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń („instrumenty SGT”).
2. Obrót na RDNg na instrumentach określonych w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 1, Załącznik nr 2 oraz Załącznik nr 3 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń prowadzony jest na jeden dzień poprzedzający Dzień Dostawy, w systemie notowań ciągłych.
3. Obrót na RDNg na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 4 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń prowadzony jest przez dwa dni poprzedzające Okres Dostawy, w systemie notowań ciągłych.
4. Obrót na RDBg prowadzony jest w Dniu Dostawy na instrumentach określonych w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 5, Załącznik nr 6 oraz Załącznik nr 7 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń w systemie notowań ciągłych.

§2.

W dobach zmiany Czasu Urzędowego w Polsce, regulowanego rozporządzeniem Prezesa Rady Ministrów w sprawie wprowadzenia i odwołania czasu letniego środkowoeuropejskiego liczba godzin w terminie wykonania kontraktu jest odpowiednio zmieniona stosownie do treści rozporządzenia.

Oddział 2. Harmonogram notowań na RDNiBg.

§3.

1. Notowania na instrumentach określonych w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 1, Załącznik nr 2 oraz Załącznik nr 3 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 9:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 15:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 15:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Możliwość aktualizacji w systemie rozliczeniowym wolumenów gazu przypisanych poszczególnym Kodom ZUP



Do 16:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSPg
Do 17:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

2. Notowania na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 4 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń odbywają się w czwartki i piątki wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 9:00 na 2 dni przed rozpoczęciem Okresu Dostawy do 15:30 na 2 dni przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 17:00 na 2 dni przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej
Do 18:30 na 2 dni przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 9:00 na 1 dzień przed rozpoczęciem Okresu Dostawy do 15:30 na 1 dzień przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 15:30 w Dniu Obrotu dla transakcji zawartych w tym dniu	Możliwość aktualizacji w systemie rozliczeniowym wolumenów gazu przypisanych poszczególnym Kodom ZUP
Do 16:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSPg
Do 17:00 na 1 dzień przed rozpoczęciem Okresu Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

3. Notowania na instrumentach określonych w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 5, Załącznik nr 6 oraz Załącznik nr 7 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.



Od 8:00 w Dniu Dostawy do 15:30 w Dniu Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 15:30 w Dniu Dostawy	Możliwość aktualizacji w systemie rozliczeniowym wolumenów gazu przypisanych poszczególnym Kodom ZUP
Do 16:30 w Dniu Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSPg Fizyczna realizacja od godziny 23:00 do 00:00 w Dniu Dostawy.
Do 17:00 w Dniu Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

Oddział 3. Zlecenia na sesje RDNiBg.

§4.

Członkowie Giełdy składają zlecenia w odniesieniu do Portfeli. W systemie informatycznym giełdy Portfel jest zdefiniowany jako konto. Do Portfela przyporządkowany jest Kod ZUP.

§5.

Każdy Członek Giełdy posiada w systemie informatycznym giełdy tyle Portfeli ile posiada Kodów ZUP, oddzielnie dla instrumentów KSE, KSLw i SGT. Członek Giełdy może posiadać Portfele dla Kodów ZUP Udostępnionych.

§6.

Członek Giełdy może złożyć więcej niż jedno zlecenie w odniesieniu do danego Portfela.

§7.

Każde zlecenie Członka Giełdy składane na RDNiBg określa w szczególności:

- a) oznaczenie (kod) towaru giełdowego danego rodzaju będącego przedmiotem zlecenia;
- b) rodzaj zlecenia (kupno/sprzedaż);
- c) Portfel, w odniesieniu do którego zlecenie jest składane;
- d) ilość gazu będącego przedmiotem zlecenia sprzedaży lub kupna;
- e) limit ceny wyrażony w PLN/MWh lub polecenie wykonania zlecenia bez limitu ceny;
- f) termin ważności;
- g) warunki realizacji zlecenia, przedstawione w § 8 i § 13;
- h) oznaczenie Członka Giełdy wystawiającego zlecenie;
- i) datę i godzinę wystawienia zlecenia;



j) numer zlecenia.

§8.

Zlecenia wprowadzane do notowań powinny zawierać warunki realizacji i termin ich ważności. W zależności od warunków i terminu realizacji występują następujące typy zleceń:

- a) Zlecenie ważne do końca okresu notowań (Good until expiry) – zlecenie jest ważne do końca notowania instrumentu. Może być składane w dowolnej fazie notowań. Zlecenie bądź jego niezrealizowana część złożone w jednej fazie notowań przechodzi na kolejną.
- b) Zlecenie do dnia (Good until date) – zlecenie jest ważne do daty określonej na etapie składania zlecenia. Może być składane w dowolnej fazie notowań. Zlecenie bądź jego niezrealizowana część złożone w jednej fazie notowań przechodzi na kolejną. Zlecenie bądź jego niezrealizowana część zlecenia przechodzi na kolejną sesję notowania instrumentu do dnia, w którym upływa określony termin.
- c) Zlecenie dzienne (Rest of Day) – zlecenie jest ważne w dniu przekazania na giełdę. Może być składane w fazie notowań ciągłych i fazie przed notowaniami w systemie kursu jednolitego (tylko w Dniu Obrotu). Zlecenie bądź jego niezrealizowana część złożone w jednej fazie notowań przechodzi na kolejną.
- d) Zlecenie czasowe (Time order) – zlecenie jest ważne w dniu przekazania na giełdę do czasu określonego na etapie składania zlecenia. Może uczestniczyć wyłącznie w fazie notowań ciągłych.
- e) Zlecenie typu faza sesji (Session) – zlecenie jest ważne do końca fazy notowań, w trakcie trwania której zostało złożone na rynek. Może być składane w fazie notowań ciągłych i fazie przed notowaniami w systemie kursu jednolitego (tylko w Dniu Obrotu). Niezrealizowane zlecenie bądź jego część jest anulowana po zmianie fazy notowań.
- f) Zlecenie typu zrealizuj i anuluj (Fill and Kill) – zlecenie uczestniczy tylko w fazie notowań ciągłych. Jest ważne do momentu zawarcia pierwszej transakcji (lub pierwszych transakcji, jeżeli realizowane są jednocześnie), przy czym niezrealizowana część zlecenia jest anulowana. Zlecenie może być realizowane w całości, częściowo lub nie zostać zrealizowane w ogóle. Zlecenie to może zostać złożone bez podania limitu ceny.
- g) Zlecenie typu zrealizuj lub anuluj (Fill or Kill) – zlecenie uczestniczy tylko w fazie notowań ciągłych. Jest ważne do momentu zawarcia pierwszej transakcji (lub pierwszych transakcji, jeżeli realizowane są jednocześnie), przy czym zlecenie musi być zrealizowane w całości albo nie zostanie zrealizowane w ogóle. Jeżeli układ zleceń nie pozwala na realizację zlecenia w całości, zlecenie jest anulowane. Zlecenie może zostać złożone bez podania limitu ceny.

§9.

Zlecenia typu Fill and kill i Fill or kill nie są ujęte w tabeli zleceń. Po złożeniu takich typów zlecenia następuje zawarcie transakcji albo są one usuwane.

§10.

Zlecenia mogą zostać złożone na rynek (zlecenie rynkowe) albo lokalnie (zlecenie lokalne). Zlecenia lokalne nie biorą udziału w notowaniach.

§11.

Zlecenie lokalne może zostać złożone na rynek przez aktywowanie. Czas aktywowania wyznacza czas przyjęcia zlecenia na giełdę. Zlecenia lokalne są weryfikowane przez system informatyczny giełdy ze względu na okres ważności zlecenia przed ich aktywacją. Zlecenie lokalne, którego okres ważności upłynął jest usuwane.

Zlecenie rynkowe może stać się zleceniem lokalnym przez zawieszenie. Aktywowanie i zawieszenie zleceń można wykonać podczas prowadzenia notowań na RDNiBg.

§12.

Składanie zleceń na rynek możliwe jest tylko podczas prowadzenia notowań na RDNiBg.

§13.

1. Zlecenie może zawierać dodatkowo warunek, od którego zależy pojawienie się tego zlecenia na rynku – zlecenie z warunkiem aktywacji (Stop Loss), na zasadach określonych w niniejszym paragrafie.
2. Warunek aktywacji zlecenia (Stop Loss) obejmuje następujące parametry:
 - a) instrument warunku aktywacji – nazwa instrumentu, którego dotyczy warunek aktywacji,
 - b) limit warunku aktywacji – kurs lub limit ceny instrumentu warunku aktywacji,
 - c) rodzaj warunku aktywacji – oznaczenie, czy spełnienie warunku aktywacji zlecenia nastąpi z chwilą, gdy:
 - i) kurs ostatniej transakcji będzie równy lub niższy od limitu warunku aktywacji,
 - ii) kurs ostatniej transakcji będzie równy lub wyższy od limitu warunku aktywacji,
 - iii) w tabeli zleceń pojawi się zlecenie rynkowe określonego rodzaju (kupno / sprzedaż) z limitem ceny równym lub niższym od limitu warunku aktywacji, z zastrzeżeniem, że zlecenie rynkowe, które podlega natychmiastowej realizacji nie powoduje spełnienia warunku aktywacji.
 - iv) w tabeli zleceń pojawi się zlecenie rynkowe określonego rodzaju (kupno / sprzedaż) z limitem ceny równym lub wyższym od limitu warunku aktywacji, z zastrzeżeniem, że zlecenie rynkowe, które podlega natychmiastowej realizacji nie powoduje spełnienia warunku aktywacji.
3. Zlecenia nie można modyfikować w zakresie warunków aktywacji. Do momentu aktywacji zlecenie z warunkiem aktywacji (Stop Loss) jest zleceniem lokalnym ważnym do końca sesji. Nieaktywowane zlecenie (lokalne) nie przechodzi na następną sesję.



Zlecenie zostaje złożone na rynek (aktywowane) w chwili spełnienia warunku aktywacji, a jego modyfikacja, zawieszenie, anulowanie oraz realizacja następuje zgodnie z zasadami określonymi dla zleceń bez warunku aktywacji.

4. O kolejności aktywacji zleceń z warunkiem aktywacji decyduje czas przyjęcia zlecenia na giełdę. Zlecenie może być składane i aktywowane wyłącznie w fazie notowań ciągłych. W momencie aktywowania, zlecenia z warunkiem aktywacji są weryfikowane pod względem posiadanych zabezpieczeń.

§14.

1. Każde rynkowe zlecenie kupna składane na RDNiBg weryfikowane jest pod względem pokrycia finansowego poprzez porównanie zabezpieczenia wymaganego ustanowionego jako suma wartości składanego zlecenia, zleceń kupna wcześniej złożonych na rynek przez Członka Giełdy oraz wartości zawartych transakcji kupna, pomniejszona o wartości zawartych transakcji sprzedaży, z limitem transakcyjnym ustanowionym przez Izbę Rozliczeniową na zasadach przez nią określonych.
2. Giełda nie realizuje zleceń kupna Członka Giełdy w stosunku, do którego weryfikacja zlecenia wykaże, że kwota zabezpieczenia wymaganego jest wyższa od wysokości limitu transakcyjnego.
3. Każdego dnia przed rozpoczęciem sesji ustanowiona wysokość limitu transakcyjnego jest aktualizowana w oparciu o informacje przekazane przez Izbę Rozliczeniową.
4. Tylko zlecenia lokalne nie są sprawdzane pod względem zabezpieczeń.

§15.

Członkowie Giełdy mogą modyfikować własne zlecenia. Modyfikacji mogą podlegać:

- a) oferowana ilość gazu,
- b) limit ceny.

§16.

1. Zlecenia można modyfikować podczas prowadzenia notowań na RDNiBg. Jeśli modyfikacja polega na zmniejszeniu wolumenu oferowanej ilości gazu, czas złożenia zlecenia nie ulega zmianie. W pozostałych przypadkach modyfikacji (zwiększenie wolumenu i zmiana ceny), zlecenie otrzyma nowy czas złożenia.
2. W przypadku, gdy notowania na instrumencie są zawieszane, zlecenia nie mogą być modyfikowane.

§17.

Zlecenia można anulować podczas prowadzenia notowań na RDNiBg. Zlecenie może zostać anulowane przez Członka Giełdy, który złożył to zlecenie, przed upływem terminu ważności zlecenia. Nie mogą być anulowane zlecenia będące przedmiotem zawartych transakcji.

§18.

Zlecenie złożone na rynek pozostaje aktywne do czasu zakończenia procesu modyfikacji lub anulowania.



Rozdział 3. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń.

Oddział 1. Ogólne zasady ustalania kursu i realizacji zleceń.

§19.

Kurs określany jest z dokładnością do 0,01 PLN.

§20.

Limit ceny w zleceniu nie może być niższy niż minimalny limit ceny w zleceniach oraz nie może być wyższy niż maksymalny limit ceny w zleceniach, określony przez Giełdę, zgodnie z § 22.

§21.

Na RDNiBg nie obowiązują ograniczenia wahań kursów.

§22.

1. Na RDNiBg obowiązuje minimalny i maksymalny limit ceny w zleceniach. Wysokość ceny minimalnej i ceny maksymalnej jest określana zgodnie ze specyfikacją instrumentów przedstawioną w odpowiednim załączniku do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń.
2. W uzasadnionych przypadkach Zarząd Giełdy może dokonać zmiany ceny minimalnej i ceny maksymalnej.

§23.

W przypadkach i w zakresie, w jakich zgodnie z Warunkami obrotu Giełda jest uprawniona do zamknięcia pozycji Członka OTF/ Członka Giełdy na RTPG lub na RTT (dla transakcji zawartych do dnia 30 kwietnia 2020 r.), dla instrumentów terminowych towarowych na gaz, Giełda ma prawo do składania zleceń na RDNiBg w imieniu tego Członka OTF/ Członka Giełdy.



Oddział 2. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie notowań ciągłych.

§24.

1. Transakcje w systemie notowań ciągłych zawierane są po kursie równym limitowi ceny, jaki został podany w zleceniu wcześniej wprowadzonym, oczekującym w tabeli zleceń na realizację, zgodnie z następującymi zasadami:
 - a) w pierwszej kolejności będą realizowane zlecenia o najwyższym limicie ceny w przypadku zleceń kupna i o najniższym limicie ceny w przypadku zleceń sprzedaży;
 - b) w przypadku zleceń z równymi limitami ceny będą one realizowane według czasu przyjęcia zlecenia, zlecenie przyjęte wcześniej zostanie zrealizowane w pierwszej kolejności.

§25.

Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej 1 MWh gazu.

Oddział 3. Indeksy giełdowe.

§26.

1. Giełda podaje do publicznej wiadomości informacje dotyczące notowań na RDNiBg.
2. Publikowane informacje dla transakcji zawartych na RDNg obejmują kursy, wolumen obrotów oraz wartość indeksu TGEgasDA, TGEglwDA oraz wartość indeksu TGEsgtDA.
3. Publikowane informacje dla transakcji zawartych na RDBg obejmują ceny i wolumen obrotów oraz wartości indeksów TGEgasID i TGEglwID.

§27.

Indeks TGEgasDA określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 1 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEgasDA = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i-tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i-tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Indeks TGEglwDA określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 2 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEglwDA = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Indeks TGEsgtDA określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 3 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEsgtDA = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Indeks TGEgasID określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 5 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEgasID = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Indeks TGEglwID określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 6 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEglwID = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i-tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i-tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Indeks TGEsgtID określany jest, jako średni ważony obrotem kurs ze wszystkich transakcji na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 7 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGEsgtID = \sum_{i=1}^n P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- n - liczba transakcji,
- P_i - kurs ustalony dla i-tej transakcji,
- V_i - wolumen obrotu w i-tej transakcji,
- V - wolumen obrotu w danej dobie.

Rozdział 4. Zasady realizacji transakcji.

Oddział 1. Realizacja fizycznej dostawy gazu.

§28.

Transakcje giełdowe zawarte na RDNiBg zgłaszane są przez Giełdę do OSPg jako saldo transakcji w podziale na Kody ZUP przydzielone przez OSPg, oddzielnie dla instrumentów KSE, instrumentów KSLw i instrumentów SGT.

§29.

Transakcje giełdowe zawarte przez Członka Giełdy dla Kodów ZUP udostępnionych są zgłaszane do OSPg na Kodach ZUP podmiotu udostępniającego, których dane



identyfikacyjne są przedstawione w oświadczeniu określonym w § 11¹ ust. 4 Regulaminu Giełdy.

§30.

Każdy Członek Giełdy podczas składania zlecenia deklaruje Portfel, do którego będzie przypisana całość gazu dla zawartej transakcji wynikającej z tego zlecenia. Członek Giełdy może dokonać aktualizacji wolumenów gazu przypisanych poszczególnym Kodom ZUP w systemie informatycznym giełdy, zgodnie z harmonogramem określonym w § 3.

§31.

Dokumenty, za pomocą, których przesyłane jest zgłoszenie transakcji giełdowych do OSPg, zawierają dane identyfikacyjne zgłoszenia oraz dane handlowe.

§32.

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w §31, Członek Giełdy jest zobowiązany do niezwłocznej ich aktualizacji. Naruszenie obowiązku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym powoduje natychmiastowe zawieszenie możliwości zawierania transakcji przez tego Członka Giełdy na RDNiBg.

§33.

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w §29, Członek Giełdy jest zobowiązany do niezwłocznej ich aktualizacji. Naruszenie obowiązku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym może stanowić podstawę cofnięcia zgody na działanie Członka Giełdy na Portfelach udostępnionych na RDNiBg.

§34.

Transakcje zawarte na RTPG oraz transakcje zawarte do dnia 30 kwietnia 2020 r. na RTT na instrumentach terminowych towarowych na gaz zgłaszane są razem z transakcjami zawartymi na RDNiBg do OSPg jako saldo tych transakcji, oddzielnie dla transakcji na instrumentach KSE, instrumentach KSLw i instrumentach SGT. Zgłoszenie następuje w dniu poprzedzającym dzień wykonania danego kontraktu terminowego oraz w dniu wykonania, zgodnie z właściwym Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów na RTPG lub właściwym Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów na RTT, określonym dla tego instrumentu terminowego przez Zarząd Giełdy.

Oddział 2. Tryb postępowania w przypadku zawieszenia świadczenia usługi przesyłowej przez OSPg dla Członka Giełdy

§35.

W przypadku otrzymania przez TGE informacji od OSPg o wstrzymaniu świadczenia usług przesyłowych w zakresie zgłaszania umów sprzedaży gazu na dany Kod ZUP, Giełda uniemożliwia od daty dostawy wskazanej przez OSPg zgłaszanie nominacji dla tego Kodu ZUP.

§36.



Członek Giełdy, który zawarł transakcje na giełdzie na Portfelu, do którego jest przyporządkowany Kod ZUP, dla którego OSPg wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, jest zobowiązany do zamknięcia swoich pozycji do godziny 10:00 na jeden dzień przed datą dostawy.

§37.

Jeżeli podmiot, o którym mowa w § 36 nie zamknął pozycji do godziny 10:00 na jeden dzień przed Dniem Dostawy, Giełda podejmuje działania w imieniu Członka Giełdy w celu zamknięcia wszystkich otwartych pozycji. Koszty wynikające z różnicy kursów otwarcia i zamknięcia pozycji ponosi Członek Giełdy.

Rozdział 5. Zasady rozliczeń.

§38.

Rozliczenie oraz zabezpieczenie transakcji zawieranych na Rynku Dnia Następnego i Bieżącego gazu odbywa się na zasadach określonych przez Izbę Rozliczeniową.



Załącznik nr 1. Specyfikacja instrumentów RDNg BASE na gaz.

Kod	GAS_BASE_DD-MM-RR gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
Nominał	Ilość gazu (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 23 do 25 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	1 dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Kolejne godziny począwszy od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

Załącznik nr 2. Specyfikacja instrumentów RDNg BASE na gaz zaazotowany.

Kod	GLW_BASE_DD-MM-RR gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny zaazotowany grupy Lw.
Nominał	Ilość gazu (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 23 do 25 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	1 dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Kolejne godziny począwszy od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

Załącznik nr 3. Specyfikacja instrumentów RDNg SGT BASE na gaz.

Kod	SGT_BASE_DD-MM-RR, gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny wysokometanowy grupy E przesyłany SGT.
Nominał	Ilość gazu (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 23 do 25 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	1 dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Kolejne godziny począwszy od godziny 06:00 dnia bieżącego do godziny 06:00 dnia następnego.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

Załącznik nr 4. Specyfikacja instrumentów RDNg WEEKEND na gaz.

Kod	GAS_WEEKEND_XX -RR, gdzie, XX-numer tygodnia roku okresu wykonania, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
Nominał	Ilość gazu (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 47 do 49 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Okres Dostawy.
Termin wykonania	Okres Dostawy od godziny 6:00 w sobotę do godziny 6:00 w poniedziałek (weekend gazowy).
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

Załącznik nr 5. Specyfikacja instrumentów RDBg na gaz.

Kod	GAS_RDB_DD-MM-RR, gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
Nominał	1 instrument odpowiada 1 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	Dzień Dostawy
Termin wykonania	Od godziny 23:00 do 00:00 w Dniu Dostawy
Jednostka notowania	Jeden instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

**Załącznik nr 6. Specyfikacja instrumentów RDBg na gaz zaazotowany.**

Kod	GLW_RDB_DD-MM-RR, gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny zaazotowany grupy Lw.
Nominał	1 instrument odpowiada 1 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	Dzień Dostawy
Termin wykonania	Od godziny 23:00 do 00:00 w Dniu Dostawy
Jednostka notowania	Jeden instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.

**Załącznik nr 7 Specyfikacja instrumentów RDBg na gaz SGT.**

Kod	SGT_RDB_DD-MM-RR, gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Gaz ziemny wysokometanowy grupy E przesyłany SGT.
Nominał	1 instrument odpowiada 1 MWh gazu.
Kurs	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 0,01 PLN.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi 0,01 PLN.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1 500,00 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	Dzień Dostawy
Termin wykonania	Od godziny 23:00 do 00:00 w Dniu Dostawy
Jednostka notowania	Jeden instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa gazu.