



Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego

*Zatwierdzone Uchwałą Zarządu nr 159/45/25 z dnia 17.09.2025 r.
Wchodzą w życie z dniem 30.09.2025 r.*

Rozdział 1. Definicje.

1. Członek Giełdy – podmiot posiadający status Członka Giełdy, dopuszczony przez Zarząd Giełdy do działania na RDNiB,
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, Doba Dostawy – dzień, w którym energia zakontraktowana na RDN w Dniu Obrotu, zostanie dostarczona lub odebrana,
4. Dzień Obrotu – dzień, w którym odbywa się określenie kursów dla danego Dnia Dostawy lub Okresu Dostawy,
5. giełda – Rynek Towarów Giełdowych prowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. zgodnie z Regulaminem Giełdy,
6. Giełda, TGE – Towarowa Giełda Energii S.A.,
7. Grafiki Pracy – program dostaw lub odbioru energii elektrycznej dla pojedynczej jednostki USE, w każdej godzinie Dnia Dostawy lub Okresu Dostawy, obejmujący energię zakontraktowaną na RDN oraz RTPE,
8. instrument blokowy – instrument na dostawę energii elektrycznej w terminie wykonania kontraktu określonym w specyfikacji instrumentu, dłuższym niż jedna godzina w Dniu Dostawy lub Okresie Dostawy,
9. instrument godzinowy – instrument na dostawę energii elektrycznej o terminie wykonania kontraktu równym jednej godzinie w Dniu Dostawy,
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. jednostka USE – rozumie się przez to obiekt rynku bilansującego prowadzonego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w rozumieniu WDB umożliwiający zgłaszanie zawartych umów sprzedaży energii, których przedmiotem są zawarte na Giełdzie transakcje,
12. jednostka USE Udostępniona – jednostka USE udostępniana na zasadach określonych w Regulaminie Giełdy,
13. kontrakt – umowa zawarta na RDN pomiędzy Członkami Giełdy, w wyniku której dochodzi do przeniesienia własności energii elektrycznej ze sprzedającego na kupującego,
14. kurs – cena 1 MWh energii elektrycznej w danym okresie Dnia Dostawy, określana na poszczególnych instrumentach na RDN,
15. łączenie rynków – rozumie się przez to proces w rozumieniu art. 2 pkt. 17 ustawy o giełdach towarowych,
16. MTU – Market Time Unit, rynkowa jednostka czasu określająca długość przedziału czasowego, zdefiniowana jako 15-, 30- i 60-minutowe przedziały pokrywające odpowiednio pełne okresy zegarowe: kwadrans, półgodziny i godzina,

17. NEMO – rozumie się przez to wyznaczonego operatora rynku energii elektrycznej zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 wraz z późniejszymi zmianami do tego rozporządzenia;
18. niepubliczna strona internetowa – strona internetowa dostępna tylko dla danego Członka Giełdy i dla Giełdy,
19. obrót transgraniczny – rozumie się przez to obrót towarami giełdowymi w rozumieniu art. 2 pkt. 18 ustawy o giełdach towarowych,
20. Okres Dostawy – oznacza termin wykonania kontraktu opisany w specyfikacjach instrumentów stanowiących załączniki do SZOiR RDN, w którym energia zakontraktowana na Giełdzie w Dniu Obrotu zostanie dostarczona lub odebrana, przy czym 15-minutowy okres dostawy oznacza kwadrans, 30-minutowy okres dostawy oznacza pół godziny zegarowej, 60-minutowy okres dostawy oznacza godzinę zegarową,
21. OSP – Operator Systemu Przesyłowego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowej na terenie całego kraju, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE),
22. podmiot uprawniony do łączenia rynków – Giełda jako podmiot, który ma prawo dokonywać łączenia rynków zgodnie z art.5 ust.2a ustawy o giełdach towarowych,
23. Portfel – konto Członka Giełdy, do którego przyporządkowana jest co najmniej jedna jednostka USE,
24. Procedura reklamacyjna – możliwość zgłoszenia błędu w obliczeniach dotyczących procesu łączenia rynków, przysługująca podmiotom uprawnionym do łączenia rynków i Operatorom Systemów Przesyłowych,
25. RDB – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
26. RDN – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Następnego, prowadzony przez Giełdę,
27. RDNiB – Rynek Dnia Następnego i Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
28. RTPE - Rynek Terminowy Produktów z dostawą energii elektrycznej prowadzony w ramach Zorganizowanej Platformy Obrotu Towarowej Giełdy Energii S.A.,
29. Regulamin Giełdy – Regulamin obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A.,
30. Saldo wymiany - suma wartości wyników procesu łączenia rynków TGE z innymi NEMO, łącznie dla danej doby dostawy. TGE ma saldo zobowiązania w przypadku, gdy wartość wyników procesu łączenia TGE z pozostałymi NEMO łącznie stanowi zobowiązanie TGE, TGE ma saldo należności w przypadku, gdy wartość wyników procesu łączenia TGE z pozostałymi NEMO łącznie stanowi należność wobec TGE,
31. system informatyczny giełdy – zespół urządzeń i oprogramowania, w szczególności wyspecjalizowany program komputerowy, za pośrednictwem którego odbywa się obrót na RDN,

32. Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń (SZOiR) – niniejsze Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego,
33. transakcja giełdowa – rozumie się przez to transakcję giełdową w rozumieniu art. 2 pkt. 3 ustawy o giełdach towarowych,
34. Warunki obrotu – Warunki obrotu dla instrumentów notowanych na Rynku Terminowym Produktów z dostawą energii elektrycznej przyjęte przez Zarząd Giełdy na podstawie Regulaminu obrotu Zorganizowanej Platformy Obrotu Towarowej Giełdy Energii S.A.,
35. WDB – rozumie się przez to Warunki Dotyczące Bilansowania opracowane przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółkę Akcyjną z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie,
36. Wolumen obrotu transgranicznego - stanowi ilość energii elektrycznej, jaką Członkowie Giełdy zobowiązani są kupić lub sprzedać na giełdzie, a następnie dostarczyć lub odebrać w ramach procesu łączenia rynków,
37. zlecenie – złożona przez Członka Giełdy lub podmiot uprawniony do łączenia rynków oferta kupna lub sprzedaży energii elektrycznej na RDN.

Rozdział 2. Zasady obrotu.

Oddział 1. Organizacja notowań i zawierania transakcji sesyjnych na RDN.

§1

1. Obrót na RDN na instrumentach określonych w specyfikacjach stanowiących odpowiednio Załączniki nr 1 i 2 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń prowadzony jest na jeden dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
2. Obrót na RDN na instrumencie określonym w specyfikacji stanowiącej Załącznik nr 3 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń prowadzony jest przez dwa dni poprzedzające Dzień Dostawy.
3. Obrót na RDN na instrumentach określonych w specyfikacjach stanowiących Załącznik nr 4 do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń prowadzony jest przez dwa dni poprzedzające Okres Dostawy.

§2

Na podstawie porozumienia Giełdy z Operatorem Systemu Przesyłowego, mogą być udostępniane Członkom Giełdy zdolności przesyłowe na połączeniach pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym przesyłowym a systemami przesyłowymi państw sąsiednich (łączenie rynków). Giełda podaje do wiadomości Członków Giełdy na jeden dzień przed fizyczną dostawą energii elektrycznej informacje o wyznaczonej przez OSP mocy dostępnej dla celów handlowych dla danego połączenia w ramach łączenia rynków.

Informacja jest publikowana na stronie internetowej Giełdy lub dostarczana pocztą elektroniczną Członkom Giełdy do godziny 11:15.

§3

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 (tj. 23 lub 25 godzin).

Oddział 2. Harmonogram notowań na RDN.

§4

1. Notowania instrumentami godzinowymi określonymi w Załączniku nr 1 odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 08:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 10:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Faza przed notowaniami w systemie kursu jednolitego Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować. Zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
10:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Określenie Kursu Jednolitego Określenie kursów dla wszystkich godzin Dnia Dostawy i podanie wyników notowań na niepublicznej stronie internetowej.
Od 10:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 11:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 13:50 na 1 dzień przed Dniem Dostawy albo zgodnie z komunikatem	Aktualizacja Grafików Pracy przez Członków Giełdy
Do 14:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSP
Do 17:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

2. Notowania instrumentami godzinowymi określonymi w Załączniku nr 2 odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 8:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 12:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Faza przed notowaniami w systemie kursu jednolitego Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować. Zlecenia nie są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
W terminie podanym w komunikacie na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Określenie Kursu Jednolitego Określenie kursów dla wszystkich 15-minutowych okresów Dnia Dostawy i podanie wstępnych (nietransakcyjnych) oraz ostatecznych (transakcyjnych) wyników notowań na niepublicznej stronie internetowej.

Do 13:50 na 1 dzień przed Dniem Dostawy albo zgodnie z komunikatem	Aktualizacja Grafików Pracy przez Członków Giełdy
Do 14:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSP
Do 17:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

§5

1. Notowania instrumentami blokowymi określonymi w Załączniku nr 3 odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 8:00 na 2 dni przed Dniem Dostawy do 15:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 8:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 11:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 13:50 na 1 dzień przed Dniem Dostawy albo zgodnie z komunikatem	Aktualizacja Grafików Pracy przez Członków Giełdy
Do 14:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSP
Do 17:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

2. Notowania instrumentami określonymi w Załączniku nr 4 odbywają się w czwartki i piątki wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed Okresem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 8:00 na 2 dni przed Okresem Dostawy do 15:30 na 2 dni przed Okresem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 18:30 na 2 dni przed Okresem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.

Od 8:00 na 1 dzień przed Okresem Dostawy do 11:00 na 1 dzień przed Okresem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 13:50 na 1 dzień przed Dniem Dostawy albo zgodnie z komunikatem	Aktualizacja Grafików Pracy przez Członków Giełdy
Do 14:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Zgłaszanie transakcji handlowych do OSP
Do 17:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Opublikowanie wyników notowań na publicznej stronie internetowej

Rozdział 3. Zasady składania zleceń.

Oddział 1. Ogólne zasady składania zleceń.

§6

Członkowie Giełdy składają zlecenia w odniesieniu do Portfeli. W systemie informatycznym giełdy Portfel jest zdefiniowany jako konto.

§7

Członek Giełdy może posiadać Portfele dla Jednostek USE Udostępnionych.

§8

1. Na RDN obowiązuje minimalny i maksymalny limit ceny w zleceniach. Cena minimalna i cena maksymalna jest określana zgodnie ze specyfikacją instrumentów przedstawioną w załącznikach do Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń.
2. W uzasadnionych przypadkach Zarząd Giełdy może dokonać zmiany ceny minimalnej i ceny maksymalnej.
3. Limit ceny w zleceniu nie może być niższy niż cena minimalna oraz nie może być wyższy niż cena maksymalna.

Oddział 2. Zlecenia na sesje składane na instrumenty określone w Załączniku nr 1, 3, 4

§9

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

§10

1. Każde zlecenie Członka Giełdy 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 energii będącej przedmiotem zlecenia sprzedaży lub kupna wyrażona w MW;

- e) limit ceny wyrażony w PLN/MWh lub polecenie wykonania zlecenia bez limitu ceny;
- f) termin ważności;
- g) warunki realizacji zlecenia, przedstawione w §11;
- h) oznaczenie Członka Giełdy wystawiającego zlecenie;
- i) datę i godzinę wystawienia zlecenia;
- j) numer zlecenia.

§11

1. Zlecenia wprowadzane do notowań w systemie jednolitym i w systemie notowań ciągłych 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.

§12

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.

§13

1. Zlecenie może zawierać dodatkowo warunek, od którego zależy pojawienie się tego zlecenia na rynku – zlecenie z warunkiem aktywacji (Stop Loss).
2. Warunek aktywacji 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

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

§15

1. Zlecenie lokalne może zostać złożone na rynek przez aktywowanie. Zlecenie rynkowe może stać się zleceniem lokalnym przez zawieszenie. Aktywowanie i zawieszenie zleceń można wykonać podczas prowadzenia notowań na RDN.
2. 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.

§16

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

§17

1. Każde zlecenie kupna z dodatnim limitem ceny określone w §10 składane na RDN weryfikowane jest pod względem pokrycia finansowego w zakresie zabezpieczenia wymaganego.
2. Każde zlecenie sprzedaży z ujemnym limitem ceny określone w §10 składane na RDN weryfikowane jest pod względem pokrycia finansowego w zakresie zabezpieczenia wymaganego.
3. Zabezpieczenie wymagane o którym mowa ust. 1 oraz ust. 2 ustanawiane jest jako suma wartości składanego zlecenia, zleceń kupna z dodatnim limitem ceny oraz zleceń sprzedaży z ujemnym limitem ceny wcześniej złożonych na rynek przez Członka Giełdy oraz wartości zawartych transakcji kupna z dodatnim limitem ceny i transakcji sprzedaży z ujemnym limitem cen, pomniejszona o wartość zawartych transakcji sprzedaży z dodatnim limitem cenowymi oraz transakcji kupna z ujemnym limitem cenowym, z limitem transakcyjnym ustanowionym przez Izbę Rozliczeniową na zasadach przez nią określonych.
4. Giełda nie realizuje zleceń kupna z dodatnim limitem ceny Członka Giełdy w stosunku, do którego weryfikacja zlecenia wykaże, że kwota zabezpieczenia wymaganego jest wyższa od wysokości limitu transakcyjnego.
5. Giełda nie realizuje zleceń sprzedaży z ujemnym limitem ceny Członka Giełdy w stosunku, do którego weryfikacja zlecenia wykaże, że kwota zabezpieczenia wymaganego jest wyższa od wysokości limitu transakcyjnego.
6. Każdego dnia przed rozpoczęciem sesji, ustanowiona wysokość limitu transakcyjnego jest aktualizowana w oparciu o informacje przekazane przez Izbę Rozliczeniową.
7. Tylko zlecenia lokalne nie są sprawdzane pod względem zabezpieczeń do czasu ich aktywowania.

§18

1. Członkowie Giełdy mogą modyfikować własne zlecenia. Modyfikacji mogą podlegać:
 - a) oferowana ilość energii elektrycznej,

b) limit ceny.

§19

Zlecenia można modyfikować podczas prowadzenia notowań na RDN. Jeśli modyfikacja polega na zmniejszeniu wolumenu energii elektrycznej, czas złożenia zlecenia nie ulega zmianie. W pozostałych przypadkach modyfikacji (zwiększenie wolumenu i zmiana ceny), zlecenie otrzyma nowy czas złożenia.

§20

W przypadku, gdy notowania na instrumencie są zawieszone, zlecenia nie mogą być modyfikowane.

§21

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

§22

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

Oddział 3. Zlecenia na sesje składane na instrumenty określone w Załączniku nr 2.

§23

1. Każde zlecenie Członka Giełdy określa w szczególności:
 - a) oznaczenie (kod) towaru giełdowego danego rodzaju będącego przedmiotem zlecenia;
 - b) rodzaj zlecenia;
 - c) Portfel, w odniesieniu do którego zlecenie jest składane;
 - d) ilość energii będącej przedmiotem zlecenia sprzedaży lub kupna wyrażona w MW;
 - e) limit ceny wyrażony w PLN/MWh;
 - f) termin ważności;
 - g) oznaczenie Członka Giełdy wystawiającego zlecenie;
 - h) datę i godzinę wystawienia zlecenia;
 - i) numer zlecenia.
2. Zlecenia wprowadzane do systemu informatycznego giełdy powinny zawierać warunki realizacji i termin ich ważności. W zależności od warunków i terminu realizacji występują następujące typy zleceń:

- a) Zlecenia Single Order – ważne do końca trwania sesji, podczas której zostały złożone. Zlecenie to może być składane dla każdego MTU i okresu dostawy z osobna.
- b) Zlecenia Block Order - ważne do końca trwania sesji, podczas której zostały złożone. Zlecenie to może być składane dla każdego MTU i zdefiniowanego przez Członka Giełdy zbioru okresów dostawy (bloku) w ramach danego dnia dostawy.

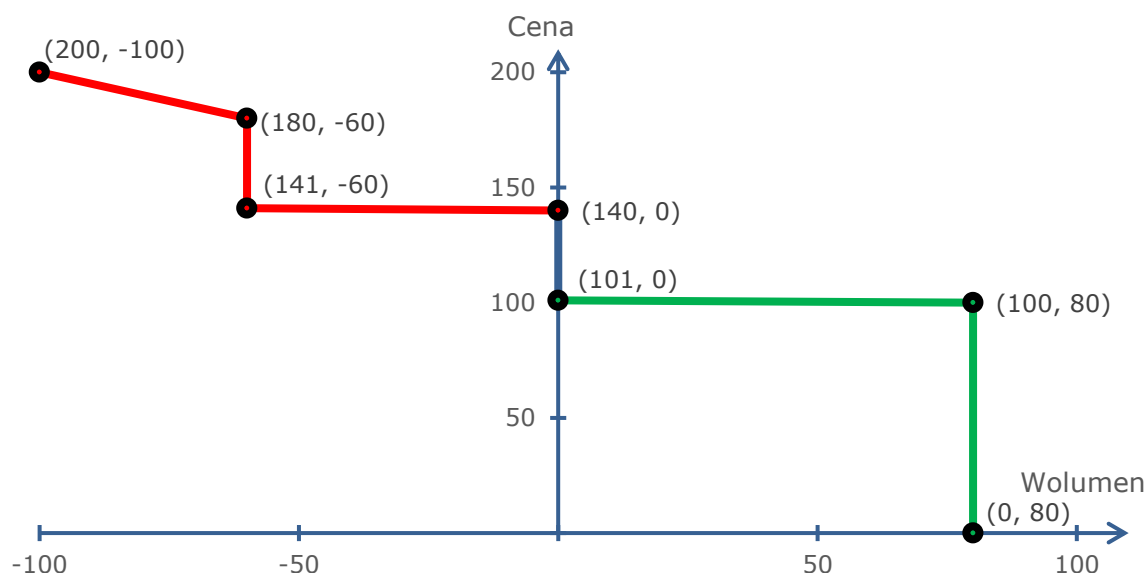
§24

1. Zlecenie Single Order jest to zbiór punktów znajdujących się na krzywej wyznaczonej na podstawie wprowadzonych danych zgodnie z pkt. 2 niniejszego paragrafu. Zlecenia Single Order składane są w odniesieniu do Portfela zgodnie z §6.
2. Zasady składania zleceń Single Order:
 - a) Należy złożyć sekwencje par danych dla punktów granicznych: cena i wolumen dla wybranego MTU i okresu dostawy.
 - b) Każde zlecenie może zawierać pary danych przynajmniej dla dwóch punktów granicznych: dla ceny minimalnej i dla ceny maksymalnej. Odległości pomiędzy sąsiednimi punktami granicznymi stanowią krok cenowy. Maksymalna liczba kroków cenowych wynosi 256.
 - c) Rodzaj zlecenia: jest oznaczony za pomocą znaku przy wolumenie: znak minus przy wolumenie oznacza sprzedaż, brak znaku przy wolumenie oznacza kupno.
 - d) Zlecenie ma postać krzywej uzyskanej z połączenia linią wprowadzonych do systemu informatycznego giełdy par danych.

Przykład zlecenia Single Order:

- Cena minimalna – 0 PLN/MWh;
- Cena maksymalna – 200 PLN/MWh;

Cena [PLN/MWh]	0	100	101	140	141	180	200
Wolumen [MW]	80	80	0	0	-60	-60	-100



§25

1. Zlecenie blokowe to zlecenie z jedną ceną i jednakowym lub różnym wolumenem dla zbioru okresów dostawy wybranego MTU, w ramach danego dnia dostawy. Zlecenie blokowe może być realizowane tylko w całości. Zlecenie blokowe składane są w odniesieniu do Portfela zgodnie z §6.
2. Zlecenie blokowe można łączyć z innym zleceniem blokowym (zlecenie nadrzędne) nadając zleceniom blokowym charakter przyczynowo-skutkowy (ang. Linked Block Order), gdzie zlecenie blokowe podrzędne jest aktywne wówczas, gdy zlecenie nadrzędne jest zaakceptowane.
3. Zasady składania zleceń blokowych:
 - a) Zlecenie blokowe powinno zawierać cenę oraz wolumen dla zlecenia blokowego. Wolumen w zleceniu może być jednakowy lub różny dla danego MTU i zbioru okresów dostawy dla danego dnia dostawy. Definiując zbiór okresów dostawy dla danego dnia dostawy należy zachować ciągłość okresów w zleceniu.
 - b) Rodzaj zlecenia: jest oznaczony za pomocą znaku przy wolumenie: znak minus przy wolumenie oznacza sprzedaż, brak znaku przy wolumenie oznacza kupno.
 - c) Maksymalny wolumen możliwy do wprowadzenia w zleceniu blokowym określa Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy.
 - d) Maksymalną liczbę zleceń blokowych dla portfela, o którym mowa w §6 określa Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy.
 - e) W przypadku nadania zleceniu blokowemu, określonego w ust. 2 charakteru przyczynowo skutkowego, należy wskazać zlecenie nadrzędne.
4. Zlecenia blokowe mogą być grupowane (ang. Group Block Order), gdzie tylko jedno zlecenie z grupy może zostać zaakceptowane. Minimalny poziom akceptowalnego wolumenu dla każdego zlecenia w grupie wynosi 100%. Maksymalną liczbę grup zleceń blokowych dla portfela, o którym mowa w §6, oraz maksymalną liczbę zleceń

blokowych w ramach grupy określa Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy.

5. Zasady składania zleceń blokowych grupowych:

- a) Należy wprowadzić cenę, wolumen, MTU i zbiór okresów dostawy dla danego dnia dostawy oraz nazwę dla każdego zlecenia blokowego w ramach grupy. Wolumen w zleceniu może być jednakowy lub różny dla zbioru okresów dostawy dla danego dnia dostawy. Definiując zbiór okresów dostawy dla danego dnia dostawy należy zachować ciągłość okresów w zleceniu.
- b) Rodzaj zlecenia: jest oznaczony za pomocą znaku przy wolumenie: znak minus przy wolumenie oznacza sprzedaż, brak znaku przy wolumenie oznacza kupno.
- c) Maksymalny wolumen możliwy do wprowadzenia w zleceniu blokowym w ramach grupy określa Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy.
- d) Zlecenia blokowe złożone w ramach grupy nie wliczają się do limitu liczby zleceń blokowych opisanego w §23 ust. 3 pkt. d).

6. Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy może zmienić parametry, o których mowa w §25 ust. 3 pkt. c) i d), §25 ust. 4 oraz §25 ust. 5 pkt. c), kierując się interesem Członków Giełdy lub koniecznością zapewnienia bezpiecznego obrotu.

7. Informacja o parametrach, o których mowa w §25 ust. 3 pkt. c) i d), §25 ust. 4 oraz §25 ust. 5 pkt. c) i ich zmianie zgodnie z §25 ust. 6, jest udostępniana na publicznej stronie internetowej TGE, co najmniej na jeden dzień przed rozpoczęciem ich obowiązywania.

§26

W uzasadnionych przypadkach Giełda, kierując się bezpieczeństwem obrotu, może usunąć zlecenie Członka Giełdy opisane w §23 ust. 2 pkt. b). Giełda niezwłocznie powiadamia o tym Członka Giełdy podając przyczynę usunięcia zlecenia.

§27

1. Członkowie Giełdy mogą modyfikować własne zlecenia. Modyfikacji mogą podlegać:

- a) oferowana ilość energii elektrycznej,
- b) limit ceny.

§28

Zlecenia można modyfikować podczas prowadzenia notowań na RDN zgodnie z §4 ust. 2.

§29

W przypadku, gdy notowania na instrumencie są zawieszone, zlecenia nie mogą być modyfikowane.

§30

1. Zlecenia można anulować podczas prowadzenia notowań na RDN zgodnie z §4 ust. 2. Zlecenie może zostać anulowane przez Członka Giełdy, który złożył to zlecenie, przed upływem terminu ważności zlecenia.

2. Zlecenia będące przedmiotem zawartych transakcji nie mogą być anulowane.

§31

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

§32

1. Zlecenia nie podlegają weryfikacji pod względem pokrycia finansowego.
2. Członek Giełdy może zostać niedopuszczony do składania zleceń w przypadku braku środków na pokrycie zobowiązań w wysokości wymaganej przez Izbę Rozliczeniową na zasadach określonych przez Izbę Rozliczeniową.

§33

Giełda w celu realizacji obrotu transgranicznego w ramach łączenia rynków może składać zlecenia z następującymi parametrami zlecenia:

- a) oznaczenie (kod) towaru giełdowego danego rodzaju będącego przedmiotem zlecenia;
- b) rodzaj zlecenia (import energii – sprzedaż, eksport energii - kupno);
- c) portfel w odniesieniu, do którego zlecenie jest składane;
- d) ilość energii będącej przedmiotem zlecenia sprzedaży lub kupna - równa liczbie jednostek obrotu transgranicznego na połączeniach udostępnionych do realizacji procesu łączenia rynków. Wolumen ten nie może przekraczać udostępnionych uczestnikom połączonych rynków zdolności przesyłowych na połączeniach z innymi systemami przesyłowymi elektroenergetycznymi, o których mowa w art. 2 pkt. 17 ustawy o giełdach towarowych.
- e) limit ceny wyrażony w PLN/MWh;
- f) termin ważności;
- g) datę i godzinę wystawienia zlecenia;
- h) numer zlecenia.

Rozdział 4. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń.

Oddział 1. Ogólne zasady ustalania kursu i realizacji zleceń.

§34

Kurs określany jest z dokładnością do 0,01 PLN. Wolumen określany jest z dokładnością do 0,1 MW.

§35

Na RDN nie obowiązują ograniczenia wahań kursów.

§36

W przypadkach i w zakresie, w jakich zgodnie z Warunkami obrotu Giełda jest uprawniona do zamknięcia pozycji Członka OTF, Giełda ma prawo do składania zleceń na RDN w imieniu tego Członka OTF.

Oddział 2. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie kursu jednolitego na instrumentach określonych w Załączniku nr 1.

§37

1. Kurs jednolity określany jest przy zastosowaniu kolejno poniższych zasad:
 - a) maksymalizacji wolumenu obrotu,
 - b) minimalizacji różnicy między skumulowanym wolumenem energii elektrycznej w zleceniach sprzedaży i w zleceniach kupna możliwym do zrealizowania po określonym kursie.

§38

1. Zlecenia w systemie kursu jednolitego realizowane są zgodnie z poniższymi zasadami:
 - a) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej kursu energii elektrycznej będą zrealizowane w całości; żadne zlecenie sprzedaży złożone z limitem ceny powyżej kursu energii elektrycznej nie zostanie zrealizowane,
 - b) zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej kursu energii elektrycznej będą zrealizowane w całości; żadne zlecenie kupna złożone z limitem ceny poniżej kursu energii elektrycznej nie zostanie zrealizowane,
 - c) zlecenia kupna i sprzedaży złożone z limitem ceny równym kursowi energii elektrycznej mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane.
2. O kolejności realizacji zleceń złożonych z limitem ceny równym kursowi energii elektrycznej decyduje czas przyjęcia zleceń do systemu informatycznego giełdy.
3. Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej 0,1 MW energii elektrycznej.

§39

1. W przypadku braku możliwości jednoznacznego określenia kursu energii elektrycznej, jest on wyznaczany w sposób następujący:
 - a) jeśli istnieje więcej niż jedna cena spełniająca warunki, o których mowa w §37 oraz gdy różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna i skumulowanym wolumenem sprzedaży wynosi zero, kurs wyznaczany jest losowo spośród skrajnych cen spełniających warunki, o jakich mowa w §37,
 - b) jeśli istnieje więcej niż jedna cena spełniająca warunki, o których mowa w §37 oraz gdy różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna i skumulowanym wolumenem sprzedaży ma te same znaki dla każdej ceny, wyznaczany jest taki kurs, który jest bliższy cenie, dla której różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna i skumulowanym wolumenem sprzedaży ma znak przeciwny,
 - c) jeśli istnieje więcej niż jedna cena spełniająca warunki, o których mowa w §37 oraz gdy różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna a skumulowanym wolumenem sprzedaży ma różne znaki dla różnych cen, kurs wyznaczany jest losowo spośród skrajnych cen spełniających warunki, o jakich mowa w §37.

Oddział 3. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie kursu jednolitego na instrumentach określonych w Załączniku nr 2.

§40

1. Zlecenia, o których mowa w §33 realizowane są w pierwszej kolejności.
2. Zlecenia, o których mowa w §23 ust. 2 pkt a) są realizowane zgodnie z poniższymi zasadami:
 - a) w przypadku zleceń kupna w pierwszej kolejności będą realizowane zlecenia o najwyższym limicie ceny;
 - b) w przypadku zleceń sprzedaży w pierwszej kolejności będą realizowane zlecenia o najniższym limicie ceny;
 - c) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej kursu jednolitego będą zrealizowane w całości. W przypadkach szczególnych, wynikających z różnic kursowych związanych z udostępnianiem Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o których mowa w §45, zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej kursu jednolitego mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - d) zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej kursu jednolitego będą zrealizowane w całości. W przypadkach szczególnych, wynikających z różnic kursowych związanych z udostępnianiem Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o których mowa w §45, zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej kursu jednolitego mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - e) zlecenia kupna i sprzedaży złożone z limitem ceny równym kursowi jednolitemu mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - f) zlecenia sprzedaży, złożone z pierwszym najniższym limitem ceny powyżej kursu jednolitego, mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - g) zlecenia kupna, złożone z pierwszym najwyższym limitem ceny poniżej kursu jednolitego mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - h) zlecenia sprzedaży, złożone z limitem ceny powyżej kursu jednolitego, inne niż opisane w lit. f) nie zostaną zrealizowane. W przypadkach szczególnych, wynikających z różnic kursowych związanych z udostępnianiem Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o których mowa w §45, zlecenia sprzedaży, o których mowa w niniejszej lit., mogą zostać zrealizowane w całości lub częściowo;
 - i) zlecenia kupna, złożone z limitem ceny poniżej kursu jednolitego inne niż opisane w lit. g) nie zostaną zrealizowane. W przypadkach szczególnych, wynikających z różnic kursowych związanych z udostępnianiem Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o których mowa w §45, zlecenia kupna, o których mowa w niniejszej lit., mogą zostać zrealizowane w całości lub częściowo.

- j) Zlecenia kupna i zlecenia sprzedaży złożone dla różnych MTU obejmujące te same okresy dostawy mogą zostać zrealizowane pomiędzy sobą w całości, częściowo lub wcale, w zależności od ich limitów cenowych oraz wolumenów w zleceniach.
- 3. Wyniki jednolitego łączenia rynków mogą zawierać zaokrąglenia do 0,1 MW dla realizowania zlecenia, o którym mowa w §33. Zlecenia, o których mowa w §23 ust. 2 pkt a), mogą zostać zrealizowane z uwzględnieniem wartości tego zaokrąglenia.

§41

W przypadku braku możliwości wyznaczenia kursu jednolitego w punkcie granicznym określonym w §24 ust.2, jest ona wyznaczana w sposób następujący:

- a) wyznaczane jest równanie prostej pomiędzy dwoma najbliższymi limitami cen punktów granicznych w zleceniach sprzedaży, dla których różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna i skumulowanym wolumenem sprzedaży jest najmniejsza;
- b) wyznaczane jest równanie prostej pomiędzy dwoma najbliższymi limitami cen punktów granicznych w zleceniach kupna, dla których różnica pomiędzy skumulowanym wolumenem kupna i skumulowanym wolumenem sprzedaży jest najmniejsza;
- c) wyznaczany jest punkt przecięcia krzywych określonych według zasad opisanych w lit a) i b); współrzędne tego punktu określają kurs i wolumen obrotu.

§42

- 1. Zlecenia o których mowa w §23 ust. 2 pkt. b), realizowane są zgodnie z poniższymi zasadami:
 - a) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny równym bądź niższym kursowi określonemu jako średnia ważona wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia, będą realizowane w całości,
 - b) zlecenia kupna złożone z limitem ceny równym bądź wyższym kursowi określonemu jako średnia ważona wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia, będą realizowane w całości,
 - c) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny powyżej kursu określonego jako średnia ważona wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia, nie zostaną zrealizowane,
 - d) zlecenia kupna złożone z limitem ceny poniżej kursu określonego jako średnia ważona wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia, nie zostaną zrealizowane.
- 2. Zlecenia „Linked Block Order”, o których mowa w §25 ust. 2 realizowane są z uwzględnieniem zasad opisanych w ust. 1 oraz poniższych zasad:
 - a) zlecenie podrzędne może zostać zrealizowane w całości lub wcale, gdy zrealizowane jest zlecenie nadrzędne
 - b) zlecenie nadrzędne nie spełniające warunków realizacji opisanych w ust. 1 może zostać zrealizowane w całości, gdy zlecenie podrzędne spełnia te warunki oraz różnica między limitem ceny w zleceniu podrzędnym oraz kursem określonym jako średnia ważona

wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia podrzędnego kompensuje stratę wynikającą z różnicy między limitem ceny w zleceniu nadrzędnym oraz kursem określonym jako średnia ważona wolumenem z instrumentów 15-minutowych określonych w załączniku nr 2 wchodzących w skład zlecenia nadrzędnego.

3. Zlecenie blokowe może zostać niezrealizowane pomimo spełnienia warunków opisanych w ust. 1 i w ust. 2 w sytuacji, gdy jego realizacja prowadzi do zmiany kursów ustalonych dla danego MTU i zbioru okresów dostawy, na których zlecenie zostało złożone w taki sposób, że realizacja tego zlecenia blokowego nie byłaby możliwa przy nowo ustalonych kursach, tzw. Paradoxically Rejected Blocks.

§43

Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej 0,1 MW energii elektrycznej z zastrzeżeniem §25 ust. 1 oraz ust. 5.

§44

1. Giełda publikuje wyniki łączenia rynków w czasie określonym w §4 ust. 2 z zachowaniem poniższego trybu:
 - a) wyniki ustalone zgodnie z postanowieniami niniejszego Rozdziału są publikowane jako wstępne (nietransakcyjne) lub ostateczne (transakcyjne);
 - b) wyniki są publikowane jako wstępne (nietransakcyjne), jedynie do zakończenia procedury reklamacyjnej, jednak nie dłużej niż do godziny 14:20;
 - c) jeżeli do zakończenia procedury reklamacyjnej, zostanie zgłoszony przez Giełdę błąd przyjętego dla przeliczenia limitu cen, o którym mowa w §45, kursu wymiany PLN/EUR, Giełda dokonuje ponownego ustalenia wyników łączenia rynku (rekalkulacja) zgodnie z postanowieniami niniejszego Rozdziału;
 - d) wyniki ustalone w ramach rekalkulacji są ostatecznymi (transakcyjnymi);
 - e) wraz z publikacją wyników ostatecznych (transakcyjnych) procedura reklamacyjna zostaje zakończona;
 - f) transakcje w ramach łączenia rynków są zawarte w momencie publikacji wyników ostatecznych (transakcyjnych).

§45

1. Giełda dokonuje przeliczenia na Euro limitu cen dla zagregowanej krzywej podaży i zagregowanej krzywej popytu, wynikających z przyjętych zleceń dla Kursu Jednolitego, o którym mowa w §4 ust. 2.
2. Przeliczenie, o którym mowa w ust. 1, następuje po kursie wymiany PLN/EUR dla zagregowanej krzywej podaży i dla zagregowanej krzywej popytu. Kurs wymiany jest określony jako średnia arytmetyczna z określonego przez bank kursu kupna i kursu sprzedaży.
3. W zależności od rodzaju Salda wymiany dla wszystkich instrumentów danej doby, ustalony kurs jednolity uwzględnia różnice w kursie wymiany, polegające na tym, że:
 - a) kurs jednolity w przypadku powstania salda zobowiązania TGE będzie przeliczany po określonym przez bank kursie sprzedaży.

- b) kurs jednolity w przypadku powstania salda należności wobec TGE będzie przeliczany po określonym przez bank kursie kupna.
 - c) kurs jednolity w przypadku salda równego zero będzie przeliczany po kursie będącym średnią arytmetyczną z określonego przez bank kursu kupna i kursu sprzedaży.
4. Kurs jednolity oraz wolumen realizacji zlecenia jest określany na podstawie ust. 1, ust. 2 i ust. 3 z uwzględnieniem zaokrągleń związanych z procesem przeliczenia krzywych zagregowanych z PLN na EUR i z EUR na PLN.

Oddział 4. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie notowań ciągłych.

§46

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.

§47

Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej 0,1 MWh energii elektrycznej zgodnie z dokładnością, z jaką wyrażony jest nominal instrumentu określony w specyfikacji instrumentu.

Oddział 5. Indeksy giełdowe.

§48

1. Giełda podaje do publicznej wiadomości informacje dotyczące notowań RDN obejmujące kursy, wolumeny obrotów oraz wartości indeksów.
2. Indeksy TGe24, TGe15 i TGe9 są wyznaczone w oparciu o transakcje zawarte na instrumentach określonych w Załączniku nr 1 dla danej doby dostawy oraz wyłącznie w oparciu o notowania w systemie kursu jednolitego.
3. Indeksy TGeBase, TGePeak i TGeOffpeak są wyznaczone w oparciu o transakcje zawarte na instrumentach określonych w Załącznikach nr 1, 2, 3 i 4 dla danej doby dostawy, z zastrzeżeniem:
 - a) Indeks TGeBase określany jest w oparciu o transakcje zawarte na instrumentach określonych w Załącznikach nr 1, 2, 3 i 4.
 - b) Indeks TGePeak określany jest w oparciu o transakcje zawarte na instrumentach określonych w Załącznikach nr 1 i 2 dla dostawy w godzinach szczytowych (od

07:00 do 22:00) oraz na instrumentach blokowych (o kodzie PEAK_DD-MM-RR) i weekendowych (o kodzie PEAK_WEEKEND_WW-RR) typu PEAK określonych w Załącznikach nr 3 i 4.

- c) Indeks TGeOffpeak określany jest w oparciu o transakcje zawarte na instrumentach określonych w Załącznikach nr 1 i 2 dla dostawy w godzinach pozaszczytowych (od 00:00 do 07:00 i od 22:00 do 24:00) oraz na instrumentach blokowych (o kodzie OFFPEAK_DD-MM-RR) i weekendowych (o kodzie OFFP_WEEKEND_WW-RR) typu OFFPEAK określonych w Załącznikach nr 3 i 4.

§49

Indeks TGe24 określany jest jako średnia arytmetyczna cen transakcji zawartych w systemie kursu jednolitego dla instrumentów określonych w Załączniku nr 1, dla poszczególnych godzin z całej doby dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGe24 = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (23 do 25, przeciętnie 24),

M_i – kurs jednolity dla i -tej godziny określony zgodnie z Oddziałem 2 Rozdziału 4.

§50

Indeks TGe15 określany jest jako średnia arytmetyczna cen transakcji zawartych w systemie kursu jednolitego dla instrumentów określonych w Załączniku nr 1, dla poszczególnych godzin szczytowych (od 07:00 do 22:00) dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGe15 = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (15),

M_i – kurs jednolity dla i -tej godziny określony zgodnie z Oddziałem 2 Rozdziału 4.

§51

Indeks TGe9 określany jest jako średnia arytmetyczna cen transakcji zawartych w systemie kursu jednolitego dla instrumentów określonych w Załączniku nr 1, dla poszczególnych godzin pozaszczytowych (od 00:00 do 07:00 i od 22:00 do 00:00) dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGe9 = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (8 do 10, przeciętnie 9),

M_i – kurs jednolity dla i -tej godziny określony zgodnie z Oddziałem 2 Rozdziału 4.

§52

Indeks TGeBase określany jest jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych dla dostawy w poszczególnych godzinach całej doby dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$TGeBase = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (23 do 25, przeciętnie 24),

M_i – średnia ważona dla i -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_i = \sum_{k=1}^n P_k \times \left(\frac{V_k}{V_i} \right)$$

gdzie:

n – liczba transakcji z dostawą w danej (i -tej) godzinie,

P_k – kurs ustalony w k -tej transakcji,

V_k – wolumen obrotu w k -tej transakcji dla dostawy w danej (i -tej) godzinie,

V_i – wolumen obrotu dla dostawy w danej (i -tej) godzinie.

§53

Indeks TGePeak określany jest jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych dla dostawy w poszczególnych godzinach szczytowych dla instrumentów określonych w §48 ust. 3 lit. b), czyli:

$$TGePeak = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (15),

M_i – średnia ważona dla i -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_i = \sum_{k=1}^n P_k \times \left(\frac{V_k}{V_i} \right)$$

gdzie:

n – liczba transakcji z dostawą w danej (i -tej) godzinie.

P_k – kurs ustalony w k -tej transakcji,

V_k – wolumen obrotu w k -tej transakcji dla dostawy w danej (i -tej) godzinie,

V_i – wolumen obrotu dla dostawy w danej (i -tej) godzinie.

§54

Indeks TGeOffpeak określany jest jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych dla dostawy w poszczególnych godzinach pozaszczytowych i dla instrumentów określonych w §48 ust. 3 lit. c), czyli:

$$TGeOffpeak = \sum_{i=1}^j \frac{M_i}{j}$$

gdzie:

j – liczba godzin doby dostawy (8 do 10, przeciętnie 9),

M_i – średnia ważona dla i -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_i = \sum_{k=1}^n P_k \times \left(\frac{V_k}{V_i} \right)$$

gdzie:

n – liczba transakcji z dostawą w danej (i -tej) godzinie.

P_k – kurs ustalony w k -tej transakcji,

V_k – wolumen obrotu w k -tej transakcji dla dostawy w danej (i -tej) godzinie,

V_i – wolumen obrotu dla dostawy w danej (i -tej) godzinie.

§55

Dla kontraktów blokowych do publicznej wiadomości TGE podaje minimalne i maksymalne kursy transakcji oraz łączny wolumen transakcji.

Rozdział 5. Zasady realizacji transakcji.

Oddział 1. Realizacja fizycznej dostawy energii elektrycznej.

§56

Transakcje giełdowe zawarte na RDN zgłaszane są do OSP jako saldo transakcji sesyjnych, w podziale na jednostki USE przydzielone przez OSP, z zastrzeżeniem §57.

§57

1. Transakcje giełdowe, które nie zostaną zgłoszone zgodnie z harmonogramem określonym w §4 oraz §5, mogą zostać zgłoszone do OSP zgodnie ze Szczegółowymi zasadami obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Bieżącego. Jeżeli w wyniku rekalkulacji, o której mowa w §44 lit. d), cena ostateczna (transakcyjna) różni się od ceny wstępnej (nietransakcyjnej), zgodnie ze Szczegółowymi zasadami obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Bieżącego zgłaszane są jedynie korekty transakcji odpowiadające powyższej różnicy.

2. Aktualizacja grafików pracy przez Członków Giełdy dla transakcji określonych w ust.1 przeprowadzana jest zgodnie ze Szczegółowymi zasadami obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Bieżącego.

§58

Transakcje giełdowe zawarte przez Członka Giełdy w odniesieniu do Jednostek USE Udostępnionych są zgłaszane do OSP na Jednostkach USE Udostępnionych, których dane identyfikacyjne są przedstawione w oświadczeniu określonym w § 11 ust. 4 Regulaminu Giełdy.

§59

Każdy Członek Giełdy podczas składania zlecenia, deklaruje Portfel, do którego będzie przypisana całość energii elektrycznej dla zawartej transakcji wynikającej z tego zlecenia. Członek Giełdy może dokonać aktualizacji wolumenów energii przypisanych poszczególnym jednostkom USE w systemie informatycznym giełdy. Okres dokonania tych zmian określają harmonogramy wymienione w §4 oraz §5 – Aktualizacja Grafików Pracy.

§60

Grafik Pracy dla Członków Giełdy posiadających jedną jednostkę USE, dla danego kwadransa doby handlowej, zawiera saldo ilości zakupionej i sprzedanej energii.

§61

Dokumenty, za pomocą, których przesyłane jest zgłoszenie transakcji giełdowych do OSP, zawierają dane identyfikacyjne zgłoszenia oraz dane handlowe. Standardy tych dokumentów określają odrębne przepisy, opublikowane przez OSP.

§62

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w §61, 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 RDN.

§63

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w §58, 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 Jednostkach USE Udostępnionych na RDN.

§64

Transakcje zawarte na RTPE zgłaszane są razem z transakcjami zawartymi na RDN do OSP jako saldo tych transakcji. Zgłoszenie następuje w dniu poprzedzającym dzień wykonania danego kontraktu terminowego, zgodnie z właściwym Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów na RTPE, określonym dla tego instrumentu terminowego przez Zarząd Giełdy.

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

§65

W przypadku otrzymania przez TGE informacji od OSP o wstrzymaniu świadczenia usług przesyłowych dla Członka Giełdy w zakresie zgłaszania umów sprzedaży energii na jednostkę USE, Giełda uniemożliwia od daty dostawy wskazanej przez OSP zgłaszanie grafików pracy na tą jednostkę USE.

§66

Członek Giełdy, który zawarł transakcje na giełdzie na Portfelu, do którego jest przyporządkowana jednostka USE, dla której OSP wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, jest zobowiązany do zamknięcia swoich pozycji do godziny 10:40 na jeden dzień przed datą dostawy z zastrzeżeniem §67.

§67

Jeżeli podmiot, o którym mowa w §65 nie zamknął pozycji do godziny 10:40 na jeden dzień przed datą 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.

§68

Podmiot, który korzysta z Jednostek USE Udostępnionych może umieścić transakcje zawarte na Portfelu, do którego jest przyporządkowana jednostka USE, dla której OSP wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, w grafikach pracy na Jednostkach USE Udostępnionych.

§69

Jeżeli podmiot, o którym mowa w §68 do godziny 10:40 nie umieści w grafikach pracy na Jednostkach USE Udostępnionych transakcji zawartych na Portfelu, do którego jest przyporządkowana jednostka USE, dla której OSP wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, 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 6. Ograniczenie, opóźnienie, zawieszenie lub zakończenie notowań instrumentami.

§69a

1. Zarząd Giełdy ma prawo do ograniczenia, zawieszenia, opóźnienia lub zakończenia notowań na RTG na sesji prowadzonej w ramach RDN, w tym do odwołania sesji giełdowej w danym dniu, w przypadkach określonych w Regulaminie RTG lub wówczas, jeżeli uzna, że takie działania są wskazane ze względu na interes Członków Giełdy, bezpieczeństwo obrotu, lub zachowanie uczciwych zasad obrotu na rynku.
2. W przypadkach określonych w ust. 1, Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd pracownik Giełdy może zawiesić notowania wszystkimi lub poszczególnymi instrumentami notowanymi na RDN na okres nie dłuższy niż 12 godzin,

powiadamiając o tym niezwłocznie Członków Giełdy, KNF, Izbę Rozliczeniową oraz podając przyczynę zawieszenia

3. Prowadzący daną sesję giełdową może z powodów technicznych zawiesić obrót na poszczególnych rynkach wszystkimi lub poszczególnymi towarami giełdowymi danego rodzaju na okres nie dłuższy niż 12 godzin. O zawieszeniu powiadamia się niezwłocznie Członków Giełdy i KNF podając przyczynę zawieszenia.
4. W przypadkach szczególnych, jeżeli przyczyny zawieszenia, o których mowa w ust. 2 lub ust. 3, nie można usunąć w terminie określonym w ust. 2 lub ust. 3, Zarząd Giełdy może zawiesić notowania instrumentami na czas dłuższy niż jedna sesja. Informacja o zawieszeniu notowania i przewidywanym czasie jego wznowienia jest przekazywana niezwłocznie Członkom Giełdy, KNF oraz Izbę Rozliczeniową.

§69b

1. Zarząd Giełdy lub upoważniony przez Zarząd Giełdy pracownik Giełdy, w ramach terminów określonych w § 69a, może zawiesić obrót instrumentami na żądanie Izby Rozliczeniowej, jeżeli wymaga tego interes i bezpieczeństwo uczestników obrotu, a w szczególności, gdy zachodzi konieczność uzupełnienia depozytów zabezpieczających.
2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1, obrót może być wznowiony po otrzymaniu z Izby Rozliczeniowej informacji o ustaniu przyczyn zawieszenia.

Rozdział 7. Zasady rozliczeń.

§70

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

Załącznik nr 1. Specyfikacja instrumentów godzinowych RDN na energię elektryczną

Kod	RDN_DD-MM-RR_HGG, gdzie GG-godzina doby, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy, GG jest oznaczona jako godzina końca przedziału czasowego, tzn. 01 odpowiada okresowi czasu od godziny 00:00:00 do godziny 01:00:00; 02a oznacza dodatkową godzinę w dobie odwołania czasu letniego.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	1 instrument odpowiada 1 MWh energii elektrycznej z dokładnością do 0,1 MWh.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	1 dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Jedna godzina doby określona w kodzie instrumentu.
Jednostka notowania	1 instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe, Notowania w systemie kursu jednolitego
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Załącznik nr 2. Specyfikacja instrumentów DAM na energię elektryczną.

Kod	W systemie informatycznym giełdy: MTU oraz GG:MM-GG:MM – okres dostawy doby danego MTU, w której nastąpi dostawa energii, GG:MM oznacza odpowiednio początek lub koniec przedziału czasowego, w którym ma nastąpić dostawa energii, np.: 00:00-00:15, 00:00-00:30 lub 00:00-01:00, MTU może przyjmować odpowiednio wartości 15, 30 lub 60 min. 01a:00-01a:15, 01a:15-01a:30, 01a:30-01a:45, 01a:45-02a:00, 01a:00-01a:30, 01a:30-02a:00, 01a:00-02a:00 oznaczają odpowiednio dodatkowe 4 kwadranse, 2 pół godziny i 1 godzinę w dobie odwołania czasu letniego. W systemie rozliczeniowym Izby Rozliczeniowej: DAM_DD-MM-RR_QGG:MM, gdzie DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy, QGG:MM oznacza czas końca przedziału czasowego, tzn. Q00:15 odpowiada okresowi czasu od godziny 00:00:00 do godziny 00:15:00. 01a:15, 01a:30, 01a:45, 02a:00, oznaczają dodatkowe 4 kwadranse w dobie odwołania czasu letniego. Transakcje zawierane w systemie informatycznym Sapri na podstawie zleceń 30- i 60-minutowych widoczne są w systemie rozliczeniowym na odpowiadających im okresach dostawy 15-minutowych, np.: Transakcja zawarta w systemie informatycznym giełdy Sapri na 60-minutowym okresie dostawy od 00:00 do 01:00, z wolumenem 5 MW i ceną 100 PLN/MWh widoczna jest w systemie rozliczeniowym w podziale na cztery transakcje na okresach 15-minutowych: 1. od 00:00 do 00:15, wolumen 5 MW, cena 100 PLN/MWh; 2. od 00:15 do 00:30, wolumen 5 MW, cena 100 PLN/MWh; 3. od 00:30 do 00:45, wolumen 5 MW, cena 100 PLN/MWh; 4. od 00:45 do 01:00, wolumen 5 MW, cena 100 PLN/MWh;
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	1 instrument odpowiada 1 MW energii elektrycznej pomnożonej przez liczbę godzin okresu dostawy danego instrumentu (z dokładnością do 0,1 MW), np.: - dla 1 instrumentu 15-minutowego oznaczonego w systemie Sapri jako „00:00-00:15”: 1 MW x ¼ h dostawy = 0,25 MWh - dla 1 instrumentu 30-minutowego oznaczonego w systemie Sapri jako „00:00-00:30”: 1 MW x ½ h dostawy = 0,5 MWh - dla 1 instrumentu 60-minutowego oznaczonego w systemie Sapri jako „00:00-01:00”: 1 MW x 1 h dostawy = 1 MWh

Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Liczba kroków cenowych w zleceniu	256 kroków cenowych (kupno/sprzedaż) dla danego portfela
Termin notowania	1 dzień poprzedzający Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Okres dostawy w ramach doby określony w kodzie instrumentu.
Jednostka notowania	1 instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania w systemie kursu jednolitego
System informatyczny giełdy - nazwa	Sapri Trade

Załącznik nr 3. Specyfikacja instrumentów blokowych na energię elektryczną.

Kod	PEAK_DD-MM-RR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada 15 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Godziny od 07:00 do 22:00 w dniu dostawy.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Kod	BASE_DD-MM-RR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 23 do 25 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Godziny od 00:00 do 24:00 w dniu dostawy.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Kod	OFFPEAK_DD-MM-RR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 8 do 10 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Godziny od 00:00 do 07:00 i od 22:00 do 24:00 w dniu dostawy.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Załącznik nr 4. Specyfikacja instrumentów RDN WEEKEND

Kod	BASE_WEEKEND_WW-RR , gdzie, WW-numer tygodnia roku okresu wykonania, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 47 do 49 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Okres Dostawy.
Termin wykonania	Okres Dostawy obejmujący godziny od 00:00 do 24:00 w sobotę i niedzielę.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Kod	PEAK_WEEKEND_WW-RR , gdzie, WW-numer tygodnia roku okresu wykonania, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada 30 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Okres Dostawy.
Termin wykonania	Okres Dostawy obejmujący godziny od 07:00 do 22:00 w sobotę i niedzielę.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading

Kod	OFFP_WEEKEND_WW-RR , gdzie, WW-numer tygodnia roku okresu wykonania, RR-rok dostawy.
Przedmiot obrotu	Energia elektryczna.
Nominał	Ilość energii elektrycznej (MWh) wyrażona jako iloczyn 1MW i liczby godzin w terminie wykonania. 1 instrument odpowiada od 17 do 19 MWh energii elektrycznej.
Kurs	Wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -500 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 4 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich przy użyciu kursu przeliczeniowego zgodnie z procedurami giełdowymi. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Okres Dostawy.
Termin wykonania	Okres Dostawy obejmujący godziny od 00:00 do 07:00 i od 22:00 do 24:00 w sobotę i niedzielę.
Jednostka notowania	1 instrument.
Jednostka dostawy	1 MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
System notowań	Notowania ciągłe
System informatyczny giełdy - nazwa	X-Stream Trading