



Uchwała Nr 97/31/12

Zarządu Towarowej Giełdy Energii S.A.
z dnia 29 maja 2012r.

w sprawie zmiany „Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego”

§ 1

Zarząd Towarowej Giełdy Energii S.A. działając na podstawie § 101 ust. 3 Regulaminu obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A., zatwierdza następujące zmiany w „Szczegółowych zasadach obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego” i uchwała tekst jednolity, zgodnie z treścią stanowiącą załącznik do niniejszej uchwały.

I. §44a otrzymuje nowe brzmienie:

Indeks offIRDN określany jest jako średni ważony obrotem kurs z wszystkich instrumentów o terminie wykonania jedna godzina doby z godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$offIRDN = \sum P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

i – liczba godzin od godziny 1 do godziny 7 i od godziny 23 do godziny 24 (od 8 do 10 godzin),

P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,

V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,

V – wolumen obrotu we wszystkich godzinach od 1 do 7 i od 23 do 24.

II. §46a otrzymuje nowe brzmienie:

Indeks IRDN23.7 określany jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych podczas fixingu i notowań ciągłych na poszczególnych godzinach z godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$IRDN23.7 = \sum_1^j \frac{M_j}{j}$$

gdzie :

j – liczba godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 (od 8 do 10 godzin),

M_j – średnia ważona dla j -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_j = \sum_1^i P_i \times \left(\frac{V_i}{V_j} \right),$$

i – liczba transakcji w danej godzinie,

P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,

V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,

V_j – wolumen obrotu w godzinie.

III. Załącznik nr 2 otrzymuje nowe brzmienie:

Załącznik nr 2. Specyfikacja instrumentów blokowych na energię elektryczną.

Kod	PEAK_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.

Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.
--------------------	--

Kod	BASE_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Kod	OFFPEAK_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.

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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

§ 2

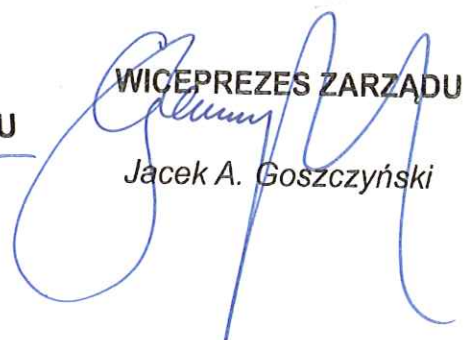
Jednocześnie uchyla się Załącznik do Uchwały Zarządu Towarowej Giełdy Energii S.A. nr 268/60/11 z dnia 13 grudnia 2011 r.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem 11 czerwca 2012 r.


PREZES ZARZĄDU
 Grzegorz Onichimowski


WICEPREZES ZARZĄDU
 Adam Simonowicz


WICEPREZES ZARZĄDU
 Jacek A. Goszczyński

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

*Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego
zatwierdzone Uchwałą Zarządu Towarowej Giełdy Energii S.A.
Nr 97/31/12 z dnia 29 maja 2012r.
wchodzą w życie z dniem 11 czerwca 2012r.*

Rozdział 1. Definicje.

- 1) Członek Giełdy – podmiot posiadający status Członka Giełdy, dopuszczony przez Zarząd Giełdy do działania na RDNiB,
- 2) Dzień Dostawy – dzień, w którym energia zakontraktowana na RDN w Dniu Obrotu, zostanie dostarczona lub odebrana,
- 3) Dzień Obrotu – dzień, w którym odbywa się określenie kursów dla danego Dnia Dostawy,
- 4) giełda – Rynek Towarów Giełdowych prowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. zgodnie z Regulaminem Giełdy,
- 5) Giełda, TGE – Towarowa Giełda Energii S.A.,
- 6) Grafik Pracy – program dostaw lub odbioru energii elektrycznej dla pojedynczej Jednostki Grafikowej, w każdej godzinie Dnia Dostawy, obejmujący energię zakontraktowaną na RDN oraz RTT,
- 7) instrument blokowy – instrument na dostawę energii elektrycznej w terminie wykonania kontraktu określonym w specyfikacji instrumentu, dłuższym niż jedna godzina w dniu dostawy,
- 8) instrument godzinowy - instrument na dostawę energii elektrycznej o terminie wykonania kontraktu równym jednej godzinie w dniu dostawy,
- 9) 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,
- 10) Jednostka Grafikowa Udostępniona – Jednostka Grafikowa udostępniana Przedsiębiorstwu energetycznemu na zasadach określonych w Regulaminie Giełdy,
- 11) kontrakt – umowa zawarta na RDN pomiędzy Członkami Giełdy, w wyniku której dochodzi do przeniesienia własności energii elektrycznej ze sprzedającego na kupującego,
- 12) kurs – jednolita cena 1 MWh energii elektrycznej w danej godzinie Dnia Dostawy, określana na RDN,
- 13) niepubliczna strona internetowa – strona internetowa dostępna tylko dla danego Członka Giełdy i dla Giełdy,
- 14) OSP – Operator Systemu Przesyłowego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowej na terenie całego kraju. PSE-Operator S.A.,
- 15) OSR – Operator Systemu Rozdzielczego, przedsiębiorstwo energetyczne mające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, na określonym obszarze kraju,
- 16) Portfel – jeden lub grupa obiektów wytwórczych lub odbiorczych, należących do tego samego Członka Giełdy, dla których przygotowywany jest jeden Grafik Pracy,
- 17) Prawo Energetyczne – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (j.t. Dz. U. z 2006 r. Nr 89; poz. 625; z późn. zm.),
- 18) Przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi (zgodnie z art. 3. pkt. 12 Ustawy Prawo Energetyczne),
- 19) RDB – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
- 20) RDN – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Następnego, prowadzony przez Giełdę,
- 21) RDNiB – Rynek Dnia Następnego i Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,

- 22) RG - Rynek Gazu prowadzony przez Giełdę,
- 23) RPM – Rynek Praw Majątkowych, prowadzony przez Giełdę,
- 24) RTT– Rynek Terminowy Towarowy prowadzony przez Giełdę,
- 25) RUE – Rynek Uprawnień do Emisji, prowadzony przez Giełdę,
- 26) Regulamin Giełdy– Regulamin obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A.,
- 27) system informatyczny giełdy – zespół urządzeń i oprogramowania, w szczególności wyspecjalizowany program komputerowy, za pośrednictwem którego odbywa się obrót na RDN,
- 28) Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń – niniejsze Szczegółowe zasady obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Następnego,
- 29) transakcja – umowa sprzedaży energii elektrycznej zawarta na giełdzie między Członkami Giełdy,
- 30) transakcja pozasesyjna – umowa sprzedaży energii elektrycznej zawarta poza sesją RDN,
- 31) Usługa Giełdowa – prowizja, należna Giełdzie od Członka Giełdy z tytułu transakcji zawartych przez Członka Giełdy, naliczana zgodnie z Regulaminem Giełdy,
- 32) Warunki obrotu – odpowiednie Warunki obrotu dla programu instrumentów terminowych na energię elektryczną uchwalane przez Zarząd Giełdy zgodnie z § 101 ust. 3 Regulaminu Giełdy,
- 33) zlecenie – złożona przez Członka Giełdy oferta kupna lub sprzedaży energii elektrycznej na RDN,
- 34) Wolumen Bilansowania Handlowego Giełdy - stanowi ilość energii elektrycznej, jaką Członkowie Giełdy zobowiązani są kupić lub sprzedać na giełdzie, a następnie dostarczyć (lub odebrać) przez połączenie międzysystemowe, odpowiadającą wielkości nabywanych przez nich zdolności przesyłowych i traktowany jest tak jak oferta bilansująca Giełdy przeciwstawna do zleceń Członków Giełdy, które wyznaczają kierunek wykorzystania przydzielonych zdolności przesyłowych i przesyłu energii elektrycznej przez połączenie międzysystemowe.

Rozdział 2. Zasady obrotu.

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

§1.

Obrót na RDN prowadzony jest w dwóch dniach poprzedzających Dzień Dostawy na instrumentach określonych w specyfikacjach (Załączniki nr 1 i 2).

§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 (tj. 23 lub 25 godzin).

Oddział 2. Harmonogram notowań na RDN.

§3.

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

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 07:15 na 2 dni przed Dniem Dostawy do 14:30 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 7:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 8:00 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.
8:00 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Określenie Pierwszego Kursu Jednolitego Określenie kursów dla wszystkich godzin Dnia Dostawy i podanie wyników notowań na niepublicznej stronie internetowej.
Od 8:01 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 10:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Od 10:15 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 Drugiego Kursu Jednolitego Określenie kursów dla wszystkich godzin Dnia Dostawy i podanie wyników notowań na niepublicznej stronie internetowej.

Od 10:31 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 13:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Notowania ciągłe Przyjmowanie zleceń; zlecenia można usuwać i modyfikować; zlecenia są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Do 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 3 odbywają się codziennie wg poniższego harmonogramu:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 10:35 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 11:30 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.
W terminie podanym w komunikacie na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Określenie Ceny Rozliczeniowej Określenie kursów dla wszystkich godzin 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

§4.

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

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 07:15 na 2 dni przed Dniem Dostawy do 14:30 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 7:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 13:00 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

Oddział 3. Zlecenia na sesje RDN.

§5.

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

§6.

Każdy Członek Giełdy posiada w systemie informatycznym giełdy tyle Portfeli ile posiada Jednostek Grafikowych. Członek Giełdy może posiadać Portfele dla Jednostek Grafikowych Udostępnionych.

§7.

Do Portfela przyporządkowana jest Jednostka Grafikowa.

§8.

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

§9.

Każdy Portfel może być przypisany tylko do jednego Członka Giełdy, chyba że Członek Giełdy udostępni ten Portfel innemu Członkowi Giełdy na zasadach określonych w Regulaminie Giełdy.

§10.

1. Każde zlecenie Członka Giełdy składane na RDN 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;
 - 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.
2. Członek Giełdy składając zlecenie w systemie kursu jednolitego określa limit ceny i ilość energii będącej przedmiotem zlecenia poprzez podanie punktów granicznych wyznaczających krzywą popytu lub podaży dla jego zlecenia, zgodnie z § 26 ust.3.
3. Wszystkie punkty znajdujące się na prostej łączącej dwa sąsiednie punkty graniczne dla krzywej podaży lub popytu określają limit ceny i ilość energii będącej przedmiotem danego zlecenia.
4. Z zastrzeżeniem ust. 5, w dniu odwołania czasu letniego środkowoeuropejskiego, określonego w §2, Giełda przyjmuje zlecenia dla instrumentów, o których mowa w Załączniku nr 3, z terminem wykonania na 25 godzin.

5. Zlecenia złożone na instrument, o którym mowa w Załączniku nr 3. z dostawą w godz. 3. są traktowane również, jako zlecenia złożone na instrument oznaczony 2a–dodatkowa godzina w dniu odwołania czasu letniego. Giełda nie przyjmuje odrębnych zleceń na instrument oznaczony 2a tego dnia. Pozostałe postanowienia niniejszych Szczegółowych zasad obrotu i rozliczeń stosuje się w takiej sytuacji odpowiednio. Giełda nie podaje odrębnie w systemie informatycznym giełdy informacji o transakcjach zawartych na instrumencie 2a.

§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 dzienne (Rest of day) – zlecenie jest ważne w dniu przekazania na giełdę. Może być ono składane w dowolnej fazie sesji. Może ono uczestniczyć w fazie notowań ciągłych i w fazie kursu jednolitego. Niezrealizowana część zlecenia w fazie kursu jednolitego przechodzi do fazy notowań ciągłych oraz niezrealizowana część zlecenia w fazie notowań ciągłych przechodzi do fazy kursu jednolitego.
 - b) Zlecenie ważne do końca okresu notowań (Good until expiry) - zlecenie jest ważne do końca notowania instrumentu. Może być ono składane w dowolnej fazie sesji. Może ono uczestniczyć w fazie notowań ciągłych i w fazie notowań kursu jednolitego. Niezrealizowana część zlecenia w fazie kursu jednolitego przechodzi do fazy notowań ciągłych oraz niezrealizowana część zlecenia w fazie notowań ciągłych przechodzi do fazy kursu jednolitego. Niezrealizowana część zlecenia przechodzi na kolejną sesję notowania instrumentu.
 - c) Zlecenie do dnia (Good until date) - zlecenie jest ważne do daty określonej na etapie składania zlecenia. Może być ono składane w dowolnej fazie sesji. Może ono uczestniczyć w fazie notowań ciągłych i w fazie notowań kursu jednolitego. Niezrealizowana część zlecenia w fazie kursu jednolitego przechodzi do fazy notowań ciągłych oraz niezrealizowana część zlecenia w fazie notowań ciągłych przechodzi do fazy kursu jednolitego. Niezrealizowana część zlecenia przechodzi na kolejną sesję notowania instrumentu. Zlecenie bierze udział w notowaniu do dnia, w którym upływa określony termin.
 - d) Zlecenie czasowe (Timed order) - zlecenie jest ważne w dniu przekazania na giełdę do czasu określonego na etapie składania zlecenia. Może ono uczestniczyć wyłącznie w fazie notowań ciągłych.
 - e) Zlecenie tylko na aukcje (Call Auction) – zlecenie jest ważne w dniu złożenia na giełdę i może uczestniczyć tylko w fazie kursu jednolitego i tylko w jednej aukcji. Niezrealizowana część zlecenia jest usuwana.
 - f) Zlecenie typu zrealizuj i anuluj (Fill and kill) – zlecenie uczestniczy tylko w systemie notowań ciągłych. Jest ono ważne do momentu zawarcia pierwszej transakcji (lub pierwszych transakcji, jeżeli zlecenie jest realizowane w kilku transakcjach 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 systemie notowań ciągłych. Jest ono ważne do momentu zawarcia pierwszej transakcji (lub pierwszych transakcji, jeżeli zlecenie jest realizowane w kilku transakcjach jednocześnie), przy czym zlecenie musi być zrealizowane w całości albo nie zostać zrealizowane w ogóle. Jeżeli układ zleceń nie pozwala na realizację zlecenia w całości, zlecenie jest anulowane.
2. Zlecenia uczestniczące w fazie kursu jednolitego pozostają ważne do czasu ogłoszenia Ceny Rozliczeniowej dla aukcji zdolności przesyłowych typu „implicit”.

§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.

Zlecenie może zawierać dodatkowy warunek aktywacji - funkcję Stop Loss. Za jej pomocą określany jest warunek przy jakim poziomie kursu energii elektrycznej zlecenie pojawi się na rynku. Aktywacja zlecenia na rynku następuje z chwilą spełnienia zadanego warunku.

§14.

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

§15.

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.

§16.

Składanie zleceń na rynek możliwe jest tylko podczas prowadzenia notowań na RDN. Poza okresem prowadzenia notowań na RDN Członek Giełdy może złożyć zlecenie lokalne.

§17.

1. Każde zlecenie kupna określone w §10 składane na RDN 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 i sprzedaży, z limitem transakcyjnym ustanowionym przez Izbę Rozliczeniową na zasadach określonych w „Szczegółowych zasadach rozliczeń rynków prowadzonych przez TGE”.
2. Giełda nie realizuje zleceń kupna Członka Giełdy w stosunku, do którego weryfikacja zlecenia wykaże, że kwoty zabezpieczenia wymaganego jest wyższa od wysokości limitu transakcyjnego.
3. Każdego dnia przed rozpoczęciem sesji ustanowionego wysokość limitu transakcyjnego jest aktualizowana w oparciu o informacje przekazane przez Izbę Rozliczeniową.
4. Tylko zlecenia lokalne nie są sprawdzane pod względem zabezpieczeń.

§18.

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

§19.

Z zastrzeżeniem § 50a lit. e), zlecenia można modyfikować podczas prowadzenia notowań na RDN. Jeśli podczas modyfikacji zmniejszamy wolumen, nie ulega zmianie czas złożenia zlecenia. W pozostałych przypadkach modyfikacji (zwiększenie wolumenu i zmiana ceny), zlecenie otrzyma nowy czas złożenia.

§20.

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

§21.

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

§22.

Zlecenia można anulować podczas prowadzenia notowań na RDN. Zlecenie może zostać anulowane przez Członka Giełdy, który złożył to zlecenie, przed upływem terminu ważności zlecenia. Z zastrzeżeniem § 50a lit. e), nie mogą być anulowane zlecenia będące przedmiotem zawartych transakcji.

Rozdział 3. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń.

Oddział 1. Ogólne zasady ustalania kursu i realizacji zleceń.

§23.

Kurs określany jest z dokładnością do 0,01 PLN.

§24.

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 § 26.

§25.

Na RDN nie obowiązują ograniczenia wahań kursów. W przypadku, gdy kurs jednolity dla danego instrumentu różni się w sposób istotny od poprzedniego kursu jednolitego, Zarząd lub upoważniony pracownik Giełdy może po określeniu kursu jednolitego, przed fazą notowań ciągłych wprowadzić dodatkową fazę notowań dla tego instrumentu, w której możliwe będzie składanie, usuwanie i modyfikowanie zleceń bez możliwości zawierania transakcji. Czas trwania dodatkowej fazy notowań nie będzie przekraczał 15 minut. O wprowadzeniu dodatkowej fazy notowań Członkowie Giełdy zostaną poinformowani za pomocą systemu informatycznego giełdy.

§26.

1. Na RDN obowiązuje minimalny i maksymalny limit ceny w zleceniach. Wysokość ceny minimalnej i ceny maksymalnej 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. Przy ustalaniu kursu jednolitego wyznacza się krzywą podaży i krzywą popytu zgodnie z następującymi zasadami:
 - a) krzywa podaży wyznaczana jest pomiędzy punktem dla teoretycznego zlecenia sprzedaży z limitem ceny równym cenie minimalnej i z wolumenem równym zero, punktami wynikającymi z ceny i wolumenu przyjętych zleceń sprzedaży, oraz punktem dla teoretycznego zlecenia sprzedaży z limitem ceny równym cenie maksymalnej i z wolumenem równym skumulowanemu wolumenowi dla najwyższego limitu ceny w zleceniach sprzedaży;
 - b) krzywa popytu wyznaczana jest pomiędzy punktem dla teoretycznego zlecenia kupna z limitem ceny równym cenie maksymalnej i z wolumenem równym zero, punktami wynikającymi z ceny i wolumenu przyjętych zleceń kupna, oraz punktem dla teoretycznego zlecenia kupna z limitem ceny równym cenie minimalnej i z wolumenem równym skumulowanemu wolumenowi dla najniższego limitu ceny w zleceniach kupna;
 - c) punkty dla teoretycznego zlecenia sprzedaży i dla teoretycznego zlecenia kupna są nadawane przez system informatyczny giełdy.

§27.

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

Oddział 2. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie kursu jednolitego.

§28.

1. Kurs jednolity określany jest przy zastosowaniu kolejno poniższych zasad:
 - a) maksymalizacji wolumenu obrotu;
 - b) braku różnicy między skumulowanym wolumenem energii elektrycznej w zleceniach kupna i w zleceniach sprzedaży możliwym do zrealizowania po określonym kursie.
2. W przypadku, gdy w wyniku udostępnienia Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o którym mowa w §49, Wolumen Bilansowania Handlowego Giełdy jest większy niż zero, Giełda nie określa Kursu Jednolitego, o którym mowa w § 3 ust. 2, dla zawieranych transakcji. W takiej sytuacji Giełda określa warunki realizacji zleceń po dokonaniu przydziału Członkom Giełdy zdolności przesyłowych odpowiadających Wolumenowi Bilansowania Handlowego Giełdy, zgodnie z zasadami określonymi w niniejszych Szczegółowych warunkach obrotu i rozliczeń.

§29.

1. Z zastrzeżeniem §28 ust. 2, zlecenia na RDN w systemie kursu jednolitego realizowane są 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 z równymi limitami ceny będą realizowane według czasu przyjęcia zlecenia do systemu informatycznego giełdy, zlecenie przyjęte wcześniej będzie zrealizowane w pierwszej kolejności;
 - d) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej kursu energii elektrycznej będą zrealizowane w całości;
 - e) zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej kursu energii elektrycznej będą zrealizowane w całości;
 - f) zlecenia kupna i sprzedaży złożone z limitem ceny równym kursowi energii elektrycznej mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - g) zlecenia sprzedaży, złożone z pierwszym najniższym limitem ceny powyżej kursu energii elektrycznej, mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - h) zlecenia kupna, złożone z pierwszym najwyższym limitem ceny poniżej kursu energii elektrycznej, mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane.

§30.

O kolejności realizacji zleceń złożonych z limitem ceny równym kursowi energii elektrycznej, zleceń sprzedaży złożonych z pierwszym najniższym limitem ceny powyżej kursu energii elektrycznej, oraz zleceń kupna złożonych z pierwszym najwyższym limitem ceny poniżej kursu energii elektrycznej decyduje czas przyjęcia zleceń do systemu informatycznego giełdy.

§31.

Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej 0,1 MWh energii elektrycznej.

§32.

1. W przypadku braku możliwości wyznaczenia kursu w punkcie granicznym określonym w §10 ust.2, jest on wyznaczany w sposób następujący:
 - a) wyznaczane jest równanie prostej pomiędzy dwoma najbliższymi limitami cen 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 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.

Oddział 3. Zasady ustalania kursu i realizacja zleceń w systemie notowań ciągłych.

§33.

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.

§34.

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 4. Zasady obrotu energią elektryczną na RDN poprzez zawieranie transakcji pozasesyjnych.

§35.

Zlecenia dotyczące transakcji pozasesyjnych wprowadzane są wyłącznie przy użyciu systemu informatycznego giełdy.

§36.

Giełda dokonuje weryfikacji wyłącznie wprowadzonych i potwierdzonych transakcji pozasesyjnych.

§37.

Zlecenia dotyczące transakcji pozasesyjnych mogą być wprowadzane na jeden lub dwa dni przed Dniem Dostawy. Dla danego Dnia Dostawy zlecenia są akceptowane po zakończeniu terminu składania zleceń: pierwszy raz na dwa dni przed Dniem Dostawy i drugi raz na jeden dzień przed Dniem Dostawy.

§38.

Zgłoszenia transakcji pozasesyjnych można dokonywać dla instrumentów godzinowych określonych w Załączniku nr 1 i dla instrumentów blokowych określonych w Załączniku nr 2.

§39.

Harmonogram wprowadzania zleceń i realizacji transakcji pozasesyjnych:

Godziny	Faza notowań
Do 18:30 na 3 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 07:15 na 2 dni przed Dniem Dostawy do 14:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Wprowadzanie zleceń Wprowadzanie zleceń i potwierdzanie transakcji pozasesyjnych. Niepotwierdzone zlecenia można usuwać i modyfikować. Zlecenia nie są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Od 14:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy do 15:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Weryfikacja i akceptacja Weryfikacja wprowadzonych i potwierdzonych zleceń dotyczących transakcji pozasesyjnych ze względu na stan zabezpieczeń. Akceptacja zleceń. Zlecenia nie są akceptowane jeżeli: strona kupująca nie potwierdziła zlecenia, strona kupująca nie posiada odpowiedniej kwoty zabezpieczenia.
Do 18:30 na 2 dni przed Dniem Dostawy	Aktualizacja zabezpieczeń Wprowadzenie aktualnych zabezpieczeń.
Od 8:01 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 10:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy oraz od 10:31 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 13:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Wprowadzanie zleceń Wprowadzanie zleceń i potwierdzanie transakcji pozasesyjnych. Niepotwierdzone zlecenia można usuwać i modyfikować. Zlecenia nie są sprawdzane ze względu na stan zabezpieczeń.
Od 13:15 na 1 dzień przed Dniem Dostawy do 13:30 na 1 dzień przed Dniem Dostawy	Weryfikacja i akceptacja Weryfikacja wprowadzonych i potwierdzonych zleceń dotyczących transakcji pozasesyjnych ze względu na stan zabezpieczeń. Akceptacja zleceń. Zlecenia są usuwane jeżeli: strona kupująca nie potwierdziła zlecenia, strona kupująca nie posiada odpowiedniej kwoty zabezpieczenia.
Do 13:50 lub 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

§40.

Kurs transakcji pozasesyjnej ustalany jest indywidualnie między stronami transakcji. Kurs określany jest z dokładnością do 0,01 PLN.

§41.

Informacje o wolumenie, kursach oraz wartościach zawartych transakcji pozasesyjnych są udostępniane Członkom Giełdy będącym stroną transakcji na niepublicznej stronie internetowej systemu informatycznego giełdy, określonej przez Giełdę.

Oddział 5. Indeksy giełdowe.

§42.

Giełda podaje do publicznej wiadomości informacje dotyczące notowań RDN wg daty dostawy, obejmujące kursy, wolumen obrotów oraz wartości indeksów. Indeksy IRDN, sIRDN, IRDN24 i IRDN8.22 są generowane dla instrumentów godzinowych (nie są ujmowane instrumenty blokowe).

§43.

Indeks IRDN określany jest jako średni ważony obrotem kurs z wszystkich instrumentów o terminie wykonania jedna godzina doby z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$IRDN = \sum P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- i – liczba godzin doby rozliczeniowej (23 do 25),
- P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V – wolumen obrotu w danej dobie.

§44.

Indeks sIRDN określany jest jako średni ważony obrotem kurs z wszystkich instrumentów o terminie wykonania jedna godzina doby z godzin od 8 do 22 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$sIRDN = \sum P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- i – liczba godzin od godziny 8 do godziny 22 (15 godzin),
- P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V – wolumen obrotu we wszystkich godzinach od 8 do 22.

§44a

Indeks offIRDN określany jest jako średni ważony obrotem kurs z wszystkich instrumentów o terminie wykonania jedna godzina doby z godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$offIRDN = \sum P_i \times \left(\frac{V_i}{V} \right)$$

gdzie :

- i – liczba godzin od godziny 1 do godziny 7 i od godziny 23 do godziny 24 (od 8 do 10 godzin),
- P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,
- V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,
- V – wolumen obrotu we wszystkich godzinach od 1 do 7 i od 23 do 24.

§45.

Indeks IRDN24 określany jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych podczas fixingu i notowań ciągłych na poszczególnych godzinach z całej doby z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$IRDN24 = \sum_1^j \frac{M_j}{j}$$

gdzie :

j – liczba godzin doby rozliczeniowej (23 do 25),

M_j – średnia ważona dla j -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_j = \sum_1^i P_i \times \left(\frac{V_i}{V_j} \right),$$

i – liczba transakcji w danej godzinie,

P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,

V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,

V_j – wolumen obrotu w godzinie.

§46.

Indeks IRDN8.22 określany jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych podczas fixingu i notowań ciągłych na poszczególnych godzinach z godzin od 8 do 22 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$IRDN8.22 = \sum_1^j \frac{M_j}{j}$$

gdzie :

j – liczba godzin od 8 do 22 (15 godzin),

M_j – średnia ważona dla j -tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_j = \sum_1^i P_i \times \left(\frac{V_i}{V_j} \right),$$

i – liczba transakcji w danej godzinie,

P_i – kurs ustalony dla i -tej transakcji,

V_i – wolumen obrotu w i -tej transakcji,

V_j – wolumen obrotu w godzinie.

§46a

Indeks IRDN23.7 określany jako średnia arytmetyczna średnich ważonych wolumenem cen transakcji zawartych podczas fixingu i notowań ciągłych na poszczególnych godzinach z godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 z rynków N-1 oraz N-2 dla tej samej daty dostawy, czyli:

$$IRDN23.7 = \sum_1^j \frac{M_j}{j}$$

gdzie :

j – liczba godzin od 1 do 7 i od 23 do 24 (od 8 do 10 godzin),

M_j – średnia ważona dla j-tej godziny wyrażona wzorem:

$$M_j = \sum_i P_i \times \left(\frac{V_i}{V_j} \right),$$

i – liczba transakcji w danej godzinie,

P_i – kurs ustalony dla i-tej transakcji,

V_i – wolumen obrotu w i-tej transakcji,

V_j – wolumen obrotu w godzinie.

§47.

Dla transakcji pozasesyjnych do publicznej wiadomości TGE podaje kurs: min., max. oraz łączny wolumen.

§48.

Dla kontraktów blokowych do publicznej wiadomości TGE podaje kurs: min., max. oraz łączny wolumen.

Rozdział 4. Przydział zdolności przesyłowych w wymianie międzysystemowej.

Oddział 1. Publikacja informacji o dostępnych zdolnościach przesyłowych i o ich przydziale Członkom Giełdy.

§49.

1. Na podstawie porozumienia Giełdy z Operatorem Systemu Przesyłowego, mogą być przydzielane Członkom Giełdy zdolności przesyłowe na połączeniach pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym przesyłowym a systemami przesyłowymi państw sąsiednich (połączenia międzysystemowe) na podstawie zleceń kupna i sprzedaży energii elektrycznej przyjętych od Członków Giełdy (aukcja typu „implicit”).
2. 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 międzysystemowego.
3. Informacja jest publikowana na stronie internetowej Giełdy lub dostarczana pocztą elektroniczną do godziny 11:15.

§50.

Giełda publikuje informację o wielkości Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy po zakończeniu przyjmowania zleceń dla Kursu Jednolitego, o którym mowa w § 3 ust.2. Oferta Giełdy odpowiadająca Wielkości Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy uczestniczy w wyznaczeniu warunków realizacji transakcji zgodnie z § 53.

§50a.

1. Giełda publikuje wyniki aukcji typu implicit w czasie określonym w § 3 ust 2. z zachowaniem poniższego trybu :
 - a) Cena Rozliczeniowa ustalona zgodnie z postanowieniami niniejszego Rozdziału jest publikowana jako wstępna (nietransakcyjna) lub ostateczna (transakcyjna);
 - b) Cena Rozliczeniowa może być opublikowana jako wstępna (nietransakcyjna), jeżeli podmiot wyznaczony przez Operatora Systemu Przesyłowego i operatora systemu przesyłowego państwa sąsiedniego do obliczenia rozdziału mocy dostępnej dla celów handlowych dla danego połączenia międzysystemowego pomiędzy rynek krajowy i rynek państwa sąsiedniego

jest zobowiązany do stosowania procedury reklamacyjnej uprawniającej Giełdę lub podmiot prowadzący rynek w państwie sąsiednim do zgłoszenia błędu w tym obliczeniu; z zastrzeżeniem lit. c) Cena Rozliczeniowa może być ceną wstępną (nietransakcyjną) jedynie do zakończenia procedury reklamacyjnej, jednak nie dłużej niż 90 minut od momentu jej publikacji przez Giełdę;

- c) Cena Rozliczeniowa wstępna (nietransakcyjna) staje się ostateczna (transakcyjna), jeżeli po zakończeniu procedury reklamacyjnej:

(i) nie ulegnie zmianie moc dostępna dla danego połączenia międzysystemowego dla Członków Giełdy lub

(ii) jeżeli do zakończenia procedury reklamacyjnej, o której mowa w lit. b), jednak nie później niż po upływie 90 minut od momentu publikacji przez Giełdę Ceny Rozliczeniowej wstępnej (nietransakcyjnej),

nie zostanie zgłoszony przez Giełdę błąd przyjętego dla przeliczenia limitu cen, o którym mowa w § 53, kursu wymiany PLN/Euro. W przypadku wystąpienia sytuacji wymienionych powyżej, Giełda dokonuje ponownego ustalenia Ceny Rozliczeniowej (rekalkulacja), o którym mowa w lit. d) oraz e);

- d) z zastrzeżeniem lit. e), jeżeli po zakończeniu procedury reklamacyjnej moc dostępna dla danego połączenia międzysystemowego dla Członków Giełdy ulegnie zmianie, Giełda publikuje informację o skorygowanej wielkości Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy i dokonuje ponownego ustalenia Ceny Rozliczeniowej zgodnie z postanowieniami niniejszego Rozdziału;
- e) jeżeli do zakończenia procedury reklamacyjnej, jednak nie później niż po upływie 90 minut od momentu publikacji przez Giełdę Ceny Rozliczeniowej wstępnej (nietransakcyjnej), zostanie zgłoszony przez Giełdę błąd przyjętego dla przeliczenia limitu cen, o którym mowa w § 53, kursu wymiany PLN/Euro, Giełda publikuje informację o skorygowanej wielkości Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy i dokonuje ponownego ustalenia Ceny Rozliczeniowej zgodnie z postanowieniami niniejszego Rozdziału;
- f) Cena Rozliczeniowa ustalona w wyniku rekalkulacji jest ceną ostateczną (transakcyjną);
- g) zlecenia uczestniczące w aukcji typu „implicit” nie mogą być modyfikowane lub anulowane od momentu opublikowania Ceny Rozliczeniowej wstępnej (nietransakcyjnej); transakcje w ramach aukcji typu „implicit” są zawarte w momencie ustalenia Ceny Rozliczeniowej ostatecznej (transakcyjnej).

§51.

Oferta odpowiadająca Wielkości Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy wprowadzana jest do systemu informatycznego giełdy przez Giełdę.

§52.

1. Wraz z ofertą Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy wprowadzane są w szczególności następujące dane:

- a) kierunek przepływu energii (import/eksport);
- b) data i godzina wprowadzenia oferty Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy, oraz
- c) numer kolejny wprowadzenia oferty Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy do systemu.

§53.

1. W celu wyznaczenia Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy, 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 § 3 ust.2.
2. Przeliczenie, o którym mowa w ust. 1, następuje po kursie wymiany PLN/Euro różnym dla zagregowanej krzywej podaży i dla zagregowanej krzywej popytu. Po określonym przez bank kursie kupna dla zagregowanej krzywej podaży i po określonym przez bank kursie sprzedaży dla zagregowanej krzywej popytu.
3. W zależności od kierunku przepływu Wolumenu Bilansowania Handlowego Giełdy (import/eksport) ustalona Cena Rozliczeniowa może uwzględniać różnice w kursie wymiany, o których mowa w ust. 2.
4. Cena Rozliczeniowa oraz wolumen realizacji zlecenia jest określany na podstawie ust. 1 i ust. 2 z uwzględnieniem zaokrągleń związanych z procesem przeliczenia krzywych zagregowanych z PLN na Euro i z Euro na PLN.

Oddział 2. Realizacja zleceń i ustalanie Ceny Rozliczeniowej.

§54.

1. Zlecenia przyjęte na RDN są realizowane w ramach aukcji typu „implicit” 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 z równymi limitami ceny będą realizowane według czasu przyjęcia zlecenia do systemu informatycznego giełdy, zlecenie przyjęte wcześniej będzie zrealizowane w pierwszej kolejności;
 - d) zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej Ceny Rozliczeniowej 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 § 53, zlecenia sprzedaży złożone z limitem ceny poniżej Ceny Rozliczeniowej mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - e) zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej Ceny Rozliczeniowej 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 § 53, zlecenia kupna złożone z limitem ceny powyżej Ceny Rozliczeniowej mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - f) zlecenia kupna i sprzedaży złożone z limitem ceny równym Cenie Rozliczeniowej mogą zostać zrealizowane częściowo, w całości lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - g) zlecenia sprzedaży, złożone z pierwszym najniższym limitem ceny powyżej Ceny Rozliczeniowej, mogą zostać zrealizowane częściowo lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - h) zlecenia kupna, złożone z pierwszym najwyższym limitem ceny poniżej Ceny Rozliczeniowej mogą zostać zrealizowane częściowo, lub mogą nie zostać zrealizowane;
 - i) zlecenia sprzedaży, złożone z limitem ceny powyżej Ceny Rozliczeniowej 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 § 53, zlecenia sprzedaży, o których mowa w niniejszej lit., mogą zostać zrealizowane w całości lub częściowo;

- j) zlecenia kupna, złożone z limitem ceny poniżej Ceny Rozliczeniowej inne niż opisane w lit. h) nie zostaną zrealizowane. W przypadkach szczególnych, wynikających z różnic kursowych związanych z udostępnianiem Członkom Giełdy zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych, o których mowa w § 53, zlecenia kupna, o których mowa w niniejszej lit., mogą zostać zrealizowane w całości lub częściowo.

§55.

O kolejności realizacji zleceń złożonych z limitem ceny równym Cenie Rozliczeniowej, zleceń sprzedaży złożonych z pierwszym najniższym limitem ceny powyżej Ceny Rozliczeniowej, oraz zleceń kupna złożonych z pierwszym najwyższym limitem ceny poniżej Ceny Rozliczeniowej decyduje czas przyjęcia zleceń do systemu informatycznego giełdy.

§56.

W przypadku braku możliwości wyznaczenia Ceny Rozliczeniowej w punkcie granicznym określonym w § 10 ust.2, jest ona wyznaczana w sposób następujący:

- a) wyznaczane jest równanie prostej pomiędzy dwoma najbliższymi limitami cen 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 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.

Rozdział 5. Zasady realizacji transakcji.

Oddział 1. Realizacja fizycznej dostawy energii elektrycznej.

§57.

Transakcje giełdowe zawarte na RDN i w ramach aukcji typu „implicit” zgłaszane są do OSP jako saldo transakcji sesyjnych i pozasesyjnych, w podziale na Jednostki Grafikowe przydzielone przez OSP.

§58.

1. Transakcje giełdowe, które nie zostaną zgłoszone zgodnie z harmonogramem określonym w § 3, § 4 oraz § 39, mogą zostać zgłoszone do OSP zgodnie ze Szczegółowymi zasadami obrotu i rozliczeń dla energii elektrycznej na Rynku Dnia Bieżącego. Jeżeli w wyniku rekalkulacji Ceny Rozliczeniowej, o której mowa w § 50a 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.

§59.

Transakcje giełdowe zawarte przez Członka Giełdy dla Portfeli udostępnionych są zgłaszane do OSP na Portfelach podmiotu udostępniającego, których dane identyfikacyjne są przedstawione w oświadczeniu określonym w § 11 ust. 4 Regulaminu Giełdy.

§60.

Każdy Członek Giełdy podczas składania zlecenia lub podczas potwierdzania zlecenia dotyczącego transakcji pozasesyjnej, 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 Grafikowym w systemie informatycznym giełdy. Okres dokonania tych zmian określają harmonogramy wymienione w § 3, § 4 oraz § 39 – Aktualizacja Grafików Pracy.

§61.

Grafik Pracy dla Członków Giełdy posiadających jedną Jednostkę Grafikową, dla danej godziny doby handlowej, zawiera saldo ilości zakupionej i sprzedanej energii.

§62.

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.

§63.

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w § 62, Członek Giełdy jest zobowiązany do niezwłocznej ich aktualizacji. Naruszenie obowiązku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym powoduje natychmiastowe zawieszenie działalności Członka Giełdy na RDN.

§64.

W przypadku zmiany danych identyfikacyjnych, o których mowa w § 59, Członek Giełdy jest zobowiązany do niezwłocznej ich aktualizacji. Naruszenie obowiązku, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym powoduje natychmiastowe cofnięcie zgody na działanie Członka Giełdy na Portfelach udostępnionych na RDN.

§65.

Transakcje zawarte na RTT 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 „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 OSP dla Członka Giełdy.

§66.

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

§67.

Członek Giełdy, który zawarł transakcje na giełdzie na Portfelu, do którego jest przyporządkowana Jednostka Grafikowa, dla której OSP wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, jest zobowiązany do zamknięcia swoich pozycji do godziny 9:00 na jeden dzień przed datą dostawy z zastrzeżeniem § 70.

§68.

Jeżeli podmiot, o którym mowa w § 67 nie zamknął pozycji do godziny 9:00 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.

§69.

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

§70.

Jeżeli podmiot, o którym mowa w § 69 do godziny 12:15 nie umieści w grafikach pracy na Jednostkach Grafikowych Udostępnionych transakcji zawartych na Portfelu, do którego jest przyporządkowana Jednostka Grafikowa, dla której OSP wstrzymał świadczenie usługi przesyłowej, wówczas TGE dokonuje tej operacji według własnego uznania.

Rozdział 6. Zasady rozliczeń.

§71.

Rozliczenie oraz zabezpieczenie transakcji zawieranych na Rynku Dnia Następnego i w ramach aukcji typu „implicit” poza Rynkiem Dnia Następnego odbywa się na zasadach określonych przez Izbę Rozliczeniową w „Szczegółowych zasadach rozliczeń rynków prowadzonych przez TGE S.A.”.

Załącznik nr 1. Specyfikacja instrumentów godzinowych RDN na energię elektryczną.

Kod	RDNk_DD-MM-RRRR_HGG, gdzie k – kolejny dzień tygodnia (poniedziałek – 1), GG-godzina doby, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
Wartość	Iloczyn Kursu i Nominału.
Termin notowania	2 dni poprzedzające Dzień Dostawy.
Termin wykonania	Jedna godzina doby określona w kodzie instrumentu.
Jednostka notowania	1 instrument.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Załącznik nr 2. Specyfikacja instrumentów blokowych na energię elektryczną.

Kod	PEAK_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Kod	BASE_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Kod	OFFPEAK_DD-MM-RRRR , gdzie, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna wynosi zero złotych.
Cena maksymalna	Cena maksymalna wynosi 1.500 PLN.
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	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej.

Załącznik nr 3. Specyfikacja instrumentów godzinowych RDS na energię elektryczną.

Kod	RDSk_DD-MM-RRRR_HGG, gdzie k – kolejny dzień tygodnia (poniedziałek – 1), GG-godzina doby, DD-dzień dostawy, MM-miesiąc dostawy, RRRR-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 jako 1PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Cena minimalna	Cena minimalna jest równoważnością -200 Euro, wyrażoną w złotych polskich. Cena minimalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy przed rozpoczęciem przyjmowania zleceń.
Cena maksymalna	Cena maksymalna jest równoważnością 2 000 Euro, wyrażoną w złotych polskich. Cena maksymalna jest podawana przez Giełdę do wiadomości Członków Giełdy przed rozpoczęciem przyjmowania zleceń.
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.

* W przypadku, w którym, zgodnie z niniejszymi zasadami nie jest określany kurs to przyjmuje się Cenę Rozliczeniową.