



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.

Warunki obrotu dla programu miesięcznych instrumentów terminowych na energię elektryczną.

Tekst jednolity

zatwierdzony Uchwałą Zarządu Nr 93/19/10 z dnia 28 maja 2010 r.

Warunki obrotu wchodzi w życie z dniem 21 czerwca 2010 r.

Wykaz terminów i skrótów użytych w tekście.

- Członek Giełdy – podmiot posiadający status Członka Giełdy, dopuszczony przez Zarząd Giełdy do działania na RTT,
- Dzień wygaśnięcia – ostatni dzień obrotu,
- Dzień Obrotu – dzień, kiedy odbywa się sesja RTT,
- giełda – Rynek Towarów Giełdowych prowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. zgodnie z Regulaminem Giełdy,
- Giełda, TGE – Towarowa Giełda Energii S.A.,
- instrument terminowy – instrument terminowy towarowy w rozumieniu Regulaminu Giełdy,
- Instrument bazowy – energia elektryczna, której kurs jest określony na Rynku Dnia Następnego zgodnie z zasadami obowiązującymi w Regulaminie Giełdy,
- 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,
- Kontrakt, kontrakt terminowy – umowa zawarta na RTT, w wyniku której powstają prawa lub obowiązki związane z posiadaniem instrumentów terminowych,
- Kontrakt roczny – kontrakt terminowy o rocznym terminie wykonania,
- Kontrakt kwartalny – kontrakt terminowy o kwartalnym terminie wykonania,
- Kontrakt miesięczny – kontrakt terminowy o miesięcznym terminie wykonania,
- Kontrakt tygodniowy – kontrakt terminowy o tygodniowym terminie wykonania,
- Kurs instrumentu terminowego – określona w momencie zawarcia kontraktu terminowego cena energii elektrycznej w terminie wykonania,
- Otwarcie pozycji długiej (pozycja długa) – kupno (nabycie) instrumentu terminowego,
- Otwarcie pozycji krótkiej (pozycja krótka) – sprzedaż (zbycie) instrumentu terminowego,
- Pozycja długa w terminie wykonania kontraktu terminowego – pozycja długa w momencie wygaśnięcia kontraktu terminowego,
- Pozycja krótka w terminie wykonania kontraktu terminowego – pozycja krótka w momencie wygaśnięcia kontraktu terminowego,
- Pozycja przeciwstawna – pozycją przeciwstawną do pozycji krótkiej jest pozycja długa dotycząca instrumentów terminowych tej samej serii; pozycją przeciwstawną do pozycji długiej jest pozycja krótka dotycząca instrumentów terminowych tej samej serii,
- Regulamin Giełdy – Regulamin obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A.
- Rozporządzenie – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2009 r. w sprawie szczególnego trybu i warunków wprowadzania do obrotu giełdowego praw majątkowych (Dz. U. z 2010 r., Nr 6, poz. 30),
- Rynek bazowy – rynek instrumentu bazowego, Rynek Dnia Następnego energii elektrycznej prowadzony przez Giełdę,
- RDB – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
- RDN – wyodrębniony w ramach RDNiB Rynek Dnia Następnego, prowadzony przez Giełdę,

- RDNiB – Rynek Dnia Następnego i Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
- RPM – Rynek Praw Majątkowych, prowadzony przez Giełdę,
- RUE – Rynek Uprawnień do Emisji, prowadzony przez Giełdę,
- RTT – Rynek Terminowy Towarowy prowadzony przez Giełdę,
- Seria instrumentu terminowego – instrumenty terminowe odpowiadające określonemu przez Giełdę standardowi charakteryzujące się w szczególności tym samym instrumentem bazowym i tą samą datą wygaśnięcia,
- system informatyczny giełdy – zespół urządzeń i oprogramowania, w szczególności wyspecjalizowany program komputerowy, za pośrednictwem, którego odbywa się obrót na RTT,
- Tabela zleceń – uporządkowane zestawienie zleceń kupna i sprzedaży,
- Transakcja pozasesyjna – umowa sprzedaży instrumentów terminowych zawarta między Członkami Giełdy poza sesją RTT,
- Ustawa – Ustawa z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (j.t. Dz. U. z 2005 r., Nr 121, poz. 1019, z późn. zm.),
- ustawa o obrocie instrumentami finansowymi – rozumie się przez to ustawę z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2005 r., Nr 183, poz. 1538, z późn. zm.),
- Wartość kontraktu – kurs instrumentu terminowego lub cena rozliczeniowa pomnożona przez liczbę godzin w terminie wykonania kontraktu,
- Warunki obrotu – niniejsze Warunki obrotu dla programu miesięcznych instrumentów terminowych na energię elektryczną,
- Zamknięcie pozycji – zajęcie pozycji odwrotnej w stosunku do pozycji zamykanej.

Spis treści

Wykaz terminów i skrótów użytych w tekście	3
1. Wstęp	6
1.1. Oznaczenie rodzaju instrumentów terminowych oraz opis programu instrumentów terminowych.	6
1.2. Termin rozpoczęcia obrotu instrumentami terminowymi lub sposób jego ustalenia.	6
1.3. Terminy prowadzenia obrotu instrumentami terminowymi w poszczególnych cyklach.	6
1.4. Informacja o miejscu zamieszczenia w Warunkach obrotu punktu "czynniki ryzyka"	6
1.5. Data sporządzenia Warunków obrotu.	7
1.6. Określenie miejsc, form i terminów publicznego udostępniania Warunków obrotu.	7
2. Osoby odpowiedzialne za informacje zawarte w Warunkach obrotu	8
2.1. Firma oraz siedziba i adres sporządzającego Rozdziały 1 – 3 Warunków obrotu i Załącznik nr 1 do Warunków obrotu.	8
2.2. Firma oraz siedziba i adres sporządzającego Załącznik nr 2 do Warunków obrotu.	8
2.3. Osoby działające w imieniu Towarowej Giełdy Energii S.A.	8
2.4. Osoby działające w imieniu Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A.	8
2.5. Oświadczenia o odpowiedzialności osób wymienionych w pkt 2.3.	9
2.6. Oświadczenia o odpowiedzialności osób wymienionych w pkt 2.4.	9
3. Dane o warunkach obrotu instrumentami terminowymi	10
3.1. Opis czynników ryzyka dla nabywców lub sprzedawców instrumentów terminowych.	10
3.2. Warunki jakie powinni spełniać nabywcy i sprzedawcy instrumentów terminowych.	11
3.3. Uprawnienia i obowiązki wynikające z instrumentów terminowych.	11
3.4. Terminy notowania instrumentów terminowych.	11
3.5. Sposób ustalenia dziennych kursów rozliczeniowych oraz tryb i terminy udostępnienia do publicznej wiadomości.	11
3.6. Termin wykonania instrumentu terminowego.	12
3.7. Termin wygaśnięcia instrumentów terminowych.	12
3.8. Podstawowe zasady obrotu instrumentami terminowymi. Tryb dokonywania ewentualnych zmian tych zasad.	12
3.9. Informacje, które mogą mieć istotny wpływ na ocenę instrumentów terminowych i ryzyka związanego z ich nabyciem.	15
Załącznik nr 1. Standard instrumentu terminowego na energię elektryczną	16
Załącznik nr 2. Warunki rozliczania instrumentów terminowych na dostawę energii elektrycznej i sposób zabezpieczania zawieranych transakcji określone przez Izbę Rozliczeniową	18

1. Wstęp.

1.1. Oznaczenie rodzaju instrumentów terminowych oraz opis programu instrumentów terminowych.

Zgodnie z § 84 Regulaminu Giełdy przez instrument terminowy rozumie się instrument terminowy towarowy, którego cena zależy bezpośrednio od ceny energii elektrycznej.

Instrumenty terminowe na energię elektryczną, stanowią program praw majątkowych w rozumieniu § 3 ust. 3 Rozporządzenia.

Przez kontrakt terminowy na energię elektryczną rozumie się umowę zobowiązującą sprzedającego (wystawcę instrumentu) do dostarczenia energii elektrycznej, w określonym terminie, po określonej cenie oraz zobowiązującą kupującego (nabywcę instrumentu) do nabycia i odbioru energii elektrycznej w określonym terminie, po określonej cenie.

Instrumenty terminowe na energię elektryczną notowane są w seriach. Jednocześnie notowane są trzy serie miesięcznych instrumentów terminowych.

Terminem wykonania kontraktu miesięcznego jest kolejnych 672-745 godzin począwszy od godziny 0:00 pierwszego dnia wykonania określonego w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.

1.2. Termin rozpoczęcia obrotu instrumentami terminowymi lub sposób jego ustalenia.

Termin rozpoczęcia obrotu pierwszych serii instrumentów terminowych określa Zarząd Giełdy przy wprowadzaniu instrumentów terminowych do obrotu giełdowego. Zarząd Giełdy określa jednocześnie terminy notowania instrumentów terminowych i wykonania kontraktów dla wszystkich wprowadzanych instrumentów terminowych w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”. „Kalendarz notowania instrumentów terminowych i wykonania umów” zostaje ustalony i przekazany do publicznej wiadomości najpóźniej na 7 dni przed rozpoczęciem obrotu.

1.3. Terminy prowadzenia obrotu instrumentami terminowymi w poszczególnych cyklach.

Zarząd Giełdy określa terminy notowania dla wszystkich wprowadzanych instrumentów terminowych w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.

1.4. Informacja o miejscu zamieszczenia w Warunkach obrotu punktu "czynniki ryzyka"

Opis czynników ryzyka dla nabywców lub sprzedawców instrumentów terminowych został zamieszczony w pkt 3.1. Warunków obrotu. Inwestorzy dokonujący obrotu instrumentami terminowymi powinni dokonać szczególnej analizy treści tego punktu.

1.5. Data sporządzenia Warunków obrotu.

Niniejsze Warunki obrotu zostały sporządzone w dniu **28 maja 2010 roku**.

1.6. Określenie miejsc, form i terminów publicznego udostępniania Warunków obrotu.

Warunki obrotu udostępniane są co najmniej na 7 dni przed rozpoczęciem obrotu instrumentami terminowymi w siedzibie Giełdy oraz na jej stronach internetowych.

2. Osoby odpowiedzialne za informacje zawarte w Warunkach obrotu.

2.1. Firma oraz siedziba i adres sporządzającego Rozdział 1 – 3 Warunków obrotu i Załącznik nr 1 do Warunków obrotu.

Firma : Towarowa Giełda Energii S.A.
Siedziba: Warszawa
Adres: ul. Poleczki 23 bud. H, 02-822 Warszawa
Numery telekomunikacyjne :
Telefon: +48 22 341 99 12
Fax: +48 22 341 99 10
Adres poczty elektronicznej: tge@tge.pl
Adres strony Internetu: <http://www.tge.pl>

2.2. Firma oraz siedziba i adres sporządzającego Załącznik nr 2 do Warunków obrotu.

Firma : Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.
Siedziba: Warszawa, Al. Jana Pawła II 80 lok. F 35
Adres: ul. Poleczki 23 bud. H, 02-822 Warszawa
Numery telekomunikacyjne :
Telefon: +48 22 341 99 44
Fax: +48 22 341 99 44
Adres poczty elektronicznej: irgit@irgit.pl
Adres strony Internetu: <http://www.irgit.pl>

2.3. Osoby działające w imieniu Towarowej Giełdy Energii S.A.

Grzegorz Onichimowski - Prezes Zarządu

Dariusz Bliźniak - Wiceprezes Zarządu

Osoby te są odpowiedzialne za wszystkie informacje zawarte w Rozdziałach 1 – 3 Warunków obrotu i Załączniku nr 1 do Warunków obrotu.

2.4. Osoby działające w imieniu Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A.

Ireneusz Łazor - Prezes Zarządu

Rafał Kocjan – Wiceprezes Zarządu

Osoby te są odpowiedzialne za wszystkie informacje zawarte w Załączniku nr 2 do Warunków obrotu.

2.5. Oświadczenia o odpowiedzialności osób wymienionych w pkt 2.3.

Oświadczamy, że informacje zawarte w Rozdziałach 1 – 3 Warunków obrotu i Załączniku nr 1 do Warunków obrotu są prawdziwe i rzetelne oraz nie pomijają żadnych faktów ani okoliczności, których ujawnienie jest wymagane przepisami prawa.

Grzegorz Onichimowski
Prezes Zarządu

Dariusz Bliźniak
Wiceprezes Zarządu

2.6. Oświadczenia o odpowiedzialności osób wymienionych w pkt 2.4.

Oświadczamy, że informacje zawarte w Załączniku nr 2 do Warunków obrotu są prawdziwe i rzetelne oraz nie pomijają żadnych faktów ani okoliczności, których ujawnienie jest wymagane przepisami prawa.

Ireneusz Łazor
Prezes Zarządu

Rafał Kocjan
Wiceprezes Zarządu

3. Dane o warunkach obrotu instrumentami terminowymi.

3.1. Opis czynników ryzyka dla nabywców lub sprzedawców instrumentów terminowych.

3.1.1. Informacje ogólne

Wszelkie decyzje inwestycyjne powinny być podejmowane na podstawie odpowiedniej znajomości mechanizmów regulujących obrót instrumentami terminowymi oraz ze świadomością występowania ryzyka specyficznego dla tych instrumentów.

Giełda nie ponosi żadnej odpowiedzialności z tytułu ryzyka inwestycyjnego wynikającego z obrotu instrumentami terminowymi.

3.1.2. Ryzyko rynkowe.

Ryzyko rynkowe związane jest ze zmianą kursów instrumentów terminowych i ceny instrumentu bazowego. Kurs instrumentu terminowego zależy głównie od ceny instrumentu bazowego. Członek Giełdy zawierający transakcje na Rynku Terminowym Towarowym jest narażony na większe ryzyko zmiany kursów niż na rynku instrumentu bazowego w związku z istnieniem tzw. efektu dźwigni finansowej.

Efekt dźwigni finansowej jest spowodowany faktem, że wartość wpłaconego zabezpieczenia stanowi część wartości instrumentu terminowego, w związku z czym straty bądź zyski spowodowane zmianą kursu instrumentu terminowego odniesione do wartości zaangażowanego kapitału (czyli wartości zabezpieczenia) mogą przyjmować znaczne wartości, niespotykane na rynku instrumentu bazowego.

Ewentualna strata poniesiona na Rynku Terminowym Towarowym może przekroczyć wartość początkową inwestycji, rozumianą jako kwota wpłaconego zabezpieczenia.

W przypadku spadku środków w depozycie wstępnym i depozycie uzupełniającym poniżej określonego przez Izbę Rozliczeniową minimalnego poziomu, inwestor posiadający otwarte pozycje zostaje wezwany do uzupełnienia depozytu. Gdy uzupełnienie nie zostanie dokonane w określonym czasie, pozycje danego inwestora będą zamykane.

Zamknięcie pozycji po kursie niższym od kursu otwarcia pozycji długiej oraz zamknięcie pozycji po kursie wyższym od kursu otwarcia pozycji krótkiej oznacza stratę na transakcji. Strata ta przewyższa wielkość początkowej inwestycji, jeżeli odpowiednia różnica między wartością otwarcia i zamknięcia pozycji jest wyższa niż wartość wniesionego depozytu.

3.1.3. Ryzyko płynności.

Na Rynku Terminowym Towarowym, szczególnie w początkowym okresie, mogą wystąpić trudności w zawarciu dużej transakcji lub zawarcie takiej transakcji może niekorzystnie wpłynąć na poziom kursów rynkowych.

Inwestor może mieć problemy z zamknięciem uprzednio otwartej pozycji, po spodziewanej cenie z powodu braku zleceń przeciwstawnych.

Płynność obrotu może również zależeć od aktywności animatorów rynku.

3.1.4. Ryzyko specyficzne.

Ryzyko specyficzne wynika ze zmian cen energii elektrycznej notowanej na Rynku Dnia Następnego prowadzonym przez Giełdę, które mogą podlegać znacznej

zmienności wpływając na kurs instrumentu terminowego oraz wysokość depozytów zabezpieczających.

3.1.5. Ryzyko prawne.

Sektor energetyczny podlega aktom prawnym ustawodawczym i wykonawczym, które mogą mieć wpływ na cenę instrumentu bazowego.

3.1.6. Ryzyko dostawy.

Giełda nie ponosi odpowiedzialności za fizyczną dostawę lub odbiór energii elektrycznej w ramach kontraktów terminowych zawartych na RTT.

3.2. Warunki jakie powinni spełniać nabywcy i sprzedawcy instrumentów terminowych.

Nabywcami i sprzedawcami instrumentów terminowych mogą być inwestorzy, będący uczestnikami obrotu na Rynku Terminowym Towarowym, w tym Członkowie Giełdy dopuszczeni do działania na RTT zgodnie z Regulaminem Giełdy. Inwestorzy muszą być członkami Izby Rozliczeniowej.

3.3. Uprawnienia i obowiązki wynikające z instrumentów terminowych.

Kontrakt terminowy rozumiany jest jako umowa, o której mowa w §87 Regulaminu Giełdy, zobowiązująca sprzedającego (wystawcę) do dostarczenia energii elektrycznej w określonym terminie i po określonej cenie, oraz zobowiązująca kupującego (nabywcę) do nabycia i odbioru energii elektrycznej w określonym terminie i po określonej cenie. Wykonanie zawartej na giełdzie umowy następuje poprzez rozliczenie pieniężne i dostawę fizyczną energii elektrycznej.

3.4. Terminy notowania instrumentów terminowych.

Rozpoczęcie i zakończenie obrotu kolejnymi seriami instrumentów terminowych następuje zgodnie z „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”, określanym przez Zarząd Giełdy.

3.5. Sposób ustalenia dziennych kursów rozliczeniowych oraz tryb i terminy udostępnienia do publicznej wiadomości.

3.5.1. Dzienny kurs rozliczeniowy.

Dzienny kurs rozliczeniowy jest obliczany na podstawie transakcji zawartych w systemie notowań ciągłych po zakończeniu każdej sesji giełdowej z dokładnością do 1 grosza (0,01 PLN).

Dzienny kurs rozliczeniowy określany jest jako średnia arytmetyczna kursów ostatnich 10 transakcji zawartych podczas sesji giełdowej w systemie notowań ciągłych.

Jeżeli podczas sesji giełdowej zawarto mniej niż 10 transakcji za dzienny kurs rozliczeniowy przyjmuje się średnią arytmetyczną kursów wszystkich transakcji zawartych w systemie notowań ciągłych.

Jeżeli podczas sesji giełdowej nie zawarto żadnej transakcji za dzienny kurs rozliczeniowy przyjmuje się średnią arytmetyczną z limitów cen w najlepszych zleceniach kupna i sprzedaży biorących udział w notowaniach ciągłych, a w przypadku braku takich zleceń za kurs rozliczeniowy przyjmuje się ostatni znany kurs rozliczeniowy.

3.5.2. Tryb i terminy udostępnienia cen do publicznej wiadomości.

Informacje o wolumenie, kursach oraz wartości zawartych transakcji są udostępniane Członkom Giełdy na niepublicznej stronie internetowej, dostępnej tylko dla danego Członka Giełdy i Giełdy.

Po zakończeniu sesji giełdowej informacje o wolumenie i kursach zawartych transakcji Giełda publikuje na swojej publicznej stronie internetowej.

3.6. Termin wykonania kontraktu terminowego.

Rozpoczęcie i zakończenie terminu wykonania umów obejmujących kolejne serie instrumentów terminowych następuje zgodnie z „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”, określonym w pkt. 1.2.

3.7. Termin wygaśnięcia instrumentów terminowych.

Dniem wygaśnięcia jest ostatni dzień obrotu daną serią instrumentów terminowych.

3.8. Podstawowe zasady obrotu instrumentami terminowymi. Tryb dokonywania ewentualnych zmian tych zasad.

3.8.1. Dopuszczenie instrumentów terminowych do obrotu giełdowego.

Dopuszczenia instrumentów terminowych do obrotu giełdowego dokonuje Zarząd Giełdy.

3.8.2. Wprowadzenie instrumentów terminowych do obrotu giełdowego.

Wprowadzenia instrumentów terminowych do obrotu giełdowego dokonuje Zarząd Giełdy, określając jednocześnie terminy notowania i wykonania dla wszystkich wprowadzanych serii instrumentów terminowych, zwane „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.

3.8.3. Instrument bazowy.

Instrumentem bazowym jest energia elektryczna, której kurs jest określany na Rynku Dnia Następnego, wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza (0,01 PLN).

3.8.4. System notowań.

Instrumenty terminowe są notowane w systemie notowań ciągłych wyłącznie przy wykorzystaniu systemu informatycznego giełdy.

3.8.5. Godziny trwania notowań.

Notowania odbywają się od poniedziałku do piątku w godzinach 8:00 – 14:00, zgodnie

z „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów” określonym w pkt. 1.2., o ile Zarząd Giełdy nie postanowi inaczej.

3.8.6. Zlecenia

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

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

3.8.6.3. Do Portfela Członka Giełdy przyporządkowana jest Jednostka Grafikowa.

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

3.8.6.5. Każdy Portfel może być przypisany tylko do jednego Członka Giełdy, chyba że Członek Giełdy udostępni ten portfel Przedsiębiorstwu energetycznemu na zasadach określonych w Regulaminie.

3.8.6.6. Każde zlecenie Członka Giełdy składane na RTT powinno zawierać w szczególności następujące parametry:

- a) oznaczenie (kod) instrumentu terminowego danego rodzaju będącego przedmiotem zlecenia,
- b) rodzaj zlecenia (kupno / sprzedaż),
- c) portfel, w odniesieniu do którego zlecenie jest składane,
- d) liczba instrumentów terminowych,
- e) limit ceny wyrażony w PLN/MWh z dokładnością do jednego grosza lub polecenie wykonania zlecenia bez określania limitu ceny,
- f) termin ważności,
- g) warunki realizacji zlecenia, których szczegółowy opis zawarty jest w Warunkach obrotu,
- h) oznaczenie Członka Giełdy wystawiającego zlecenie,
- i) datę i godzinę wystawienia zlecenia,
- j) numer zlecenia.

Jedno zlecenie nie może obejmować więcej niż 100 instrumentów terminowych. Na wniosek Członka Giełdy, TGE może jednorazowo zwiększyć limit instrumentów terminowych w zleceniu.

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

- a) Zlecenie dzienne (Rest of day) - zlecenie jest ważne w dniu przekazania na giełdę.
- b) Zlecenie ważne do końca okresu notowań (Good until expiry) - zlecenie jest ważne do końca notowania instrumentu.

- c) Zlecenie do dnia (Good until date) - zlecenie jest ważne do daty określonej na etapie składania zlecenia. Notowanie odbywa się do daty 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.
 - e) Zlecenie typu zrealizuj i anuluj (Fill and kill) - zlecenie jest ważne do momentu zawarcia pierwszej transakcji (lub pierwszych transakcji, jeżeli zlecenie jest realizowane w kilku transakcjach jednocześnie), przy czym niezrealizowana część zlecenia traci ważność. Zlecenie może być realizowane w całości, częściowo lub nie zostać zrealizowane w ogóle. Zlecenie to można złożyć bez podania limitu ceny.
 - f) Zlecenie typu zrealizuj lub anuluj (Fill or kill) - zlecenie jest 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 traci ważność.
- 3.8.6.8. 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.
- 3.8.6.9. Zlecenie może zawierać dodatkowy warunek aktywacji - funkcję Stop Loss. Za jej pomocą określany jest warunek, przy jakim poziomie kursu instrumentu terminowego pojawi się zlecenie na rynku. Aktywacja zlecenia na rynku następuje z chwilą spełnienia zadanego warunku.
- 3.8.6.10. Zlecenia mogą zostać złożone na rynek (zlecenie rynkowe) albo lokalnie (zlecenie lokalne). Zlecenia lokalne nie biorą udziału w notowaniach.
- 3.8.6.11. 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 RTT.
- 3.8.6.12. Składanie zleceń na rynek możliwe jest tylko podczas fazy notowań na RTT. Poza okresem prowadzenia notowań na RTT Członek Giełdy może złożyć zlecenie lokalne.
- 3.8.6.13. Członkowie Giełdy mogą modyfikować własne zlecenia. Modyfikacji mogą podlegać:
- (a) oferowana liczba instrumentów terminowych,
 - (b) limit ceny.
- 3.8.6.14. Zlecenia można modyfikować podczas fazy notowań na RTT. Jeśli podczas modyfikacji zostanie zmniejszony wolumen, nie ulega zmianie czas złożenia zlecenia. W pozostałych przypadkach modyfikacji (zwiększenie wolumenu i zmiana ceny), zlecenie otrzyma nowy czas złożenia.
- 3.8.6.15. Zlecenie złożone na rynek pozostaje aktywne do czasu zakończenia procesu modyfikacji albo anulowania.
- 3.8.6.16. W przypadku, gdy notowania na instrumencie terminowym są zawieszane, zlecenia nie mogą być modyfikowane.

3.8.6.17. Zlecenie może zostać anulowane przez Członka Giełdy, który złożył to zlecenie, przed upływem terminu ważności zlecenia. Nie mogą być anulowane zlecenia będące przedmiotem zawartych transakcji.

3.8.7. Zasady ustalania kursu, realizacja zleceń i transakcji.

a) Transakcje zawierane są po kursie równym limitowi ceny, jaki został podany w zleceniu wcześniej wprowadzonym, oczekującym w tabeli zleceń na realizację, zgodnie z następującymi zasadami:

i) w pierwszej kolejności będą realizowane zlecenia o najwyższym limicie ceny w przypadku zleceń kupna i o najniższym limicie ceny w przypadku zleceń sprzedaży,

ii) w przypadku zleceń z równymi limitami ceny będą one realizowane według czasu przyjęcia zlecenia (zlecenie przyjęte wcześniej zostanie zrealizowane w pierwszej kolejności).

b) Zlecenia mogą być realizowane częściowo, przy czym każda częściowa transakcja będzie dotyczyć przynajmniej jednego instrumentu terminowego.

3.8.8. Transakcje giełdowe.

Stroną transakcji mogą być wyłącznie Członkowie Giełdy dopuszczeni przez Zarząd Giełdy do działania na Rynku Terminowym Towarowym.

3.8.9. Tryb dokonywania zmian w Warunkach obrotu.

Niniejsze Warunki obrotu mogą być zmieniane przez Zarząd Giełdy. Zmiana Warunków obrotu powinna zostać podana do wiadomości publicznej co najmniej na 7 dni przed jej wejściem w życie.

3.9. Informacje, które mogą mieć istotny wpływ na ocenę instrumentów terminowych i ryzyka związanego z ich nabyciem.

Poza informacjami zawartymi w Warunkach obrotu nie są znane Giełdzie inne informacje, które mogą mieć istotny wpływ na ocenę instrumentów terminowych i ryzyka związanego z ich nabyciem.

Załącznik nr 1. Standard instrumentu terminowego na energię elektryczną.

Nazwa instrumentu terminowego	BASE_M-mm-yy, gdzie : BASE_M – rodzaj instrumentu terminowego, mm – kolejny numer miesiąca w roku, w którym wypada termin wykonania kontraktu terminowego, yy – dwie ostatnie cyfry roku, w którym wypada termin wykonania kontraktu terminowego.
Instrument bazowy	Energia elektryczna, której kurs jest określony na Rynku Dnia Następnego, wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Nominał instrumentu terminowego	1MW pomnożony przez określoną w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów” liczbę godzin, która zależy od liczby godzin w dobie i dni w miesiącu: 672-745 MWh.
Kurs instrumentu terminowego	Wyrażony jako PLN/MWh z dokładnością do 1 grosza.
Wartość kontraktu	Nominał instrumentu terminowego pomnożony przez kurs instrumentu terminowego.
Termin wykonania	Jeden miesiąc kalendarzowy, (od 28 do 31 dni) w godzinach od 0:00 do 24:00.
Okres wykonania	Zgodnie z „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.
Okres notowania	Zgodnie z „Kalendarzem notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.
Jednostka dostawy	1MWh dla każdej godziny terminu wykonania kontraktu.
Dzień wygaśnięcia	Ostatni dzień obrotu. Ostatni dzień sesyjny ustalony w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”.
Pierwszy dzień obrotu nowej serii	Pierwszy dzień sesyjny ustalony w „Kalendarzu notowania instrumentów terminowych i wykonania umów”
Jednostka notowania	1 instrument terminowy.
Sposób rozliczenia	Fizyczna dostawa energii elektrycznej w równych ilościach

kontraktu terminowego	w każdej godzinie terminu wykonania.
----------------------------------	--------------------------------------



Załącznik nr 2 – Warunki rozliczania instrumentów terminowych na dostawę energii elektrycznej i sposób zabezpieczania zawieranych transakcji

Definicje

- Izba – giełdowa izba rozrachunkowa (w rozumieniu Ustawy) prowadzona przez Izbę Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A.,
- IRGiT – spółka Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A. z siedzibą w Warszawie,
- Ustawa – ustawa z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (t. jedn. Dz.U. z 2005 r., Nr 121 poz.1019 z późn. zm.),
- Bank Rozliczeniowy – bank, który na podstawie umowy z Izbą oraz umów
- z poszczególnymi Członkami Izby, zapewnia usługi finansowe związane
- z rozliczaniem Transakcji zawartych na giełdzie,
- Członek Izby – podmiot, który uzyskał członkostwo w Izbie na mocy uchwały Zarządu IRGiT,
- Członek Giełdy – podmiot, który zawarł z Giełdą umowę o członkostwo
- Dzień Dostawy – dzień, w którym towar giełdowy sprzedany lub zakupiony w Dniu Obrotu, zostanie dostarczony lub odebrany,
- Dzień Obrotu – dzień, kiedy odbywa się określenie kursów na rynkach TGE dla danego Dnia Dostawy,
- Giełda, TGE – Towarowa Giełda Energii S.A.,
- giełda – Rynek Towarów Giełdowych prowadzony przez Giełdę,
- Niepubliczna Strona Internetowa – strona internetowa dostępna tylko dla danego Członka Izby i dla Izby,
- 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.),
- 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.),
- Rachunek kupna – rachunek otwarty przez Członka Izby w Banku Rozliczeniowym do rozliczenia Transakcji zawartych na RDNiB, RPM, RTT i RUE.
- Raport rozliczeniowy – raport dostępny w systemie rozliczeniowym zawierający saldo wartości netto zawartych Transakcji,
- RDNiB – Rynek Dnia Następnego i Bieżącego, prowadzony przez Giełdę,
- RPM – Rynek Praw Majątkowych, prowadzony przez Giełdę,
- RTT – Rynek Terminowy Towarowy, prowadzony przez Giełdę,
- RUE – Rynek Upnień do Emisji, prowadzony przez Giełdę,
- Regulamin TGE – Regulamin obrotu Rynku Towarów Giełdowych Towarowej Giełdy Energii S.A.,
- System rozliczeniowy – zespół urządzeń i oprogramowania, w szczególności wyspecjalizowany program komputerowy, za pośrednictwem którego odbywa się rozliczenie zawartych Transakcji na giełdzie,
- Transakcja – umowa sprzedaży towaru giełdowego zawarta na giełdzie, której stroną rozliczeń jest Członek Izby,
- Zlecenie – złożona przez Członka Giełdy oferta kupna lub sprzedaży towarów giełdowych na giełdzie,
- Konta ewidencyjne – urządzenie ewidencyjne prowadzone przez IRGiT według kodu serii towarów giełdowych, kodu Członka Izby, kodu rodzaju działalności, kodu portfela,

- Portfel – pozycje w towarach giełdowych zarejestrowane na kontach ewidencyjnych oznaczonych tym samym kodem Członka Izby oraz tym samym kodem portfela,
- klasa towarów giełdowych – wszystkie serie towarów giełdowych opartych na tym samym bazowym towarze giełdowym,
- pozycje skorelowane – pozycje w towarach giełdowych tej samej klasy zarejestrowane na kontach ewidencyjnych prowadzonych dla Członka Izby oznaczonego tym samym kodem uczestnictwa i tym samym kodem rodzaju działalności,
- Dzień T – dzień zawarcia transakcji. Dni poprzedzające lub następujące po dniu T oznacza się odpowiednio T-1 lub T+1.

1. System zabezpieczenia rozliczeń Transakcji.

1.1. Izba tworzy i zarządza systemem zabezpieczeń Transakcji sesyjnych i pozasesyjnych zawartych na giełdzie w oparciu o środki finansowe zgromadzone na Rachunkach kupna Członków Izby w Banku Rozliczeniowym.

1.2. Każdy Członek Izby posiada w Systemie rozliczeniowym konto zabezpieczeń odzwierciedlające bieżący stan zabezpieczeń dla jego Transakcji.

1.3. Każdego dnia roboczego po zakończeniu rozliczeń do godziny 18:30 stan konta zabezpieczeń jest aktualizowany w oparciu o operacje dokonywane na Rachunku kupna danego Członka Izby w Banku Rozliczeniowym. Informacje o przeprowadzonych operacjach na Rachunku kupna Izba otrzymuje z Banku Rozliczeniowego.

1.4. Aktualizacja zabezpieczeń jest dokonywana zgodnie z następującymi zasadami:

a) wpłata na Rachunek kupna w Banku Rozliczeniowym zwiększa wartość zabezpieczenia na koncie zabezpieczeń,

b) wypłata z Rachunku kupna w Banku Rozliczeniowym pomniejsza wartość zabezpieczenia na koncie zabezpieczeń.

2. Urządzenia do prowadzenia ewidencji

2.1. Izba prowadzi odrębne zespoły kont ewidencyjnych dla poszczególnych Członków oraz dla poszczególnych rynków rozliczanych przez Izbę.

2.2. Zespół kont ewidencyjnych dla rynku energii składa się z kont ewidencyjnych dla godzin dostawy grupowanych w portfele przyporządkowane do jednostek grafikowych.

3. Depozyty zabezpieczające dla RTT

3.1. Wartość właściwego i uzupełniającego depozytu zabezpieczającego naliczana jest na poziomie każdego Członka Izby, przy założeniu statystycznie najwyższej możliwej straty pozycji w okresie kolejnej sesji oraz z uwzględnieniem redukcji ryzyka wynikającego z posiadania pozycji skorelowanych w portfelu.

3.2. Depozyty zabezpieczające, o których mowa w § 39 Regulaminu Giełdowej Izby Rozrachunkowej (rynek towarowy) składają się z depozytu właściwego (wstępnego) oraz depozytu uzupełniającego. Depozyty te wyznaczone są na podstawie poniższych algorytmów:

3.2.1. Właściwe (wstępne) depozyty zabezpieczające

Depozyty właściwe naliczane są od początku od dnia, w którym zawarta została transakcja w kontraktach terminowych aż do przedostatniego dnia dostawy. Naliczane są wg następującego algorytmu:

$$D_z = \left| \sum_{i=1}^x L_p * K_r * L_{mWh} * P - \sum_{i=1}^x L_s * K_r * L_{mWh} * P \right|$$

Gdzie:

D_z - wartość depozytu zabezpieczającego [zł.],

L_p - liczba kontraktów kupna w danej serii,

K_r - dzienny kurs rozliczeniowy danej serii kontraktów lub kurs rozliczeniowy instrumentu bazowego [zł./MWh],

L_{mwh} - ilość niedostarczonej energii przypadająca na 1 kontrakt danej serii [MWh],

P - parametr ryzyka uśredniony dla danej serii,

L_s - liczba kontraktów sprzedaży w danej serii,

i - seria kontraktów terminowych,

x - liczba serii kontraktów terminowych.

3.2.2. Depozyty uzupełniające

Depozyty uzupełniające naliczane są począwszy od dnia, w którym zawarta została transakcja w kontraktach terminowych aż do przedostatniego dnia dostawy energii z danego kontraktu. Naliczane są wg następującego algorytmu:

$$D_u = \sum_{i=1}^x L_p * L_{mwh} [K_r - K_{\acute{s}wk}] - \sum_{i=1}^x L_p * L_{mwh} [K_{\acute{s}ws} - K_r]$$

Gdzie:

D_u - wartość depozytu uzupełniającego [zł.],

L_p, K_r, L_{mwh}, i, x - jak w pkt. 3.2.1,

K_{śwk} - średni ważony kurs transakcji kupna kontraktów danej serii, [zł./MWh],

K_{śws} - średni ważony kurs transakcji sprzedaży kontraktów danej serii [zł./MWh].

3.3. W terminie notowania do obliczania depozytu wstępnego wykorzystywany jest dzienny kurs rozliczeniowy Kontraktu, na którym jest otwarta pozycja podawany przez Giełdę.

3.4. W terminie wykonania, dla części Kontraktu, której okres dostawy jeszcze nie nastąpił, depozyt wstępny naliczany jest dla każdego dnia dostawy osobno. Kurs rozliczeniowy w tym okresie jest ustalany w następujący sposób:

3.4.1. Dla okresu od jednego roku do 3 miesięcy przed dniem dostawy za dzienny kurs rozliczeniowy kontraktu rocznego przyjmuje się dzienny kurs rozliczeniowy analogicznego pod względem daty wykonania Kontraktu kwartalnego będącego w fazie notowania.

3.4.2. Dla okresu od 3 miesięcy do 28 dni przed dniem dostawy kontraktu rocznego oraz kwartalnego za kurs rozliczeniowy przyjmuje się dzienny kurs rozliczeniowy analogicznego pod względem daty wykonania Kontraktu miesięcznego będącego w fazie notowania.

3.4.3. Dla okresu od 28 dni do 7 dni przed dniem dostawy kontraktów rocznego, kwartalnego oraz miesięcznego za kurs rozliczeniowy

przyjmuje się dzienny kurs rozliczeniowy analogicznego pod względem daty wykonania Kontraktu tygodniowego będącego w fazie notowania.

3.4.4. Dla okresu od 7 dni do ostatniego dnia dostawy za dzienny kurs rozliczeniowy przyjmuje się ostatni znany indeks Rynku Dnia Następnego – IRDN24 .

3.4.5. Jeżeli dla danego kontraktu określenie kursu rozliczeniowego nie było możliwe, to przyjmowana jest wartość dziennego kursu rozliczeniowego Kontraktu tego samego typu będącego w terminie notowania o najbliższym wcześniejszym terminie wykonania. W przypadku braku kontraktu danego typu będącego w terminie notowania o wcześniejszym terminie wykonania, przyjmowana jest wartość kursu rozliczeniowego kontraktu będącego w terminie notowania o krótszym i najbliższym terminie wykonania lub indeks rynku RDNiB – IRDN24.

3.5. Depozyty blokowane są na rachunkach Członków Izby w Banku Rozliczeniowym. Aktualizacja wysokości blokowanych depozytów przesyłana jest do Banku Rozliczeniowego każdego dnia roboczego do godziny 16:00.

3.6. Członkowie Izby mają obowiązek regulowania zobowiązań wynikających z naliczonych depozytów przed rozpoczęciem notowań na najbliższej sesji pod rygorem niedopuszczenia do działania na RTT.

3.7. Brak uregulowanego zobowiązania, o którym mowa w pkt 3.6 może spowodować niedopuszczenie do działania Członka Izby na RTT. Jeżeli zobowiązanie nie będzie uregulowane w ciągu dwóch dni roboczych, Izba może wystąpić do Giełdy o zamknięcie otwartych pozycji danego Członka Izby na RTT do stanu, w którym wysokość środków zdeponowanych na koncie ewidencyjnym Członka będzie pokrywała jego zobowiązania.

3.8. Zamykanie pozycji Członka Izby dokonywane jest w pierwszej kolejności na kontraktach o najkrótszym terminie wykonania będących w okresie notowania.

3.9. Dla Kontraktów będących w okresie dostawy zamykanie pozycji dokonywane jest poprzez otwarcie pozycji na instrumentach notowanych na RTT oraz na rynku RDNiB. Wolumen i termin wykonania pozycji nowo otwartych musi pokrywać się z wolumenem i terminem pozycji zamykanych.

4. Rozliczenia finansowe

4.1. W procesie rozliczeń rynków prowadzonych przez TGE Izba staje się stroną rozliczeń.

4.2. Naliczenie i rozliczenie podatku VAT następuje zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Członek Izby posiada jedno konto ewidencyjne w systemie rozliczeniowym, na którym prowadzone są rozliczenia Transakcji zawartych na RDNiB, RPM, RTT i RUE.

4.4. Członek Izby posiada w Banku Rozliczeniowym Rachunek kupna do obsługi rozliczeń na RDNiB, RPM, RTT i RUE oraz wnoszenia depozytów zabezpieczających dla RTT.

4.5. Funkcję Banku Rozliczeniowego dla rozrachunków Transakcji zawartych na RTT pełni Bank Ochrony Środowiska S.A (BOŚ S.A.).

4.6. W celu zapewnienia bezpiecznego i sprawnego przebiegu rozrachunków Transakcji giełdowych Izba współdziała z BOŚ S.A..

4.7. Każdy Członek Izby zobowiązany jest posiadać w Banku Rozliczeniowym Rachunek kupna, który służy do gromadzenia zabezpieczeń pieniężnych dla Transakcji kupna oraz rozrachunku pieniężnemu Transakcji zawartych na rynkach RDNiB, RPM, RTT i RUE.

4.8. Członek Izby obowiązany jest do udzielenia Bankowi Rozliczeniowemu pełnomocnictwa do dokonywania przelewów środków z Rachunku kupna Członka Izby na rachunek rozliczeniowy prowadzony przez Izbę Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A. w wysokości wskazanej przez Izbę w dyspozycji przelewu.

4.9. W procesie rozliczenia następuje kompensata pomiędzy należnościami i zobowiązaniami wynikającymi z Transakcji zawartych na RDNiB, RPM, RTT i RUE.

4.10. Rozrachunek Transakcji zawartych na giełdzie ze wszystkimi Członkami Izby, którzy są stroną rozliczeń Transakcji na RDNiB, RPM, RTT i RUE prowadzi Izba za pośrednictwem Banku Rozliczeniowego.

5. Zasady ustalania wysokości należności i zobowiązań z tytułu realizacji Transakcji zawartych na RTT

5.1. W każdym Dniu Obrotu po zarejestrowaniu na kontach ewidencyjnych Transakcji rozliczanych przez danego Członka Izby, Izba dokonuje bieżących rozliczeń Transakcji sesyjnych zawartych na RTT, których dostawa nastąpi w dniu T+2.

5.2. Izba oblicza salda rozliczeń finansowych danego Członka Izby wynikających z rozliczanych przez niego Transakcji na RTT.

5.3. Saldo rozliczeń jest określane jako wartość Transakcji kupna zawartych na RTT pomniejszonych o wartość Transakcji sprzedaży zawartych na RTT przy jednoczesnym powiększeniu o wartość podatku VAT.

5.4. Wartość Transakcji zawartych na RTT obliczana jest jako iloczyn wolumenu Transakcji liczonego w MWh oraz kursu Transakcji wyrażonego jako PLN/MWh.

6. Zasady przekazywania informacji do Banku Rozliczeniowego

6.1. Każdego Dnia Obrotu Izba przygotowuje dane do rozrachunku Transakcji przez Bank Rozliczeniowy pod postacią Raportu Rozliczeniowego.

6.2. Raport Rozliczeniowy zawiera salda płatności wszystkich Członków Izby obliczone jako suma sald rozliczeń z rynków RDNiB, RPM, RTT i RUE.

6.3. Do Raportu Rozliczeniowego sporządzanego w dniu T wliczane są zobowiązania i należności wynikające z transakcji zawartych na rynkach RDNiB, RPM i RUE w dniu bieżącym oraz wynikające z rozliczenia rynku RTT na dzień dostawy T+2.

6.4. Raport Rozliczeniowy może zostać rozszerzony na wniosek Giełdy o inne zobowiązania bądź należności Członków Izby wobec Giełdy wynikające z ich członkostwa w Giełdzie.

6.5. Raport Rozliczeniowy przesyłany jest do Banku Rozliczeniowego w Dniu Obrotu każdego dnia roboczego do godziny 16:00. Jeżeli Dzień Obrotu jest dniem wolnym od pracy, dane do rozrachunku przesyłane są w pierwszy następujący po tym dniu dzień roboczy jako skompensowane saldo płatności za dni wolne od pracy i pierwszy następujący po nich dzień roboczy.

6.6. Na podstawie Raportu Rozliczeniowego Bank Rozliczeniowy dokonuje w dniu następującym po Dniu Obrotu do godziny 9:00 przebiegowań środków pieniężnych pomiędzy kontami Członków Izby a kontem Izby. Jeżeli dzień następujący po Dniu Obrotu jest dniem wolnym od pracy, dane do rozrachunku przesyłane są w pierwszy następujący po tym dniu dzień roboczy.

6.7. W pierwszej kolejności Bank Rozliczeniowy dokonuje przelewów z kont Członków Izby, posiadających saldo zobowiązań, na konto Izby następnie dokonywane są przelewy z konta Izby na konta Członków Izby posiadających saldo należności.

6.8. Członek Izby może składać dyspozycje wypłat środków finansowych ze swojego konta w Banku Rozliczeniowym każdego dnia roboczego między 16:00 a 16:30.

7. Zasady procesu rozrachunku i fakturowania

7.1 Okresem rozliczeniowym dla rozliczeń dotyczących zakupu i sprzedaży energii elektrycznej oraz praw majątkowych jest tydzień, 7 kolejnych dni od poniedziałku do niedzieli.

7.2 Przepływy finansowe dotyczące rozliczeń sesji z czasie T+1 są rozliczeniami częściowymi danego okresu rozliczeniowego tj. 1 tygodnia, 7 kolejnych dni od poniedziałku do niedzieli. Faktury wystawiane są za okres rozliczeniowy w każdy poniedziałek po zakończonym okresie rozliczeniowym bądź w pierwszy kolejny dzień roboczy po zakończonym tygodniu z terminem płatności przypadającym na kolejny dzień przypadający po dniu wystawienia faktury.

7.3 Jeśli ostatni dzień miesiąca kalendarzowego przypada w trakcie trwania okresu rozliczeniowego to faktura wystawiana jest na ostatni dzień danego miesiąca kalendarzowego z terminem płatności przypadającym na ten sam dzień tj. ostatni dzień miesiąca.

7.4 Jeśli w pierwszy dzień roboczy po zakończonym okresie rozliczeniowym przypada święto (a wystąpiły transakcje kupna sprzedaży energii elektrycznej oraz praw majątkowych w sobotę i niedzielę) strony winny wystawić fakturę w ostatni

dzień roboczy przypadający przed sobotą i niedzielą, a rozliczenie soboty i niedzieli przypadającej w danym okresie rozliczeniowym winno nastąpić w najbliższy kolejny dzień roboczy.