



TOWAROWA
GIEŁDA ENERGII S.A.



TWORZYMYS MOSTY
DLA ENERGII

Członkostwo W TGE



Korzyści wynikające z członkostwa:

- najniższe opłaty transakcyjne na europejskim rynku energii
- bezpieczeństwo obrotu dzięki nadzorowi Komisji Nadzoru Finansowego
- gwarancja rozliczeń zawartych transakcji, dzięki systemowi depozytów prowadzonemu przez licencjonowaną Izbę Rozliczeniową Giełd Towarowych
- nowoczesny i bezpłatny system transakcyjny oparty na licencji NASDAQ OMX
- szeroka gama dopasowanych do potrzeb uczestników instrumentów na rynku energii elektrycznej, praw majątkowych do świadectw pochodzenia, uprawnień do emisji CO₂, a w przyszłości także na rynku paliw takich jak biomasa, węgiel i gaz
- równe zasady uczestnictwa dla wszystkich członków niezależnie od ich wielkości



**TWORZYMY MOSTY
DLA ENERGII**



TGE – 10 lat NA RYNKU ENERGII W POLSCE

Misja

Jesteśmy instytucją zaufania publicznego. Tworzymy rynek towarowy i finansowy oraz zapewniamy przejrzyste procedury transakcyjne i kształtowania się cen.

Pomagamy naszym członkom i innym uczestnikom rynków, zapewniając bezpieczeństwo obrotu i oferując innowacyjne produkty.

TGE jest jedyną licencjonowaną giełdą towarową w Polsce. Jest pionierem we wdrażaniu nowatorskich rozwiązań w zakresie handlu energią elektryczną. Od 10 lat prowadzi rynek energii, któremu zaufały największe przedsiębiorstwa energetyczne z Polski i Regionu Europy Środkowo – Wschodniej. Uczestnicy rynku cenią Giełdę przede wszystkim za **bezpieczeństwo** obrotu, **transparentność** kształtowania cen i **najniższe** w Europie opłaty za zawieranie transakcji.

Dzięki doświadczeniu we wdrażaniu innowacyjnych rozwiązań, nowoczesnej infrastrukturze informatycznej oraz know – how, w 2005 i 2007 roku powierzono Giełdzie utworzenie i prowadzenie rejestrów świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wyprodukowanej w OZE i Kogeneracji – pionierskiego na skalę europejską projektu wsparcia producentów energii z tych źródeł w oparciu o instrumenty rynkowe. Równoległe z rejestrami TGE uruchomiła rynek dla praw majątkowych do świadectw pochodzenia.

- Akcjonariusze – **17 podmiotów** (w tym Skarb Państwa, który posiada 22,3% akcji)
- Członkowie Giełdy – **49 podmiotów**
- Członkowie Rejestru Świadczeń Pochodzenia – **1 202 podmioty**
- Wartość obrotów w 2009 roku – **4 146 218 771 PLN**
- Obrót energią elektryczną w 2009 roku – **3 731 120 MWh**
- Obrót prawami majątkowymi w 2009 roku – **43 548 817 MWh**
- Pracownicy – **35 osób**

TGE – DYNAMICZNIE ROZWIJAJĄCA SIĘ GIEŁDA

TGE dziś to najbardziej dynamicznie rozwijająca się giełda w regionie, na której przedmiotem obrotu jest energia elektryczna, prawa majątkowe, uprawnienia do emisji CO₂, a w przyszłości także paliwa, takie jak biomasa, węgiel i gaz.

Obroty energią elektryczną w 2009 roku wzrosły o 76,5% r/r i wyniosły 3,7 TWh. Obroty prawami majątkowymi wzrosły w 2009 roku o 50,6% r/r i wyniosły 44,6 TWh. Obroty w pierwszym półroczu 2010 roku pokazały, że trend się utrzymuje. Obrót energią elektryczną we wspomnianym okresie wyniósł 3,990 TWh, co daje 75,08% wzrostu r/r. W odniesieniu do praw majątkowych obrót wyniósł 27,2 TWh, co daje 6,2% wzrost r/r.

TGE W CZTERECH ODSŁONACH RYNKI NA GIEŁDZIE

Towarowa Giełda Energii prowadzi cztery rynki, na których Członkowie Giełdy w sposób aktywny i bezpieczny handlują energią elektryczną, prawami majątkowymi i uprawnieniami do emisji CO₂.

Rynek Dnia Następnego i Bieżącego (RDNiB)

RDNiB jest rynkiem SPOT dla energii elektrycznej. Początkowo rynek ten składał się z jednego segmentu – Rynku Dnia Następnego, na którym transakcje zawierane są dwa i jeden dzień przed fizyczną dostawą energii. Od kwietnia 2010 roku TGE poszerzyła swoją ofertę o kolejny segment – Rynek Dnia Bieżącego. Głównym celem wdrożenia RDB jest umożliwienie korygowania pozycji kontraktowych przez Członków Giełdy również w trakcie doby realizacji dostaw energii.



Dla kogo przeznaczony jest RDN?

Począwszy od roku 2010, obroty na RDN wykazują znaczącą dynamikę wzrostu. Zwiększa się liczba zleceń i zawieranych transakcji. W pierwszym półroczu 2010 roku łączny obrót na RDN wyniósł 2.487.685 MWh. W porównaniu do analogicznego okresu w roku 2009 był wyższy o 866.687 MWh (wzrost o 53,47% r/r). Średni miesięczny wolumen w pierwszym półroczu 2010 roku wyniósł 414.614,12 MWh, przy odnotowanym minimum w czerwcu – 385.351 MWh i maksimum w maju 433.500 MWh.

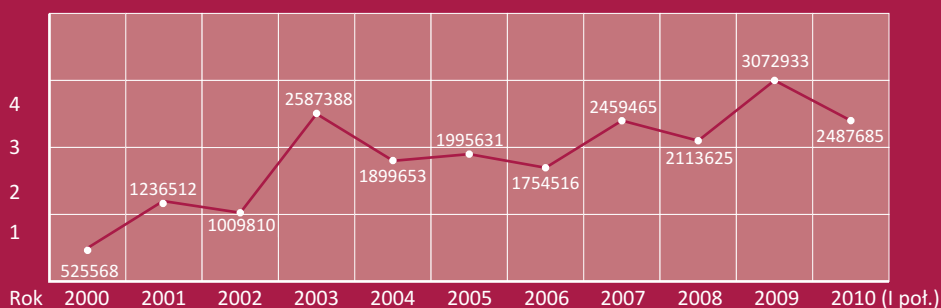
Rynek Dnia Następnego jest rynkiem fizycznym energii elektrycznej. Oznacza to, że w wyniku zawartych transakcji następuje fizyczny przepływ energii elektrycznej, dlatego rynek ten przeznaczony jest w szczególności dla:

- Przedsiębiorstw energetycznych
- Pozataryfowych odbiorców energii elektrycznej
- Firm hurtowego obrotu energią elektryczną
- Domów Maklerskich i Towarowych Domów Maklerskich



- Liczba uczestników – 40
- Wartość obrotów w 2009 roku – 529 888 773 PLN
- Obroty w 2009 roku – 3 072 933 MWh (wzrost 45,39%)

Wolumen (MWh)





Rynek Terminowy Towarowy (RTT)

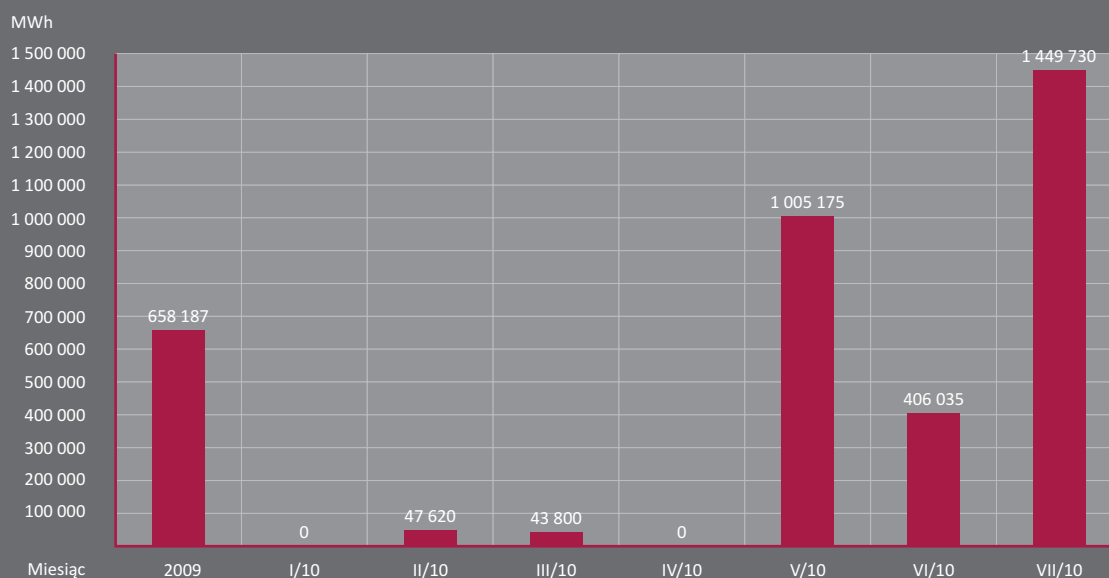
Podobnie jak RDNiB, Rynek Terminowy Towarowy jest rynkiem fizycznym energii elektrycznej. RTT został uruchomiony w listopadzie 2008 roku.

Obroty energią elektryczną na RTT w I półroczu 2010 r. wyniosły 1.502.630 MWh, podczas gdy w całym 2009 r. wyniosły 658.187 MWh. **Wzrost obrotów na rynku terminowym TGE wykazuje znaczną dynamikę wynoszącą – 128,30%. W porównaniu do innych polskich platform, na których zawierane są transakcje terminowe, to właśnie rynek organizowany przez TGE ma największą płynność.**

Obecnie do obrotu wprowadzone zostały dwa typy kontraktów: BASE (dostawa energii we wszystkich godzinach doby) oraz PEAK5 (dostawa energii w dni robocze w godzinach od 8 do 22) z tygodniowym, miesięcznym, kwartalnym i rocznym terminem wykonania.

Kontrakty terminowe pozwalają wyznaczyć cenę energii elektrycznej w dłuższym horyzoncie czasowym (na TGE do trzech lat do przodu), co stwarza istotne impulsy cenowe dla inwestorów, którzy planują budowę nowych mocy wytwórczych. Sprzedawcom energii i dużym odbiorcom pozwalają prognozować ceny i optymalizować swoje koszty sprzedaży/zakupu energii elektrycznej.

- Liczba uczestników – 27
- Wartość obrotów w okresie od stycznia 2009 do czerwca 2010 roku – 421 527 098 PLN
- Obroty w okresie od stycznia 2009 do czerwca 2010 roku – 2 193 307 MWh
- Liczba kontraktów zawartych w okresie od stycznia 2009 do czerwca 2010 roku – 1 209



Dla kogo przeznaczony jest RTT?

Uczestnikami Rynku Terminowego organizowanego przez TGE mogą być wyłącznie członkowie, którzy są dopuszczeni do obrotu na Rynku Dnia Następnego i Bieżącego i zostali dopuszczeni do obrotu na RTT na podstawie wniosku o rozszerzenie typu uczestnictwa o RTT.

Aukcje energii elektrycznej na RTT

Aukcje energii są jedną z form publicznego rynku energii elektrycznej. Dają wymierne korzyści obu stronom rynku. Umożliwiają zakup bądź sprzedaż dużych wolumenów energii elektrycznej w dłuższym okresie czasu (kwartał, rok). Wytwórcom energii, którzy od sierpnia 2010 r. są zobligowani do publicznej sprzedaży energii, pozwalają łatwo i szybko wywiązać się z wymogów publicznego rynku. Z kolei odbiorcy, dzięki aukcjom, mogą zoptymalizować proces poszukiwania najlepszych ofert sprzedaży energii.

Rynek Praw Majątkowych (RPM)

Rynek Praw Majątkowych na Giełdzie funkcjonuje od grudnia 2005 roku. Jest podstawą stworzonego w Polsce systemu wsparcia źródeł odnawialnych (OZE) i Kogeneracji. Początkowo na RPM notowane były prawa majątkowe do świadectw pochodzenia dla energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych, od grudnia 2007 roku w ramach RPM uruchomiony został również obrót prawami majątkowymi do świadectw pochodzenia z wysokosprawnej kogeneracji. Pod względem obrotu jest to najbardziej płynny rynek, prowadzony przez TGE.

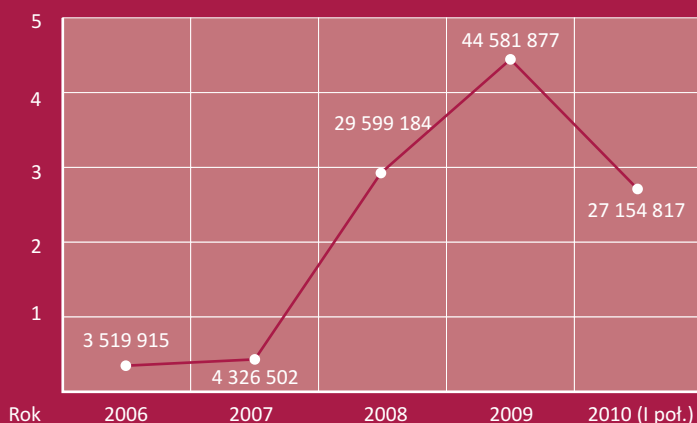
Rejestr Świadectw Pochodzenia (RŚP)

Oprócz działalności podstawowej, jaką jest organizowanie miejsca obrotu prawami majątkowymi, TGE prowadzi Rejestr Świadectw Pochodzenia. Rejestr Świadectw Pochodzenia wraz z Rynkiem Praw Majątkowych jest podstawą stworzonego w Polsce systemu wsparcia producentów energii ze źródeł odnawialnych i źródeł kogeneracyjnych. Pozwala na ewidencję wystawionych świadectw pochodzenia, ich obrót i ich umorzenie.

Rejestr Świadectw Pochodzenia dla energii elektrycznej z OZE jest pierwszym uruchomionym przez TGE rejestrem, który funkcjonuje od października 2005 roku. Pozostałe dwa Rejestry Świadectw Pochodzenia dla energii elektrycznej z Kogeneracji funkcjonują od lipca 2007 roku. W lipcu 2009 roku TGE przeprowadziła integrację wszystkich trzech rejestrów do jednego nowoczesnego systemu.

- Liczba uczestników bezpośrednich – **43**
- Liczba uczestników korzystających z domów maklerskich – **1 167**
- Wartość obrotów w 2009 roku – **3 499 654 329 PLN**
- Obroty w 2009 roku – **44 581 877 MWh (wzrost 50,62%)**

Wolumen (MWh)



Dla kogo przeznaczony jest RPM i RŚP?

Udział w Rynku Praw Majątkowych pozwala wytwórcom energii ze źródeł odnawialnych i z kogeneracji korzystnie sprzedać swoje prawa majątkowe, a spółkom energetycznym wywiązać się z obowiązku zakupu „energii zielonej”, „czerwonej” i „żółtej”. W sierpniu 2010 roku weszły w życie zmiany w systemie wsparcia OZE i kogeneracji, dzięki którym odbiorcy końcowi, którzy kupują energię elektryczną na giełdzie towarowej mogą sami kupić i umorzyć prawa majątkowe, co pozwala im samym optymalizować koszty końcowej ceny energii. Wszyscy uczestnicy obrotu na Rynku Praw Majątkowych muszą być członkami Rejestru Świadczeń Pochodzenia.

Rynek Uprawnień do emisji CO₂ (RUE)

Rynek Uprawnień do emisji CO₂ jest integralną częścią krajowego i europejskiego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji CO₂. Funkcjonuje od 19 września 2006 r. Przeznaczony jest dla instalacji uczestniczących w europejskim systemie handlu uprawnieniami do emisji CO₂ i wszystkich podmiotów zainteresowanych ich obrotem.

- Liczba członków rejestru – 1 209
Bilans praw majątkowych w RŚP
Stan na 31/12/2009:

PMOZE	
Wystawione prawa majątkowe (kWh)	18 978 106 036
Umorzone prawa majątkowe (kWh)	17 988 988 641
PMOZE_A	
Wystawione prawa majątkowe (kWh)	4 731 161 376
Umorzone prawa majątkowe (kWh)	2 440 348 589
PMGM	
Wystawione prawa majątkowe (kWh)	4 356 899 582
Umorzone prawa majątkowe (kWh)	2 653 423 410
PMEC	
Wystawione prawa majątkowe (kWh)	41 430 488 632
Umorzone prawa majątkowe (kWh)	29 982 485 236



TGE ŁĄCZNIKIEM REGIONU

Strategia rozwoju TGE odpowiada wyzwaniom zachodzącym na krajowym i europejskim rynku energii. Już od listopada 2010 roku członkowie TGE i skandynawskiej giełdy Nord Pool Spot będą mogli handlować energią elektryczną poprzez Rynki Dnia Następnego na obu giełdach na transgranicznym połączeniu stałoprądowym 600 MW – SwePol („kabel szwedzki”) w oparciu o tzw. mechanizm „Market Coupling”. W przyszłym roku podobny mechanizm będzie zaimplementowany na transgranicznym połączeniu z Czechami.

Głównym trendem występującym dziś w Europie, jest regionalna integracja rynków energii w oparciu o zasadę alokacji zdolności przesyłowych (Market Coupling). TGE aktywnie włącza się w ten proces, między innymi działając w instytucjach europejskich takich jak Stowarzyszenie Europejskich Giełd Energii (Europex), które promuje ideę konsolidacji rynków energetycznych poprzez połączenia transgraniczne. Obecnie trwają zaawansowane działania nad połączeniem rynku TGE z giełdą Nord Pool Spot. Stosowne porozumienie między giełdami zostało podpisane w kwietniu 2010 roku, a zakończenie prac powinno nastąpić już w listopadzie 2010 roku. Kolejnym etapem będzie połączenie rynków Polski, Czech, Słowacji i Austrii.

REGION EUROPY ŚRODKOWO-WSCHODNIEJ



REGION EUROPY PÓŁNOCNEJ



Market Coupling jest przyjętą przez Komisję Europejską koncepcją zarządzania ograniczeniami systemowymi dla wymiany międzysystemowej, z wykorzystaniem Rynku Dnia Następnego (w przyszłości także Rynku Dnia Bieżącego) giełd energii w regionie. Głównym celem wdrożenia tej metody jest optymalizacja wykorzystania istniejących zdolności przesyłowych. Dzięki Market Coupling przepływ energii między sąsiadującymi rynkami następuje wtedy, gdy jest to ekonomicznie uzasadnione (od rynku z niższą ceną do rynku z ceną wyższą). Zasada Market Coupling umożliwia otwarty i równoprawny dostęp do transgranicznych zdolności przesyłowych bez dodatkowych wymogów, poza ustalonymi przez lokalną giełdę energii.

Połączenie rynków daje obopólne korzyści. Dla giełdy oznacza to zwiększenie liczby i wolumenu transakcji, dzięki czemu rośnie płynność podstawowego rynku – RDN. Dla uczestników rynku giełdowego, to w zależności od sytuacji możliwość sprzedaży wytwarzanej energii na inne rynki lub zakup tańszej z rynków sąsiadujących.

Integracja w obszarze rynków energii to nie jedyne inicjatywy. TGE prowadzi również intensywne prace nad połączeniem Rynku Uprawnień do Emisji CO₂ z rynkiem organizowanym przez skandynawską giełdę Nordpool.

Dzięki temu połączeniu członkowie TGE uzyskują dostęp do globalnego rynku CO₂, z szeroką gamą produktów, takich jak:

- Kontrakty EUA SPOT
- Kontrakty terminowe z dostawą, finansowe i opcje EUA i CER
- Transakcje SWAP, Spread

TGE KIERUNKI ROZWOJU

Strategia rozwoju TGE na lata 2010-2020 obejmuje nie tylko dążenie do wzrostu płynności rynków energii elektrycznej, ale duży nacisk kładzie na stworzenie miejsca obrotu paliwami do produkcji tej energii, takimi jak biomasa, gaz, węgiel.

Obecnie najbardziej zaawansowanym projektem jest uruchomienie obrotu biomasą. Do końca 2010 roku TGE utworzy Rynek Paliw Stałych, na którym biomasa będzie przedmiotem obrotu za pośrednictwem aukcji. Taka forma transakcji jest najbardziej optymalna dla tego typu surowca. Aukcje pozwalają na szczegółowy opis przedmiotu transakcji. Informacje o aukcjach pojawiają się z dużym wyprzedzeniem, a strony transakcji wiedzą z kim zawarły umowę w celu dostarczenia towaru.

Uczestnikiem rynku biomasy na TGE może zostać każdy podmiot zajmujący się produkcją biomasy stałej, surowców używanych do jej wytwarzania, spalaniem biomasy oraz pośrednictwem w handlu biomasą.

Biuro Zarządu i Sekretariat

Tel.: +48 22 341 99 12
Fax: +48 22 341 99 10
e-mail: tge@tge.pl

Marketing i PR

Tel.: +48 22 341 99 32-33
Fax: +48 22 341 99 20
e-mail: marketing@tge.pl

Sprawy Członkowskie

Tel.: +48 22 341 99 72
Fax: +48 22 341 99 97
e-mail: sylwia.lasota@tge.pl

Informacje Rynkowe

Tel.: +48 22 341 99 32
Fax: +48 22 341 99 20
e-mail: kamil.brodzinski@tge.pl

Rejestr Świadczeń Pochodzenia

Tel.: +48 22 341 99 24
Fax: +48 22 341 99 25
e-mail: rejestr@tge.pl

The Board Office and Secretary Office	Tel.: +48 22 341 99 12 Fax: +48 22 341 99 10 e-mail: polpx@polpx.pl
Market Information	Tel.: +48 22 341 99 32 Fax: +48 22 341 99 20 e-mail: kamil.prodzynski@polpx.pl
Membership in POLPX	Tel.: +48 22 341 99 72 Fax: +48 22 341 99 97 e-mail: sylwia.lasota@polpx.pl
Marketing and PR	Tel.: +48 22 341 99 32-33 Fax: +48 22 341 99 20 e-mail: marketing@polpx.pl
Certificate of Origin Register	Tel.: +48 22 341 99 24 Fax: +48 22 341 99 25 e-mail: rejestr@polpx.pl

The development strategy of POLPX for years 2010-2020 not only concentrates on aiming to increase liquidity of the electricity markets but also gives a strong focus on creating a trading environment for transactions in energy fuels such as biomass, gas and coal.

Currently, the most advanced project is launching trade in biomass. Until the end of 2010, POLPX will establish a Solid Fuels Market, where biomass will be the subject of auction-based transactions. Auctions are the optimum form of transactions for this type of raw material. They allow detailed description of the transaction subject. Information on the auctions is being announced with significant notice. Parties to the transaction know the partner, they have contracted the commodity with.

Any entity involved in production of solid biomass or raw materials used in biomass production, in biomass combustion or trading may become a participant of the POLPX biomass market.

POLPX DEVELOPMENT DIRECTIONS

CENTRAL-EAST EUROPE REGION



NORTHERN EUROPE REGION



Market Coupling is the concept for managing transmission system limitations in inter-system exchange, based on the Day-Ahead Market (in future also Intraday Market) platforms of power exchanges in the region, adopted by the European Commission. The goal for implementing this method is to optimise usage of the existing capacities. Thanks to the Market Coupling approach, energy flows between neighbouring markets only occur when they are economically justified (from the market with a lower price to the market with a higher price). The Market Coupling principle allows for open and equal access to cross-border transmission capacities without any additional requirements, apart from those specified by a local power exchange.

Market coupling offers mutual benefits. For the exchange it means increase in numbers and volumes of transactions, resulting in increased liquidity of the DAM market. For the exchange market participants, depending on their specific situation, it means an opportunity to sell the generated energy to other markets or to purchase cheaper energy from neighbouring markets.

- Integration in the area of energy markets is not the only initiative. POLPX is also conducting intense works on the connecting the CO₂ Emission Allowances Market with the market operated by the Scandinavian exchange (Nordpool). Thanks to such integration, POLPX members will obtain access to the global CO₂ market with wide range of products such as:
- EUA SPOT contracts
- Electricity forward and future contracts, EUA and CER options
- SWAP, Spread transactions

POLPX THE REGIONAL LINK

POLPX development strategy responds to challenges arising on domestic and European energy markets. Already from November 2010, POLPX and the Scandinavian exchange (Nord Pool Spot) members will be able to trade electrical power transmitted via the DC cable cross-border connection "600 MW SwePol "Swedish Cable" on their respective DAM markets, using the "Market Coupling" mechanism. Next year, a similar mechanism will be implemented for cross-border connection with the Czech Republic.

The key trend recently arising in Europe is the regional integration of energy markets based on the principle of allocation of transmission capacities (Market Coupling). POLPX is actively involved in the process by participating in European institutions such as the Association of European Energy Exchanges (Eurpex), promoting the idea of energy markets consolidation by cross-border links. Activities aiming at integration of POLPX with the Nord Pool Spot are currently on their way. The agreement between the exchanges was signed in April 2010 and all works should be completed by November 2010. The next stage includes integration of the power exchange markets of Poland, Czech Republic, Slovakia and Austria.



PMOZE	
Issued property rights (kWh)	18 978 106 036
Redeemed property rights (kWh)	17 988 988 641
PMOZE_A	
Issued property rights (kWh)	4 731 161 376
Redeemed property rights (kWh)	2 440 348 589
PMGM	
Issued property rights (kWh)	4 356 899 582
Redeemed property rights (kWh)	2 653 423 410
PMEC	
Issued property rights (kWh)	41 430 488 632
Redeemed property rights (kWh)	29 982 485 236

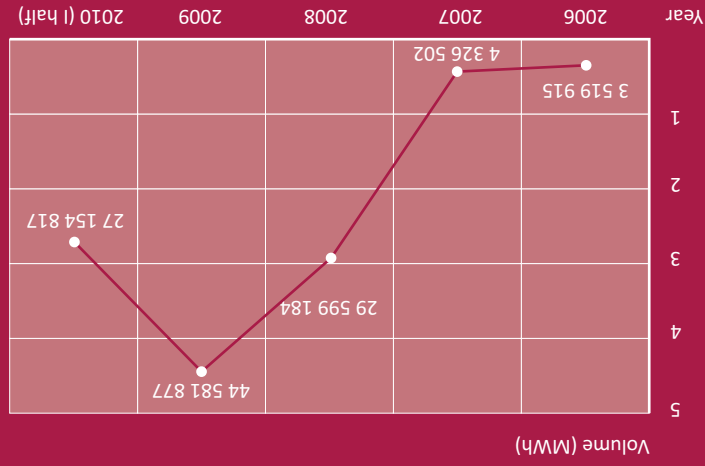
- Number of Register members – 1 210
Property rights balance in COR
Status as of the 31/12/2009:

Participation in the Property Rights Market allows renewable and CHP source generators to sell their property rights with profit, and power companies to fulfil their obligation to purchase "green", "red" and "yellow energy" quotas. In August 2010, changes were implemented in systems of support for RES and CHP generation. According to the new regulations, final consumers purchasing electricity on the commodity exchange can also purchase and redeem property rights, which allows them to optimize final electricity costs. All participants of PRM trade must be members of the Certificate of Origin Register.

To whom are the PRM and COR addressed?

CO₂ Emission Allowance Market (EAM)

CO₂ Emission Allowances Market is an integral part of the domestic and European Trade System of CO₂ Emission Allowances. It has been in operation since September 19th, 2006. It is intended for installations participating in the European Trade System of CO₂ Emission Allowances and for all entities interested in trading such allowances.



- Number of direct members – 43
- Number of members using brokerage houses – 1,167
- Value of transactions in 2009 – PLN 3,499,654,329
- Volume of transactions in 2009 – 44,581,877 MWh (increase by 50.62%)

Certificate of Origin Register (COR)

Besides organizing the market platform for property rights trading, POLPX also operates the Certificate of Origin Register. Along with the Property Rights Market, the Certificate of Origin Register is the basis of the system supporting RES and CHP generation in Poland. It allows registration of issuing, trading and redemption of certificates of origin.

The Certificate of Origin Register for energy from renewable sources is the first registry launched by POLPX, in operation since October 2005. The other two Registers of Certificates of Origin for electricity generated in CHP sources have been functioning since 2007. In July 2009, POLPX integrated all three registers into one modern system.

Property Rights Market (PRM)

The Property Rights Market was launched in December 2005. It is the basis for the system supporting generation in renewable energy sources (RES) and CHP units, being established in Poland. Initially, the PRM market traded property rights to certificates of origin from renewable energy sources. Since December 2007, the scope of the PRM market also includes transactions on property rights to certificates of origin from high-efficiency CHP generation. In terms of transactions, it is the highest liquidity market in POLPX.

Electricity auctions on CDM

Auctions are one of the forms of public electricity market. They offer measurable benefits to both parties of the market transactions. They allow acquisition or sale of large volumes of electricity over longer periods of time (quarter, year). Auctions will also allow generators to comply with the regulatory obligation to sell electricity on public market. That came in force in August 2010. Thanks to the auction system, customers can optimize their process of searching for the best selling offers.

To whom is the CDM addressed?

Only those Members, who have been entitled to trade on the Day-Ahead Market and Intraday Market can become participants of CDM, upon application to extend their membership to the CDM market.



- Number of participants – 27
- Value of transactions in the period from January 2009 until June 2010 – PLN 421,527,098
- Transactions in the period from January 2009 until June 2010 – 2,193,307 MWh
- Number of contracts concluded from January 2009 until June 2010 – 1,209

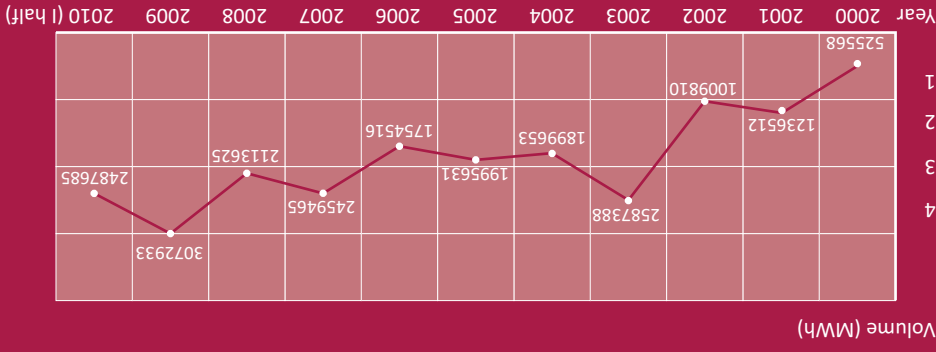


Commodity Derivatives Market (CDM)

Transactions on CDM in the first half of 2010 amounted to 1,502,630 MWh, whilst over the entire year of 2009 they reached a volume of 658,187 MWh. **The increase in volume of transactions concluded on POLPX's CDM market showed significant dynamics amounting to 128.30%. In comparison with other Polish platforms, where forward transactions are concluded, the market operated by POLPX shows the best liquidity levels.**

Currently, there are two types of contracts in trading: BASE (delivered Mon-Sun, 00:00 – 24:00) and PEAK5 (delivered Mon-Fri, 08.00 - 22.00), with weekly, monthly, quarterly and annual execution terms.

Forward contracts allow to establish the price of electricity over longer time horizons (up to three years ahead in case of POLPX), this helps creating considerable price incentives for investors planning to build new generation capacities. The contracts allow energy traders and large energy consumers to forecast and optimize their buying/selling costs of electricity.



- Number of participants – 40
- Value of transactions in 2009 – PLN 529,888,773
- Volume of transactions in 2009 – 3,072,933 MWh (45.39% increase)



Since 2010, transactions on the DAM have been increasing dynamically. In the first half of 2010, the total volume of DAM transactions amounted to 2,487,685 MWh. Compared to the same period in 2009, the increase was 866,687 MWh (a year to year increase of 53.47%). The average monthly volume in the first half of 2010 amounted to 414,614.12 MWh, with a recorded minimum in June (385,351 MWh) and maximum peak in May – 433,500 MWh.

To whom is the DAM addressed?

The Day-Ahead Market is the physical market for electrical power. This means that the physical flow of electricity follows the concluded transactions and therefore this market is particularly dedicated to:

- Energy companies
- Non-tariff consumers
- Wholesalers
- Brokerage houses and commodity brokerage houses



POLPX IN FOUR ACTS MARKETS AT THE EXCHANGE

The Polish Power Exchange operates four markets, on which the Exchange Members can actively and safely trade electricity, property rights and CO₂ emission allowances.

Day-Ahead Market and Intraday Market (DAM/IDM)

The DAM and IDM markets constitute the SPOT market for electrical power. Initially the market consisted of a single segment – the Day-Ahead Market, where transactions are concluded two and one day before physical delivery of electricity. Since April 2010, POLPX has extended its offer by establishing another segment - the Intraday Market. The main purpose for implementing an IDM market is to allow the Exchange Members to adjust their contractual positions also on the delivery day.

POLPX – A DYNAMICALLY GROWING EXCHANGE

Electricity trading volumes in 2009 increased by 76.5% y/y and amounted to 3.7 TWh. Turnover in property rights increased by 50.6% y/y and amounted to 44.6 TWh in 2009. Transactions in the first half of 2010 demonstrate that the same trend is persisting. The volume of electrical power transactions over the aforementioned period amounted to 3,990 TWh, meaning a 75.8% increase year to year. The volume of property rights transactions reached 27.2 TWh, meaning a 6.2% year to year increase.

Today, POLPX is the most dynamically growing commodity exchange in the region, trading electricity, property rights, CO₂ emission allowances and, in the future, commodities such as biomass, coal and gas.

- Shareholders – **17 entities** (including the State Treasury, with 22.3% of shares)
- Exchange Members – **49 entities**
- Members of the Certificate of Origin Register – **1,202 entities**
- Turnover in 2009 – PLN 4,146,218,771
- Electrical power trading volume in 2009 – **3,731,120 MWh**
- Property rights trading volume in 2009 – **43,548,817 MWh**
- Employees – **35 persons**

Mission
We are a public trust institution. We create commodity and financial markets, ensuring transparency of transactions and price determination.
We support our customers and other participants of the market by providing secure trading and by offering innovative products.

POLPX – 10 years ON THE ENERGY MARKET IN POLAND

POLPX is the only licensed commodity exchange in Poland and a pioneer in implementing innovative solutions in the area of electrical power trading. For already ten years, POLPX has been operating an energy market, which has gained trust of the biggest Polish and CEE region energy companies. Among other things, market participants appreciate the Exchange mostly for transaction **security**, **transparency** of price formation and for the **lowest** exchange fees and charges in Europe.

Thanks to POLPX's experience in implementing innovative solutions, modern IT infrastructure and know – how, in 2005 and 2007 the Exchange was entrusted to create and maintain registers of certificates of origin for electricity generated in RES and CHP units – this is a leading, European-scale project using market instruments to support producers of energy from renewable and combined sources. Simultaneously to the registers, POLPX has launched the market for property rights to certificates of origin.





CREATING BRIDGES
FOR ENERGY

Membership in POLPX



Benefits resulting from the membership:

- the lowest transaction fees on the European energy market
- security of transactions thanks to supervision of the Polish Financial Supervision Committee (KNF)
- guaranteed clearing of concluded transactions thanks to a system of deposits operated by the licensed Warsaw Commodity Clearing House
- modern and free of charge transaction system based on the NASDAQ OMX license
- wide range of customized instruments on the electricity markets, property rights to certificates of origin and CO₂ emission allowances markets, and in the future also on fuel market such as biomass, coal and gas
- equal rules of participation for all members, regardless of their size

CREATING BRIDGES FOR ENERGY



POLISH
POWER EXCHANGE

