

# Urząd Regulacji Energetyki

<http://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/aktualnosci/7956,Kolejne-postepowanie-Prezesa-URE-dotyczace-badania-ewentualnych-manipulacji-na-r.html>

2019-02-15, 23:20

[Menu](#)

## Nawigacja

- [Informacje ogólne](#)
  - [Aktualności](#)
  - [Komunikaty Prezesa URE](#)
  - [Kierownictwo](#)
  - [Kompetencje Prezesa URE](#)
  - [Departamenty](#)
  - [Oddziały Terenowe](#)
  - [Publikacje](#)
  - [Praca](#)
  - [Patronaty](#)
  - [Przydatne linki](#)
  - [Kontakt](#)
- [Prawo](#)
- [Współpraca międzynarodowa](#)
- [Media](#)

## Zobacz także



[Prezes URE na Komisji](#)

[Wspólnej Rządu i Samorządu](#) W trudnych warunkach rynkowych oczekiwania spółek energetycznych co do zysku powinny zostać zrewidowane – podkreśla Regulator.

## Tagi

[energia elektryczna](#), [ceny energii](#)

# Kolejne postępowanie Prezesa URE dotyczące badania ewentualnych manipulacji na rynku

**Wzrost cen energii notowany na produkcie BASE\_Y-19 na TGE w okresie po 1 września br. może nie być wyłącznie wynikiem wzrostu kosztów wytworzenia takich jak ceny węgla kamiennego i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.**

W związku ze znacznym wzrostem cen energii elektrycznej na hurtowym rynku energii, w tym w szczególności w transakcjach zawieranych w 2018 r. na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) na rocznym instrumencie terminowym z fizyczną dostawą na rok 2019 (instrument BASE\_Y-19), po analizie zgromadzonych dokumentów Prezes URE zarządził przeprowadzenie postępowania wyjaśniającego.

Postępowanie to – wszczęte 19 grudnia br. na podstawie art. 23p ust. 1 ustawy Prawo energetyczne – ma na celu sprawdzenie, czy notowane wzrosty cen wypełniają znamiona „manipulacji na rynku” lub „próby manipulacji na rynku” określone w art. 2 pkt 2 oraz pkt 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMiT, Dz. Urz. UE L326 z 8.12.2011, str. 1).

Postępowanie zostało wszczęte po analizie dokumentów zgromadzonych w ramach badania rynku mającego na celu sprawdzenie przyczyn wzrostów cen energii, które Prezes URE prowadził od października do grudnia 2018 r. Głównym wskaźnikiem badanym był obiektywny wskaźnik referencyjny **Clean Dark Spread** (CDS) obliczony jako:

$$CDS = C_{EE} - (CP + C_{CO_2})$$

gdzie:

CDS – wskaźnik Clean Dark Spread;

$C_{EE}$  – cena energii elektrycznej netto [zł/MWh]\*;

CP – cena węgla przeliczona na koszt produkcji 1 MWh netto z węgla kamiennego [zł/MWh];

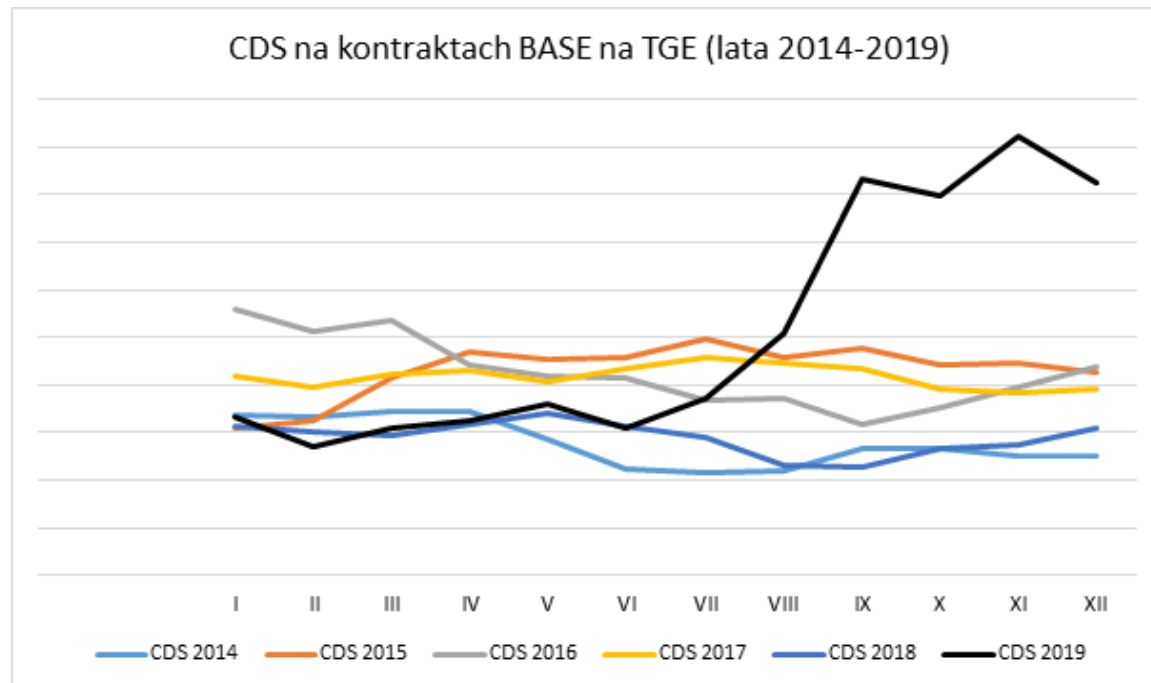
$C_{CO_2}$  – cena CO<sub>2</sub> przeliczona na koszt emisji CO<sub>2</sub> przy produkcji netto 1 MWh [zł/MWh].

Przyjęcie do analizy tego wskaźnika podyktowane było faktem, że główne elementy kosztowe, które mają wpływ na cenę energii elektrycznej, biorąc pod uwagę strukturę wytwarzania energii w Polsce oraz ograniczone możliwości jej importu, to paliwo oraz koszt zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. Ponadto, handel energią elektryczną w kontraktach terminowych na rynku hurtowym w znacznej mierze odbywa się na TGE, a ceny rozliczeniowe w transakcjach realizowanych na tym rynku można było dotychczas uznawać za ceny referencyjne dla rynku. Z tego też względu w badaniu Prezes URE skoncentrował się na analizie wyżej wymienionych dwóch składników i ich wpływu na cenę energii jako czynników o charakterze fundamentalnym.

Ponieważ w strukturze produkcji w Polsce największy udział ma produkcja z węgla kamiennego,

która oscyluje w okolicach 50% całkowitej produkcji energii w Polsce, do określenia wpływu kosztu zakupu paliwa i emisji na koszt produkcji 1 MWh przyjęto jednostki wytwórcze na węgiel kamienny jako jednostki domykające bilans energetyczny.

W wyniku przeprowadzonej analizy Prezes URE ustalił, iż wskaźnik CDS dla kontraktów z dostawą energii w 2019 r. notowanych na instrumencie BASE\_Y\_2019 od czerwca 2018 r. wykazał niepokojący wzrost.



Źródło: opracowanie własne URE na podstawie danych przedsiębiorstw biorących udział w badaniu w okresie październik - grudzień 2018 r.

Analiza zgromadzonego materiału prowadzi do **następujących wniosków** dotyczących cen energii elektrycznej kształtujących się w kontraktach BASE\_Y-19 na TGE:

- 1. Wzrost cen energii notowany na produkcie BASE\_Y-19 na TGE w okresie po 1 września 2018 r. nie jest wyłącznie wynikiem wzrostu kosztów wytworzenia takich jak ceny węgla kamiennego i uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>.**
- 2. CDS uzyskany na produkcie BASE\_Y-19 w okresie wrzesień - listopad 2018 r. jest około 2 razy większy niż CDS kształtujący się na notowanych historycznie produktach BASE\_Y-14, BASE\_Y-15, BASE\_Y-16, BASE\_Y-17 i BASE\_Y-18 oraz BASE\_Y-19 w okresie od rozpoczęcia notowań w 2016 roku do końca sierpnia 2018 r.**

Ponadto, w ocenie Prezesa URE zmiana tzw. obliwa giełdowego do poziomu 100% w sposób określony w przyjętych przez Parlament w grudniu br. zmianach do ustawy Prawo energetyczne nie wpłynie pozytywnie na upublicznienie hurtowego obrotu energią elektryczną ze względu na przyjęte wyłączenia z tego obowiązku.

W związku z powyższym uzasadnione stało się zarządzenie postępowania wyjaśniającego w niniejszej sprawie. Stosownie do art. 23p ust. 1 ustawy Prawo energetyczne postępowanie wyjaśniające może trwać nie dłużej niż 6 miesięcy.

-----

\* W przypadku analizy URE zastosowano cenę wynikającą z transakcji zawartych na instrumencie BASE\_Y-19.

Data publikacji : 20.12.2018

## **Opcje strony**

- [Powrót do poprzedniej strony](#)
- [Drukuj tą stronę](#)
- [Generuj PDF z tej stronie](#)

[Poprzedni](#)

[Następny](#)

## **Podziel się**

### **Podziel się**

- [Podziel się na Twitter](#)
- [Lubię to Facebook - podziel się](#)
- [Powiadom o tej stronie](#)