

Raport z rynku CO₂

Nr 70, styczeń 2018

Analiza kształtowania się poziomu cen jednostek EUA/EUAA i CER na rynku wtórnym w styczniu¹

Zakres w jakim zmieniały się ceny uprawnień EUA w styczniu wyniósł 1,81 euro (7,62-9,43 euro) i był znacznie wyższy niż odnotowany w końcu ubiegłego roku (w grudniu – 1,10 euro).

Pierwsza połowa stycznia była bardzo spokojna pod względem wahań cen uprawnień EUA – kurs do 15 stycznia utrzymywał się w trendzie horyzontalnym w granicach 7,62-7,86 euro. Do 7 stycznia inwestorzy mogli zrobić sobie dłuższe wakacje od rynku czekając na rozpoczęcie handlu na rynku pierwotnym (pierwsza aukcja w 2018 r. odbyła się w dniu 8 stycznia), co znalazło odzwierciedlenie w stosunkowo niskich wolumenach obrotów. Wydaje się, że marginalny wpływ

na ceny uprawnień w I połowie stycznia miało oficjalne potwierdzenie przez KE faktu, że uprawnienia EUA wydane przez Wielką Brytanię w 2018 r. nie będą znakowane i będą mogły być umarzone (o czym już było wiadomo pod koniec ubiegłego roku²).

Trzeci tydzień stycznia stał pod znakiem bardzo znaczących wzrostów cen uprawnień EUA. Najpierw 16 stycznia został przekroczony poziom 8 euro, a już 24 stycznia poziom 9 euro (9,43 euro – najwyższa notowana wartość od niespełna 6 lat). Od 15 do 24 stycznia uprawnienia zyskały na wartości aż 21,7%. Duże zainteresowanie aukcjami oraz wysokie ceny rozliczeń świadczyły o wiodącej roli kupujących na rynku. Zdaniem analityków na rynek mogły wrócić instalacje przemysłowe, które mogły już wykorzystać nadwyżkę uprawnień na swoich kontach. W ostatnim tygodniu stycznia korekta zepchnęła ceny do wartości 8,85 euro w dniu 30 stycznia, jednak miesiąc i tak zamknął się powyżej poziomu 9 euro.

Podsumowując, uprawnienia EUA w styczniu 2018 r. zyskały na wartości 13,86 % (licząc od 29 grudnia 2017 r.). Średnia arytmetyczna cena walorów EUA oraz CER z 22 transakcyjnych dni stycznia wyniosła odpowiednio 8,34 euro oraz 0,17 euro. Łączny wolumen miesięcznych obrotów uprawnień EUA na wtórnym rynku spot giełd ICE oraz EEX wyniósł ponad 29,84 mln uprawnień EUA, natomiast wolumen jednostek CER ukształtował się na poziomie blisko 1,3 mln.

Tabela 1. Notowania cen uprawnień EUA, EUAA oraz jednostek CER w transakcjach natychmiastowych (spot) oraz terminowych* (future 17-23) w dniach do 29 grudnia 2017 r. do 31 stycznia 2018 r.

Ceny uprawnień EUA (w euro)								
data	spot	Dec18	Dec19	Dec20	Dec21	Dec22	Dec23	Dec24
31-sty-18	9,24	9,28	9,33	9,42	9,65	9,85	10,00	10,09
29-gru-17	8,12	8,18	8,25	8,35	8,49	8,60	8,69	x
zmiana	13,86%	14,36%	14,06%	14,18%	15,57%	16,02%	16,28%	x
Ceny uprawnień lotniczych EUAA (w euro)								
data	spot	Dec18	Dec19	Dec20	Dec21	Dec22	Dec23	Dec24
31-sty-18	9,16	9,22	9,27	9,36	x	x	x	x
29-gru-17	7,98	8,10	8,17	8,27	x	x	x	x
zmiana	14,79%	13,83%	14,44%	14,57%	x	x	x	x
Ceny jednostek CER (w euro)								
data	spot	Dec18	Dec19	Dec20	Dec21	Dec22	Dec23	Dec24
31-sty-18	0,18	0,18	0,18	0,18	x	x	x	x
29-gru-17	0,17	0,17	0,17	0,17	x	x	x	x
zmiana	5,88%	5,88%	5,88%	5,88%	x	x	x	x

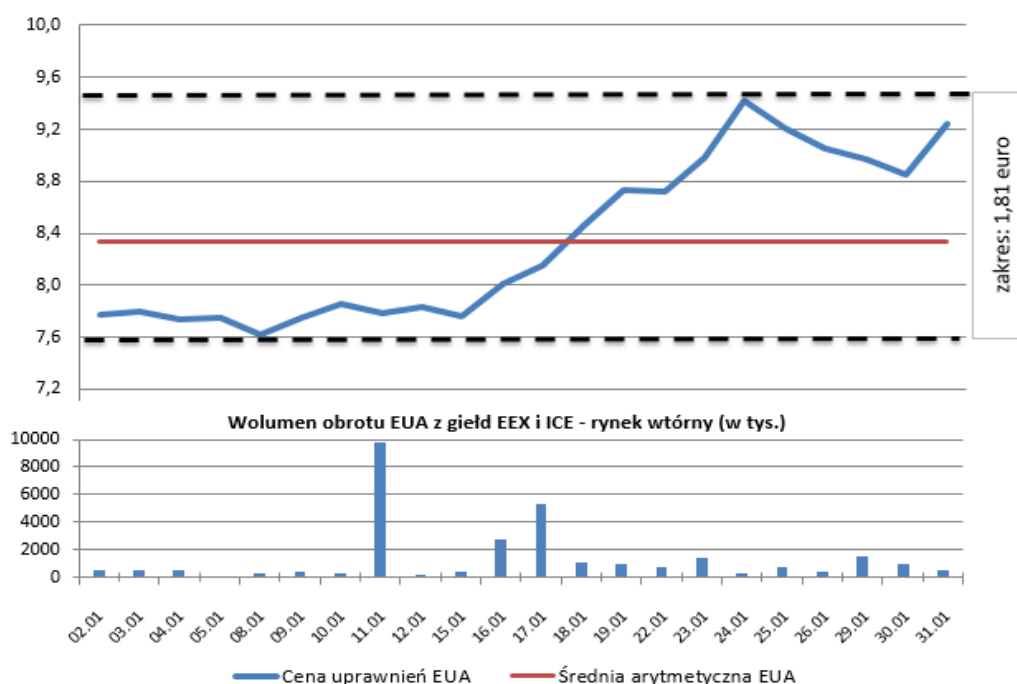
* kontrakty terminowe z terminem zapadalności w grudniu danego roku

Źródło: opracowanie własne KOBiZE na podstawie Barchart

¹ Opracowano na podstawie informacji i danych publikowanych przez m.in. giełdy ICE, EEX oraz Vertis, portal cire.

² W dniu 27 grudnia 2017 r. Wielka Brytania przyjęła specjalny wewnętrzny akt prawny, zgodnie z którym termin rozliczenia emisji za 2018 r. został przesunięty na dzień 15 marca 2019 r.

Wykres 1. Dienne ceny zamknięcia transakcji uprawnieniami EUA oraz poziom wolumenu na rynku spot giełd EEX oraz ICE w styczniu 2018 roku [w euro]



Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie danych giełd EEX oraz ICE

Najważniejsze wydarzenia rynkowe w styczniu 2018 roku:

- 1.** W życie wszedł nowy pakiet regulacji MiFID II³ mający na celu wzmocnienie rynków instrumentów finansowych oraz ochronę uczestników rynków kapitałowych w Europie, oddziałyujący również na rynek energii i rynek uprawnień do emisji (więcej w dalszej części raportu) **(3 stycznia)**
- 2.** Komisja Europejska oficjalnie potwierdziła, że uprawnienia EUA wydane przez Wielką Brytanię w 2018 r. nie będą znakowane i będą mogły być umarzone⁴ (na razie dotyczy to tylko uprawnień z 2018 r.). Stanie się tak dzięki temu, że Wielka Brytania w dniu 27 grudnia 2017 r. przyjęła specjalny wewnętrzny akt prawny⁵, który gwarantuje przesunięcie terminu rozliczenia emisji za 2018 r. przez Wielką Brytanię na dzień 15 marca 2019 r. (czyli przed planowaną datą wyjścia Wielkiej Brytanii z UE) **(8 stycznia)**
- 3.** Partie, które prowadzą rozmowy na temat utworzenia nowego rządu koalicyjnego

w Niemczech zgodziły się na przesunięcie o kilka lat wykonania krajowego celu, jakim jest osiągnięcie 40% zmniejszenia emisji GHG do 2020 r. (z prognozowanego wyniku, że Niemcy w 2020 r. zredukują emisje GHG jedynie o 32%). Jednocześnie Niemcy zapewniły, że krajowy 55% cel redukcji na 2030 r. pozostaje niezmienny.⁶ **(8 stycznia)**

- 4.** Komisja Europejska opublikowała informacje na temat przydziałów z rezerwy NER na lata 2013-2020. Do tej pory 144,3 mln uprawnień EUA (z 480,2 mln) zostało zarezerwowanych do wykorzystania dla 698 instalacji funkcjonujących w ramach systemu EU ETS. Oznacza to, że przez pozostałe lata trwania III okresu rozliczeniowego do wydania nowym instalacjom pozostanie jeszcze ok 70% wielkości rezerwy⁷. Następną aktualizację dotyczącą stanu rezerwy NER zapowiedziano w lipcu br. **(15 stycznia)**.
- 5.** Komisja Europejska poinformowała o rozpoczęciu konsultacji publicznych w sprawie ustanowienia Funduszu Innowacyjnego. Konsultacje potrwać do dnia 10 kwietnia br.⁸ **(15 stycznia)**.

³ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/65/UE z dnia 15 maja 2014 r. w sprawie rynków instrumentów finansowych.

⁴ https://ec.europa.eu/clima/news/update-safeguard-measures-eu-emissions-trading-system-2018-following-adoption-uk-law_en

⁵ http://www.legislation.gov.uk/ukxi/2017/1207/pdfs/ukxi_20171207_en.pdf

⁶ <https://www.cleanenergywire.org/news/german-coalition-negotiators-want-postpone-2020-climate-goal-media>

⁷ Zgodnie z decyzją MSR niewykorzystane uprawnienia EUA z NER w III okresie EU ETS mają zasilić rezerwę MSR w 2020 r.

⁸ https://ec.europa.eu/clima/news/public-consultation-establishment-eu-innovation-fund_de

6. Giełda ICE opublikowała kalendarz aukcji dla brytyjskich uprawnień EUA. Sesje będą odbywać się co 2 tygodnie, od 7 lutego do 12 grudnia 2018 r.⁹ W 2018 r. przedmiotem sprzedaży będzie ponad 101 mln brytyjskich uprawnień EUA¹⁰. **(15 stycznia).**
7. W głosowaniu plenarnym posłowie Parlamentu Europejskiego przyjęli propozycje komisji parlamentarnej (w formie poprawek do dyrektywy ws. efektywności energetycznej¹¹ oraz dyrektywy OZE¹²) o ustanowieniu wiążących celów na poziomie UE do 2030 roku w zakresie poprawy efektywności energetycznej¹³ (o 35%), minimalnym udziale energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii brutto¹⁴ (35%) oraz udziale energii odnawialnej w transporcie (12%)¹⁵. **(17 stycznia).**
8. Ambasadorowie państw UE poparli wypracowane w grudniu 2017 r. porozumienie w sprawie nowych wiążących celów redukcji CO₂ na lata 2021-2030 w sektorach non-ETS (szerzej opisano w raporcie z rynku – grudzień 2017), czyli w rolnictwie, transporcie czy w sektorze komunalnym¹⁶. **(17 stycznia)**
9. Cena uprawnień EUA na koniec notowań na rynku wtórnym (tzw. cena zamknięcia na rynku spot) po raz pierwszy od niespełna 6 lat osiągnęła poziom 9 euro. **(24 stycznia).**

Kształtowanie się cen uprawnień EUA i EUAA na rynku pierwotnym

W styczniu, w ramach rynku pierwotnego, odbyło się 16 aukcji uprawnień EUA (wszystkie na giełdzie EEX), na których sprzedano łącznie blisko 66,52 mln uprawnień EUA po średniej ważonej cenie 8,39 euro (o 0,05 euro powyżej średniej ceny spot z rynku wtórnego). Współczynnik popytu do podaży uprawnień na wszystkich aukcjach EUA był zbliżony do tego z grudnia poprzedniego roku i wyniósł średnio 2,47¹⁷.

⁹ <https://www.theice.com/publicdocs/circulars/18005.pdf>

¹⁰ <https://www.theice.com/publicdocs/circulars/17215.pdf>

¹¹ Dyrektywa PE i Rady zmieniająca dyrektywę 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej

¹² Dyrektywa PE i Rady w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych

¹³ <http://www.europarl.europa.eu/oeil/popups/summary.do?id=1519350&t=d&l=en>

¹⁴ <http://www.europarl.europa.eu/oeil/popups/summary.do?id=1519347&t=d&l=en>

Aukcje polskich uprawnień do emisji na platformie EEX

W dniach 17 i 31 stycznia 2018 r. giełda EEX, w imieniu Polski, przeprowadziła dwie pierwsze w 2018 r. aukcje uprawnień EUA, na których:

- ▶ sprzedano po 3,547 mln uprawnień EUA;
- ▶ cena rozliczeniowa wyniosła odpowiednio 7,99 euro/EUA oraz 8,78 euro/EUA;
- ▶ przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł odpowiednio 28,340 mln euro oraz 31,142 mln euro;
- ▶ całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło odpowiednio 14,310 mln oraz 10,216 mln uprawnień EUA;
- ▶ W aukcjach uczestniczyło w obydwu przypadkach po 20 podmiotów.

Ogółem w całym 2018 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 78,030 mln uprawnień EUA.

Wprowadzenie pakietu regulacji MiFID II w kontekście rynku uprawnień do emisji

Od 3 stycznia 2018 r. dotychczasowy model funkcjonowania rynku instrumentów finansowych został objęty zmianami wynikającymi z Regulacji MIFID II (tzw. dyrektywa MIFID II¹⁸ oraz rozporządzenie MIFIR¹⁹), które dotyczą rynków towarowo-finansowych i ich uczestników oraz regulują obrót instrumentami finansowymi, a także nadzór nad działalnością i usługami inwestycyjnymi²⁰.

Nowa dyrektywa MiFID II klasyfikuje uprawnienia do emisji jako instrumenty finansowe, w związku z tym wnosi do handlu uprawnieniami do emisji, stosowane podobnie jak na rynku finansowym, mechanizmy zabezpieczające. Celem nowych regulacji jest zwiększenie bezpieczeństwa uczestników rynku. Dyrektywa ma polepszyć kontrolę nad podmiotami handlującymi uprawnieniami do emisji, zapobiegać

¹⁵ <http://www.handel-emisjami-co2.cire.pl/st,34,209,item,157286,1,0,0,0,0,0,pe-zdecydowal-w-sprawie-celow-oze-i-efektywnosci-energetycznej-na-2030-r.html>

¹⁶ <https://www.pb.pl/panstwa-ue-zaakceptowaly-porozumienie-w-sprawie-non-ets-903326>

¹⁷ Obliczono średni ważony współczynnik popytu do podaży.

¹⁸ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/65/UE z dnia 15 maja 2014 r. sprawie rynków instrumentów finansowych.

¹⁹ Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady nr 600/2014 z dnia 15 maja 2014 r. w sprawie rynków instrumentów finansowych

²⁰ https://www2.deloitte.com/content/dam/Deloitte/pl/Documents/Brochures/pl_MiFID_II_uletka_12_2017.pdf

Tabela 2. Harmonogram prac w zakresie listy CL

Działanie	Termin	Legislacja
Głosowanie nad projektem dyrektywy EU ETS w PE	6.02.2018	Dyrektywa EU ETS
Zatwierdzenie tekstu przez Radę Europejską		
Publikacja w Dzienniku Urzędowym UE		
Konsultacje społeczne	Do 12.02.2018	Decyzja ws. listy CL
Spotkania KE z ekspertami z państw członkowskich	02.2018 oraz 03.2018	
Spotkania z interesariuszami	03.2018 oraz 05.2018	
Publikacja wstępnej listy CL	05.2018	
Przekazanie danych do KE do dodatkowej oceny PRODCOM (6 i 8) – przez państwo członkowskie lub sektor	Do 30.06.2018	
Przyjęcie decyzji KE ws. listy CL po ocenie jakościowej i ilościowej	12.2018	

Źródło: Opracowanie własne KOBiZE

- ▶ Zasada pierwszeństwa prawa wspólnotowego,
- ▶ Zasada bezpośredniej skuteczności dyrektyw,
- ▶ Zasada skutku pośredniego dyrektyw.

Ucieczka emisji w EU ETS – stan prac

W związku z reformą systemu handlu uprawnieniami do emisji po 2020 r. oraz aktualizacją prawodawstwa, w tym dyrektywy EU ETS i aktów wykonawczych, w dn. 16 stycznia w Ministerstwie Środowiska pod przewodnictwem Wiceministra Środowiska Pawła Sałka odbyło się spotkanie²⁸ z przedstawicielami sektorów przemysłu. Spotkanie miało na celu przedstawienie najważniejszych zmian w zakresie m.in. przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji oraz listy sektorów narażonych na ryzyko ucieczki emisji (tzw. listy Carbon Leakage (CL, z ang. carbon leakage - ucieczka emisji)). Podczas prezentacji eksperci KOBiZE przedstawili nowe zasady przydziału uprawnień do emisji i tworzenia listy CL oraz harmonogram prac.

Zgodnie z projektem dyrektywy EU ETS, który jest w końcowej fazie zatwierdzania przez Parlament Europejski i Radę, art. 10b utrzymuje przejściowe przepisy gwarantujące wsparcie dla sektorów energochłonnych na wypadek ucieczki emisji. Stworzenie listy CL jest pierwszym z etapów prac KE nad przydziałem bezpłatnych uprawnień, gdyż status CL dla

danej instalacji determinuje jej podział na podinstalacje. Szczegółowy harmonogram prac w zakresie dyrektywy EU ETS, jak i decyzji ws. CL został przedstawiony w tab. 2. Decyzja w sprawie listy sektorów zagrożonych ucieczką emisji ma być aktem delegowanym do zmienionej dyrektywy (art. 10b). Lista ma być przygotowana na cały okres 2021-2020. Przy czym wszelkie kryteria kwalifikacji sektorów do listy CL zostaną określone w dyrektywie. Poniżej przedstawiono kryteria kwalifikacji zgodnie z aktualnym projektem dyrektywy (wersja dyrektywy, która będzie zatwierdzana przez PE i Radę):

⇒ **Sektory, w których iloczyn wskaźnika emisyjności i intensywności handlu przekroczy wielkość 0,2 [art. 10b(1)], pod uwagę będą brane najbardziej aktualne dostępne dane z ostatnich trzech lat:**

- **Wskaźnik emisyjności** – stosunek emisji pośrednich i bezpośrednich powstałych na skutek procesu produkcyjnego, a wynikających z objęcia danej instalacji systemem EU ETS do wartości dodanej brutto;

$$E = \frac{E_{bez} + E_{po}}{GVA}$$

²⁸ <https://www.mos.gov.pl/aktualnosci/szczegoly/news/rozmowy-z-przedstawicielami-przemyslu-nt-reformy-systemu-eu-ets/>

gdzie: E – wskaźnik emisyjności; E_{bez} – emisja bezpośrednia; E_{po} – emisja pośrednia; GVA – wartość dodana brutto

- **Wskaźnik intensywności handlu** – wartość importu i eksportu poza UE (z i do krajów trzecich) do wielkości rynku UE, tj. wartości obrotu wewnętrznego i importu;

$$I = \frac{M + X}{Y + M}$$

gdzie: I – intensywność handlu; M – import z krajów spoza Unii Europejskiej; X – eksport do krajów spoza Unii Europejskiej; Y – obrót wewnętrzny w Unii Europejskiej

⇒ Komisja może uzupełnić listę sektorów uwzględniając także **kryteria jakościowe takie jak: potencjał redukcji emisji i zużycia energii, obecną i przyszłą specyfikę rynku oraz marżę jako czynniki decydujące o przeniesieniu produkcji**. Przy czym warunkiem koniecznym do spełnienia jest dodatkowo wykazanie, że **iloczyn wskaźnika emisyjności i intensywności handlu w tych sektorach przekracza wartość 0,15 [art. 10b(2)]**.

KE bada sektory na podstawie klasyfikacji NACE poziom 4. W ciągu 3 miesięcy od publikacji listy, sektory mogą poprosić KE o bardziej szczegółową analizę ich sytuacji na poziomie PRODCOM (poziom 8). Dodatkowo państwa członkowskie mogą zażądać od KE przebadania sektorów na poziomie PRODCOM 6 i 8.

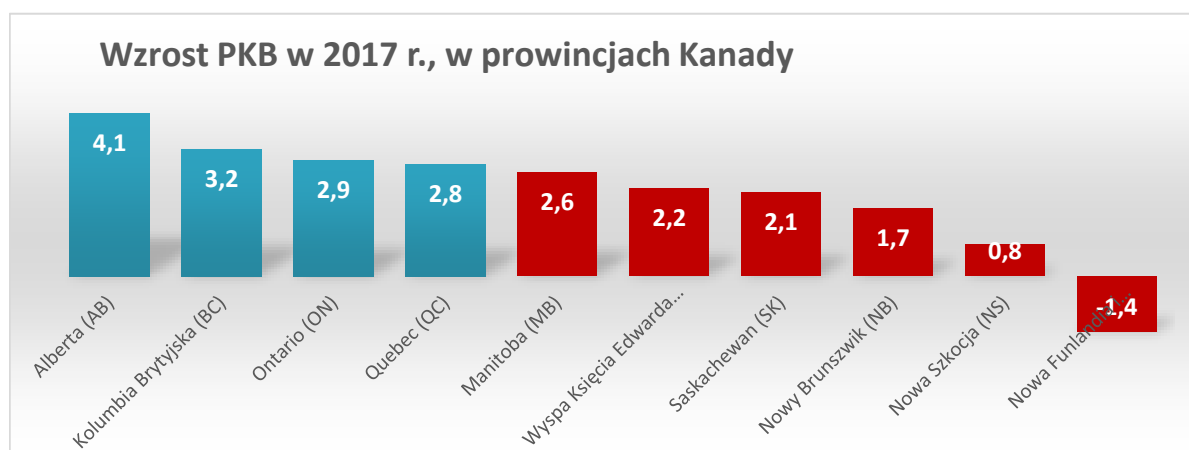
Najważniejsze informacje z innych systemów ETS

9 stycznia – Ministerstwo Ekologii i Zasobów Naturalnych Ukrainy opublikowało szczegółowe informacje dotyczące projektu krajowego pakietu legislacyjnego związanego z polityką klimatyczną. Pakiet dotyczy: monitorowania, raportowania i weryfikacji MRV (ang. *Monitoring Reporting and Verification*) emisji gazów cieplarnianych oraz listy rodzajów aktywności podlegającej MRV. Wspomniane przepisy prawa w tym zakresie będą stanowiły podstawę do uruchomienia planowanego systemu handlu uprawnieniami do emisji na Ukrainie. W planowanej ustawie „O zasadach monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji gazów cieplarnianych” objęte zostaną m.in.:

- instalacje spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej powyżej 20 MW,
- rafinerie ropy naftowej,
- produkcja: koksu, żelaza i stali, klinkieru cementowego, wapna, amoniaku i kwasu azotowego.

Dalsze informacje dotyczące wysokości progów emisji zostaną wkrótce określone, a dane dotyczące emisji zostaną udostępnione do publicznego wglądu. Planowany system ETS na Ukrainie jest rozwijany zgodnie ze zobowiązaniami, wynikającymi z umowy o stowarzyszeniu pomiędzy Ukrainą i Unią Europejską, która została podpisana i ratyfikowana 16 września 2014 r. [[link²⁹](#)]

Wykres 2. Wzrost PKB w poszczególnych prowincjach Kanady [w %]



Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie: http://www.pembina.org/op-ed/carbon-pricing-economic-growth?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=2ddf2047f5-CPdaily19012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-2ddf2047f5-110248673

²⁹<https://icapcarbonaction.com/en/news-archive/504-ukraine-publishes-a-draft-law-on-mrv>

15 stycznia – Po prawie dwuletnim zawieszeniu systemu handlu uprawnieniami do emisji w Kazachstanie, został on ponownie uruchomiony 1 stycznia 2018 r. Podczas gdy system ETS znajdował się w stanie zawieszenia wprowadzono w nim wiele zmian dla poprawy jego funkcjonowania. W dniu 26 grudnia 2017 r. rząd Kazachstanu przyjął Krajowy Plan Rozdziału Uprawnień na trzeci okres rozliczeniowy (2018-2020), który zawiera nowe przepisy dotyczące przydziału uprawnień dla niektórych sektorów w oparciu o benchmarki. Przyjęty limit emisji na trzeci okres rozliczeniowy, wynoszący 162 MtCO₂ rocznie, spowoduje redukcję emisji o 5% w 2020 r. w stosunku do 1990 r. Utworzono również rezerwę uprawnień w liczbie 35,27 mln uprawnień. Wznowiony system ETS w Kazachstanie obejmuje 225 instalacji z sektora energetycznego, sektorów obejmujących górnictwo, hutnictwo, produkcję ropy i gazu, przemysłu chemicznego oraz produkcję materiałów budowlanych: cementu, wapna, gipsu i cegły. [\[link³⁰\]](#)

18 stycznia – Według kanadyjskiego Instytutu PEMBINA³¹ wprowadzenie w Kanadzie systemów handlu uprawnieniami do emisji ETS w prowincjach Quebec i Ontario oraz podatku od emisji CO₂ w prowincjach Kolumbia Brytyjska i Alberta nie miało negatywnych konsekwencji dla gospodarek tych prowincji w 2017 r. Co więcej, w 2017 r. były to cztery najlepiej gospodarczo prosperujące prowincje, które osiągnęły realny wzrost PKB: Alberta – 4,1%, Kolumbia Brytyjska – 3,2%, Ontario – 2,9% i Quebec – 2,8%. Te cztery największe prowincje Kanady zamieszkuje 86% mieszkańców kraju. Prowincja Quebec oraz Ontario uruchomiły swoje systemy handlu uprawnieniami do emisji odpowiednio 1 stycznia 2013 r. oraz 1 stycznia 2017 r. (natomiast od 1 stycznia 2014 r. oraz od 1 stycznia 2018 r. są powiązane z systemem ETS w Kalifornii).

W prowincji Alberta obowiązuje podatek od emisji CO₂, który w 2017 r. wynosił 20 CAD³² za tonę emisji CO₂ i został od 1 stycznia 2018 r. podwyższony do 30 CAD. W prowincji Kolumbia Brytyjska również obowiązuje podatek od emisji dwutlenku węgla, który w 2017 r.

wynosił 30 CAD, a od 1 kwietnia 2018 r. wzrośnie do 35 CAD.

Przytoczone powyżej dane pozwalają wysnuć wniosek, że wprowadzenie systemów ETS lub podatków od emisji nie szkodzi konkurencyjności i wzrostowi gospodarczemu. Dzięki wynikom Kanady w 2017 r. państwa z grupy G7 (grupa siedmiu największych rozwiniętych gospodarek świata) osiągnęły dodatni wzrost gospodarczy. W samej Kanadzie w 2017 r. wzrost zatrudnienia był największy od 2002 r., a bezrobocie spadło do najniższego poziomu od 4 lat.

Mimo bardzo wysokiego wzrostu gospodarczego (wzrost PKB o 4,1%) i zmniejszaniu emisji GHG prowincja Alberta prawdopodobnie nie przyczyni się do osiągnięcia federalnych celów redukcyjnych Kanady, zadeklarowanych przed konferencją COP21 w Paryżu, mających na celu zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. o 30% w stosunku do 2005 r. W grudniu rząd prowincji opublikował raport z postępów w latach 2016-2017, w zakresie funkcjonowania podatku od emisji, zamykania elektrowni węglowych, ograniczenia emisji spalin i ograniczenia emisji metanu. W raporcie pada stwierdzenie, że dzięki prowadzonej polityce klimatycznej, Alberta do 2030 r. zmniejszy emisje do 222 MtCO₂eq³³. Chcąc spełnić federalny cel obniżenia emisji, Alberta powinna zredukować swoje emisje do 2030 r. do 163 MtCO₂eq. Alberta planuje podwyższenie podatku od emisji dwutlenku węgla od 2021 r. do 40 CAD za tonę emisji, a od 2022 r. do 50 CAD. Jednocześnie Alberta sprzeciwia się dalszemu zwiększaniu podatku od emisji po 2022 r. [\[link³⁴\]](#)

31 stycznia – Gubernator stanu New Jersey (USA) podpisał dekret wykonawczy, umożliwiający ponowne przystąpienie stanu do systemu handlu uprawnieniami do emisji RGGI (ang. *Regional Greenhouse Gas Initiative*). New Jersey wycofało się z systemu 1 stycznia 2012 r. Według szacunków administracji, poprzez wycofanie się stanu z systemu RGGI, stan stracił 279 mln USD³⁵ i od 2013 r. do 2016 r. jego emisje CO₂

³⁰ <https://icapcarbonaction.com/en/news-archive/505-kazakhstan-s-ets-restarts-operation>

³¹ http://www.pembina.org/op-ed/carbon-pricing-economic-growth?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=2ddf2047f5-CPdaily19012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-2ddf2047f5-110248673

³² Dolar kanadyjski

³³ [http://calgaryherald.com/news/politics/alberta-reducing-emissions-but-unlikely-to-live-up-to-canadas-climate-change-](http://calgaryherald.com/news/politics/alberta-reducing-emissions-but-unlikely-to-live-up-to-canadas-climate-change-targets?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=c9ee7b93dd-CPdaily18012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-c9ee7b93dd-110248673)

[targets?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=c9ee7b93dd-CPdaily18012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-c9ee7b93dd-110248673](http://calgaryherald.com/news/politics/alberta-reducing-emissions-but-unlikely-to-live-up-to-canadas-climate-change-targets?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=c9ee7b93dd-CPdaily18012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-c9ee7b93dd-110248673)

³⁴ http://www.pembina.org/op-ed/carbon-pricing-economic-growth?utm_source=CP+Daily&utm_campaign=2ddf2047f5-CPdaily19012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-2ddf2047f5-110248673

³⁵ <https://www.enerdata.net/publications/daily-energy-news/new-jersey-its-way-re-enter-rggi-initiative-us.html>

z elektrowni i rafinerii wzrosły o 23%. RGGI jest pierwszym, obowiązkowym systemem ETS w Stanach Zjednoczonych. System obejmuje dziewięć północno-wschodnich i środkowo-atlantycznych stanów USA i ma za zadanie ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w instalacjach sektora produkcji energii elektrycznej. Jednocześnie gubernator stanu zapowiedział wycofanie się z pozwu sądowego, który ma zablokować wdrożenie Planu Czystego Rozwoju (ang. *Clean Power Plan – CPP*), wprowadzonego przez administrację prezydenta Obamy, który zakłada ograniczenie emisji CO₂ w sektorze energetycznym o 32% do 2030 r. w stosunku do 2005 r. Pozew w sprawie CPP złożyły stany (m.in.

Wirginia Zachodnia, Kentucky, Teksas), których produkcja energii elektrycznej pochodzi głównie z elektrowni węglowych.

Inny stan USA, Nowy York, biorący również udział w systemie RGGI opublikował pierwszy kompleksowy plan rozwoju morskich farm wiatrowych. Umożliwi on budowę elektrowni wiatrowych o mocy 2,4 GW³⁶. Celem stanu w zakresie OZE jest do 2030 r. pokrycie 50% zapotrzebowania na energię elektryczną przez odnawialne źródła energii. [\[link³⁷\]](#)

Zestawienie cen uprawnień do emisji w systemach handlu na świecie

Tabela 3. Najnowsze ceny uprawnień do emisji CO₂ w ETS-ach na świecie

System ETS	Cena/tCO ₂ e**	Data	Źródło
California-Québec	15,06 USD	14.11.2017	California Air Resources Board
Chińskie pilotażowe ETS:			
- Beijing	51,58 CNY (8,01 USD)	16.01.2018	Tanjiaoyi News Service (Chinese)
- Chongqing	19,50 CNY (3,03 USD)		
- Guangdong	13,90 CNY (2,16 USD)		
- Shanghai	35,49 CNY (5,51 USD)		
- Hubei	15,34 CNY (2,38 USD)		
- Shenzhen	25,21 CNY (3,91 USD)		
- Tianjin	8,51 CNY (2,56 USD)		
- Fujian	16,50 CNY (3,42 USD)		
EU ETS	7,77 EUR (9,52 USD)	16.01.2018	European Energy Exchange
Korea Płd.	22,000 KRW (20,66 USD)	17.01.2018	Korea Exchange
Nowa Zelandia	21,30 NZD (15,50 USD)	17.01.2018	Carbon News New Zealand
RGGI	3,80 USD*	06.12.2017	RGGI, Inc.
Szwajcaria	7,50 CHF (7,79 USD)	31.10.2017	Schweizer Emissionshandelsregister (German)
Ontario	17,38 CAD (13,98 USD)	29.11.2017	Ontario Ministry of the Environment and Climate Change

*Cena za krótką tonę CO₂; krótka tona = 0,91 metrycznej tony

**Do przeliczenia na USD wykorzystano kurs dn. 17 stycznia 2018 r.

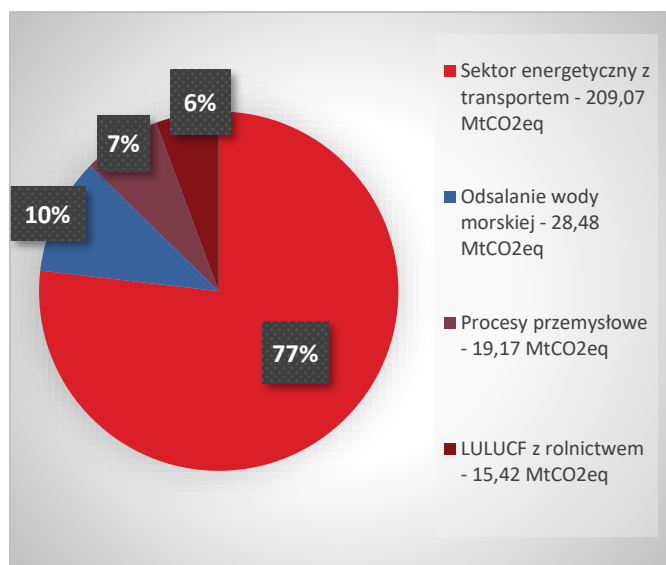
Źródło: Opracowanie własne na podstawie <https://icapcarbonaction.com/en/newsletter-archive/mailling/view/listid-/mailingid-73/listtype-1>

³⁶<https://www.enerdata.net/publications/daily-energy-news/new-york-state-us-unveils-its-offshore-wind-master-plan.html>

³⁷https://www.northjersey.com/story/news/environment/2018/01/30/murphy-pulls-nj-out-suit-attacking-obama-era-climate-change-plan-reversing-christie/1080200001/?utm_source=Sailthru&utm_medium=email&utm_campaign=Issue%3A+2018-01-31+Utility+Dive+Newsletter+%5Bissue%3A13839%5D&utm_term=Utility+Dive&utm_source=CP+Daily&utm_campaign=41c3a05d29-CPdaily31012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-41c3a05d29-110248673

[m_campaign=Issue%3A+2018-01-31+Utility+Dive+Newsletter+%5Bissue%3A13839%5D&utm_term=Utility+Dive&utm_source=CP+Daily&utm_campaign=41c3a05d29-CPdaily31012018&utm_medium=email&utm_term=0_a9d8834f72-41c3a05d29-110248673](https://www.enerdata.net/publications/daily-energy-news/new-york-state-us-unveils-its-offshore-wind-master-plan.html)

Wykres 3. Emisje w Arabii Saudyjskiej w podziale na sektory w 2000 r. [w %]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie:

https://www.researchgate.net/publication/313677888_Third_National_Communication_of_the_Kingdom_of_Saudi_Arabia_Submitted_to_UNFCCC

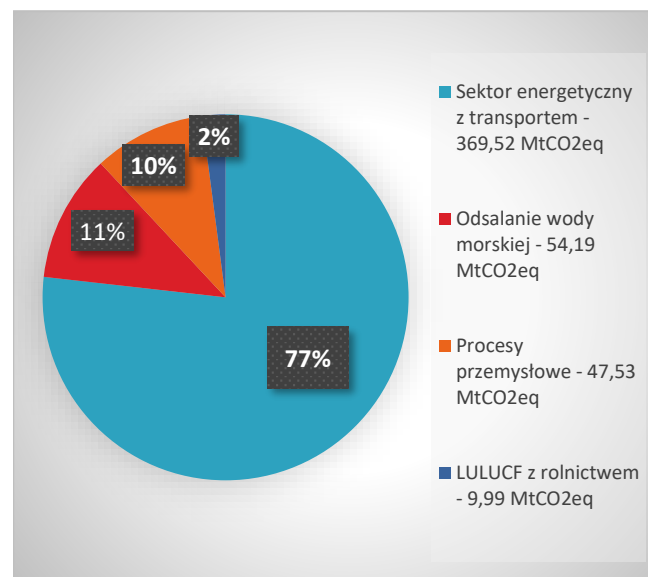
Polityka klimatyczna Arabii Saudyjskiej

W listopadzie 2015 r. Arabia Saudyjska, przed konferencją COP21 w Paryżu, przedstawiła swój wkład do nowego porozumienia tzw. INDC³⁸ (ang. *Intended Nationally Determined Contributions*). Zakłada on zmniejszenie rocznych emisji do 2030 r. o 130 MtCO₂eq. Scenariusz BAU (ang. *business-as-usual*) przewiduje wzrost emisji do 2030 r. do 840 -1 042 MtCO₂eq³⁹ (bez LULUCF). Daje to wzrost emisji w stosunku do emisji z 2010 r. o 70-110%, a w stosunku do 1990 r. wzrost emisji o 350-450%. W dniu 3 listopada 2016 r. Arabia Saudyjska ratyfikowała Porozumienie Paryskie.

Wykresy 3 i 4 przedstawiają wielkość emisji odpowiednio dla 2000 r. oraz 2010 r., z podziałem na sektory. Największym emitentem gazów cieplarnianych w Arabii Saudyjskiej jest sektor energetyczny z transportem, który odpowiadał za 77% całkowitych emisji kraju zarówno w 2000 r., jak i w 2010 r. Na drugim miejscu znajduje się sektor odsalania wody morskiej, który w 2000 r. wyemitował 10% całkowitych emisji kraju, a w 2010 r. wskaźnik ten wzrósł do 11%.

Jednym z głównych czynników w zakresie polityki klimatycznej Arabii Saudyjskiej jest dywersyfikacja koszyka energetycznego, odchodzenie od ropy naftowej i zastępowanie jej gazem, odnawialnymi źródłami energii i energetyką jądrową. W 2013 r. Arabia Saudyjska przyjęła polityki, mówiące o osiągnięciu do 2032 r. 54 GW z energetyki odnawialnej i 17 GW z energetyki jądrowej. Jednak już w 2016 r. polityka w tym zakresie uległa zmianie. W dokumencie „Vision 2030”⁴⁰ zaktualizowano (zmniejszono) cel do osiągnięcia w zakresie energetyki odnawialnej - do 9,5 GW w 2023 r. Wdrażany program „Vision 2030”, zwany Narodowym Programem Energii Odnawialnej, zakłada wyprodukowanie w 2023 r. 10% swojej energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Cele po 2023 r. dla OZE nie zostały ustalone. W dokumencie tym również nie ma informacji o celu dla energetyki jądrowej. Wycofanie się z pierwotnych założeń rozwoju OZE i energetyki jądrowej spowoduje dodatkowe emisje do 2030 r. w wysokości 73-135 MtCO₂eq. W lutym 2017 r. Arabia Saudyjska uruchomiła przetarg na wykonanie odnawialnych źródeł energii, na który

Wykres 4. Emisje w Arabii Saudyjskiej w podziale na sektory w 2010 r. [w %]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie:

https://www.researchgate.net/publication/313677888_Third_National_Communication_of_the_Kingdom_of_Saudi_Arabia_Submitted_to_UNFCCC

³⁸<http://www4.unfccc.int/ndcregistry/PublishedDocuments/Saudi%20Arabia%20First/KSA-INDCs%20English.pdf>

³⁹<http://climateactiontracker.org/countries/saudiarabia.html>

⁴⁰<http://vision2030.gov.sa/en>

chce przeznaczyć 30-50 mld USD⁴¹. W pierwszej rundzie firmy ubiegały się o wykonanie projektu energetyki słonecznej o mocy 300 MW w miejscowości Sakaka i projekt energetyki wiatrowej o mocy 400 MW w miejscowości Midyan. W całym 2018 r. Arabia Saudyjska planuje przetargi na 4 GW⁴² energii odnawialnej o wartości 7 mld USD, w tym siedem projektów dotyczących energii słonecznej o łącznej mocy 3,25 GW i 0,8 GW projektów dotyczących energetyki wiatrowej.

Polityka klimatyczna Arabii Saudyjskiej koncentruje się na zwiększaniu efektywności energetycznej⁴³ i zmniejszaniu krajowej konsumpcji ropy naftowej. W zakresie efektywności energetycznej możemy wyróżnić trzy rodzaje działań:

- Ustalenie norm zużycia paliwa dla pojazdów dostawczych (LDV), które będą obowiązywać do 2020 r. Normy wprowadzono w styczniu 2016 r. i aktualnie obowiązują dla używanych samochodów. W przyszłości normy zostaną rozszerzone na nowe pojazdy.
- Ustalenie norm izolacji dla nowych budynków. Wprowadzono standardy przemysłowe, które mogą być dobrowolnie wprowadzane w życie przez sklepy i budynki komercyjne.
- Wprowadzenie zaostrzonych, minimalnych standardów wydajności energetycznej dla klimatyzatorów. We wrześniu 2013 r. rząd Arabii Saudyjskiej zaczął wdrażać nowe standardy dla urządzeń klimatyzacyjnych, zarówno importowanych, jak i produkowanych lokalnie. Nowe standardy zaczęły obowiązywać od stycznia 2014 r. w salonach sprzedaży. Od 2014 r. usunięto 50 tysięcy klimatyzatorów, które nie spełniały nowych standardów.

⁴¹ <https://www.bloomberg.com/news/articles/2017-12-14/bitcoin-points-way-to-massive-change-for-commodity-businesses>

⁴² <https://www.enerdata.net/publications/daily-energy-news/saudi-arabia-plans-tender-4-gw-renewable-energies-throughout-2018.html>

⁴³ <http://climatescorecard.org/2016/11/20/saudi-arabia-emissions-reduction-policy/>

⁴⁴ <http://cdm.unfccc.int/>

Światowa podaż jednostek offsetowych

Z danych publikowanych przez Sekretariat Konwencji Klimatycznej (UNFCCC) wynika, że do końca stycznia zarejestrowano w sumie 7 796 projektów CDM⁴⁴ (ang. *Clean Development Mechanism* – mechanizm czystego rozwoju), w tym 4 projekty w styczniu 2018 r.

Liczba jednostek CER wydanych do końca stycznia 2018 r. wyniosła ok. 1 894 mln, co w porównaniu do poprzedniego zestawienia oznacza, że w ciągu ostatniego miesiąca wydano ok. 4 mln jednostek CER. Natomiast liczba jednostek wydanych w związku z realizacją działań programowych CDM (PoA)⁴⁵ w styczniu osiągnęła poziom 12,9 mln jednostek, wzrastając o 1,1 mln jednostek.

Pozostałe informacje

- ▶ Unia Europejska rozpoczęła prace nad możliwościami zapełnienia, powstałej po wyjściu Wielkiej Brytanii z UE, dziury w wysokości 13 miliardów euro w unijnym budżecie. Zgodnie z informacjami podawanymi przez m.in. portal European Active jednym z rozwiązań jakie promuje Komisarz ds. Budżetu G. Oettinger jest m.in. przeniesienie przychodów uzyskiwanych z aukcji uprawnień do emisji z systemu handlu uprawnieniami do emisji z poziomu państw UE na poziom unijny. Obecnie przychody z aukcji uprawnień do emisji należą do państw członkowskich, a 50% z nich musi być wydatkowane na działania związane z redukcją emisji gazów cieplarnianych. Propozycja Komisarza wzbudza wiele kontrowersji i na tym etapie nie spotkała się z pozytywnym przyjęciem m.in. przez Europarlamentarzystów zajmujących się reformą systemu EU ETS. [link]⁴⁶
- ▶ Francja w Narodowym Planie Redukcji Emisji, przyjętym pod koniec 2015 r., postawiła sobie za cel redukcję emisji o 75% do 2050 r. Zgodnie z najnowszymi danymi emisje gazów cieplarnianych we Francji, w 2016 r. wzrosły o 3,6% powyżej poziomu zakładanego w Narodowym Planie. Według informacji podanych przez Ministra

⁴⁵ ang. *Programme of Activities (PoA)* – działania programowe obejmują realizację wielu pojedynczych projektów, które łączy wspólna procedura zatwierdzania, a dodawanie kolejnych projektów odbywa się bez konieczności ich nowego zatwierdzania, co prowadzi do obniżenia kosztów (więcej nt. CDM PoA: <http://cdm.unfccc.int/ProgrammeOfActivities/index.html>)

⁴⁶ <https://www.euractiv.com/section/future-eu/news/plastic-tax-and-ets-tinkering-could-plug-brexit-hole-suggests-eu-budget-chief/>

Środowiska Francji wynika, że ma to związek m.in. z zamknięciem elektrowni jądrowych i większym wykorzystaniem energii pochodzącej z węgla i gazu. [\[link\]](#)⁴⁷

- ▶ Agora Energiewende opracował raport odnośnie podstawowych aspektów rynku energii w Niemczech w 2017 r. Pierwszą informacją raportu było osiągnięcie rekordowego poziomu 36,1% energii ze źródeł odnawialnych w krajowym zapotrzebowaniu na energię elektryczną. W 2017 r. nastąpił wzrost produkcji energii z OZE o 28,7 TWh. Brak podobnych sukcesów w sektorach transportu i ciepłownictwa powoduje, że całkowity udział OZE w zużyciu energii pierwotnej wyniósł 13,1%, co oznacza tylko niewielki wzrost w stosunku do roku poprzedniego. Udział węgla kamiennego w zużyciu energii pierwotnej spadł do 11%, co jest najniższą wartością od 1990 r. W związku ze stopniowym wycofywaniem się z wykorzystania energii jądrowej, również tam zanotowano spadek jej udziału. Zużycie ropy naftowej i gazu wzrosło przy zachowaniu stałego udziału węgla brunatnego. Zdaniem autorów raportu wzrost gospodarczy, wzrost liczby ludności i niższe od przeciętnych temperatury w 2017 r. spowodowały wzrost zużycia energii pierwotnej i elektrycznej o 0,8% w stosunku do roku poprzedniego. Sytuacja taka zagraża osiągnięciu przez Niemcy celów 2020 r.: zmniejszenia zużycia energii pierwotnej o 20% i elektrycznej o 10%. Pomimo wzrostu wykorzystania OZE poziom emisji gazów cieplarnianych pozostał na niezmiennym poziomie, 27,6% poniżej emisji w 1990 r., ze względu na wzrost zużycia paliw kopalnych w transporcie i budownictwie. Emisja Niemiec w 2017 r. jest wyższa o 155 mln tCO₂eq od celu na 2020 r., który wynosi 40% redukcji emisji w stosunku do roku 1990. Pozostając na obecnej ścieżce Niemcy będą mogli osiągnąć zaledwie 30% redukcji emisji CO₂ w tej perspektywie czasowej. Niemcy pobiły także inny rekord eksportując do sąsiadów (Austria, Francja, Holandia i Szwajcaria) 60,2 TWh energii elektrycznej (w porównaniu do 56,1 TWh w 2016 r.). Przewiduje się, że w 2018 r. ceny 1 MWh wyniosą średnio 32,4 euro, podczas

gdy krótkoterminowe dostawy w dniu następnym będą na poziomie 34,2 euro, co spowoduje, że cena energii dla sektora komunalno-bytowego pierwszy raz w historii przekroczy 30 eurocentów za kWh. Duży udział energii wiatrowej i solarnej w strukturze podaży energii powodował znaczne fluktuacje cen: od 146 godzin z cenami ujemnymi do wielu godzin z cenami powyżej 100 euro. Sytuacja taka zachęca do przyjęcia rozwiązań przy zastosowaniu zarządzania obciążeniem, jak i magazynowania energii. Koszty energii odnawialnych znacząco zmalały w 2017 r. osiągając za 1 kWh 3,82 eurocenty dla lądowych farm wiatrowych, 1,94 eurocenty dla farm morskich i 4,91 eurocenty dla energii ze słońca. W przewidywaniach na 2018 r. pojawiają się plany oddania do użytku nie mniej niż 4 GW energii wiatrowej i 2-3 GW energii słonecznej, co prawdopodobnie spowoduje zlikwidowanie części mocy w elektrowniach jądrowych, czy opalanych węglem brunatnym. Elektrownia jądrowa Gundremmingen B została zamknięta pod koniec 2017 r., a w październiku 2018 r. przewiduje się przeniesienie 1,1 GW mocy opalanych węglem brunatnym do rezerwy. Równoległe zostało ogłoszone, że ok. 1,8 GW mocy zostanie odstawione w 2018 r. (1,2 GW opalanych węglem kamiennym, 500 MW gazem ziemnym i 100 MW olejem), które mają być zastąpione rozwojem mocy opartych na węglu kamiennym (1,05 GW) i gazie ziemnym (0,6 GW). [\[link\]](#)⁴⁸

- ▶ W styczniu Rada Ministrów przyjęła Krajowy Plan Działań dotyczący Efektywności Energetycznej, który powstał w związku z koniecznością zwiększania poziomu efektywności energetycznej w UE do poziomu 20% w 2020 r. Plany przygotowywane są raz na trzy lata, a Polska przygotowała obecnie czwarty plan. Więcej informacji na stronie www.me.gov.pl⁴⁹.
- ▶ Polska zaskarżyła do Trybunału Sprawiedliwości UE (TSUE) konkluzje BAT, ustalające nowe, bardziej restrykcyjne normy emisyjne dla energetyki twierdząc, że zostały one ustalone na podstawie błędnych danych. Drugim zarzutem rządu polskiego było przyjęcie niewłaściwego trybu głosowania, podczas którego nie uwzględniono wniosku Polski

⁴⁷ www.cire.pl/item,157532,1,0,0,0,0,0,francja-emisja-gazow-cieplarnianych-wzrosła-w-2016-roku-a-miała-spadac.html

⁴⁸ https://www.agora-energiewende.de/fileadmin/Projekte/2018/Jahresauswertung_2017/Energiewende_2017_-_State_of_Affairs.pdf

⁴⁹ www.me.gov.pl/Energetyka/Efektywnosc+energetyczna/KPDEE

o zastosowanie trybu nicejskiego, dającego szansę uzyskania mniejszości blokującej, a głosowanie przeprowadzono w trybie lizbońskim, ograniczającym możliwość zablokowania decyzji. Polska liczy na poparcie tej skargi przez część państw, które głosowały wtedy przeciwko propozycji KE (Czechy, Bułgaria, Rumunia, Finlandia, Słowacja, Węgry i Niemcy). Dla Polski dostosowanie się do nowych regulacji związane jest z wydatkowaniem kwoty ok. 10 mld zł, przy czym należy podkreślić, że wiele firm już jest w trakcie działań zmierzających do pożądanego obniżenia poziomów swoich emisji⁵⁰.

[\[link\]](#)⁵¹

- ▶ Państwa czł. UE zatwierdziły propozycję KE, przewidującą zainwestowanie 873 mln euro pochodzącego z funduszu Connecting Europe Facility (CEF), przewidującego przekształcanie się europejskich gospodarek i ich unowocześnianie przy jednoczesnej dbałości o kwestie środowiskowe, w przedsięwzięcia związanej z celami europejskiej unii energetycznej. Obecnie najistotniejsze są inwestycje w infrastrukturę pozwalającą na lepsze integrowanie się systemów energetycznych państw czł. UE, takie jak interkonektory pomiędzy systemami energetycznymi czy połączenia krajowych sieci gazowych. Takie rozwiązania będą bazą do zintegrowanego rynku energetycznego UE, którego podstawą ma być solidarność jego uczestników. Należy podkreślić znaczenie integracji krajowych systemów energetycznych dla efektywnego i zoptymalizowanego wykorzystywania odnawialnych źródeł energii. W ramach powyższego budżetu wyłoniono 17 projektów posiadających zasadnicze korzyści międzypaństwowe i stanowiące wyraźną wartość dodaną dla modernizacji unijnych gospodarek.

Osiem z nich o wartości 680 mln euro dotyczy sektora energetycznego, 9 o budżecie 193 mln euro – sektora gazowego, dalsze 4 związane są z pracami budowlanymi (273 mln euro), natomiast 13 dotyczy prac studialnych, na które przeznaczono 150 mln euro. Ważnym projektem jest stworzenie połączenia o długości 280 km pomiędzy francuskim i hiszpańskim systemem energetycznym, biegnącego przez Zatokę Biskajską, kończącego izolację hiszpańskiego systemu energetycznego od reszty Europy. Inwestycja ta pozwoli na podwojenie zdolności przesyłowych pomiędzy systemami, z 2 800 do 5 000 MW. Dofinansowanie w wysokości 70 mln euro uzyskał największy niemiecki projekt infrastrukturalny, przewidujący budowę 580 km, podziemnego kabla, umożliwiającego połączenie farm wiatrowych skoncentrowanych na północy Niemiec z wielkimi odbiorcami przemysłowymi na południu. Do tej pory brak tej infrastruktury uniemożliwiał pełne wykorzystanie potencjału wytwórczego wewnątrz niemieckiego systemu energetycznego. Podobną rolę ma spełniać połączenie pomiędzy Bułgarią i Rumunią pozwalające na optymalne wykorzystywanie potencjału siłowni wiatrowych skupionych nad Morzem Czarnym. Niezwykle ważną funkcję, integrującą wyspiarskie kraje UE na Morzu Śródziemnym, czyli Maltę i Cypr, mają dwa projekty gazowe tworzące ich połączenia z sąsiadującymi unijnymi krajami kontynentalnymi. Powyższe przykłady wskazują na kierunek myślenia o praktycznym tworzeniu unii energetycznej UE. W ramach funduszu Connecting Europe Facility alokowano już 5 mld euro na transeuropejskie projekty na okres 2014-2020. [\[link\]](#)⁵²

⁵⁰ Opracowano na podstawie rozmowy portalu Biznes Alert z Min. Pawłem Sałkiem, pełnomocnikiem rządu ds. polityki klimatycznej.

⁵¹ [http://biznesalert.pl/salek-bat-skarga-tsue-ets-fundusz-modernizacyjny/?smclient=2bbff897-ac06-11e6-a65d-](http://biznesalert.pl/salek-bat-skarga-tsue-ets-fundusz-modernizacyjny/?smclient=2bbff897-ac06-11e6-a65d-002590e45e04&smconv=114ba2ce-4653-4ded-9e05-6efebab7a36e&smid=4&utm_source=salesmanago&utm_medium=email&utm_campaign=default)

[002590e45e04&smconv=114ba2ce-4653-4ded-9e05-6efebab7a36e&smid=4&utm_source=salesmanago&utm_medium=email&utm_campaign=default](http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-383_en.htm)

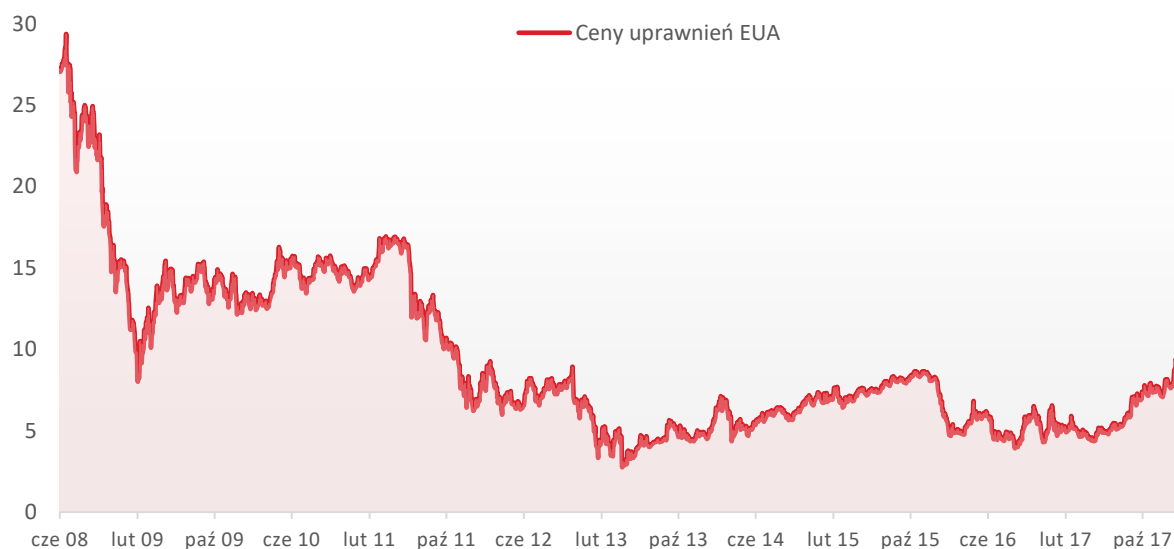
⁵² http://europa.eu/rapid/press-release_IP-18-383_en.htm

Tabela 5. Kalendarium najważniejszych wydarzeń w lutym 2018 r.

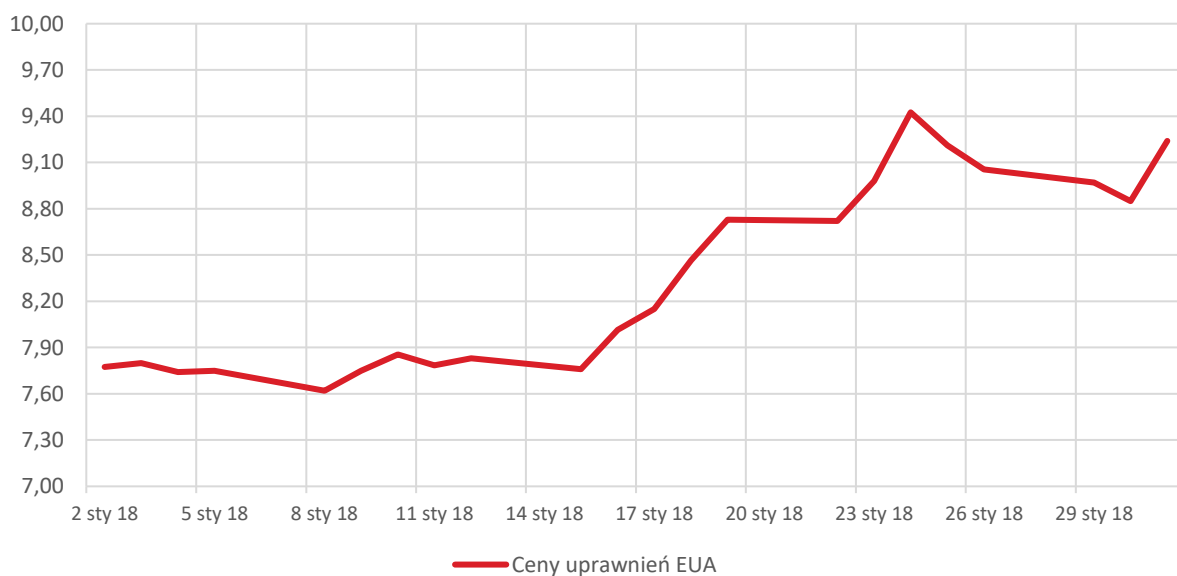
Dzień	Wydarzenie
1 luty	Posiedzenie Grupy roboczej Rady UE ds. Środowiska (Working Party on Environment)
5 - 8 luty	Posiedzenie Plenarne Parlamentu Europejskiego
19-20 luty	Posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności (ENVI) w Parlamencie Europejskim
21-22 luty	Posiedzenie Komisji ds. Przemysłu, Badań naukowych i Energii (ITRE) w Parlamencie Europejskim
26 -27 luty	Posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności (ENVI) w Parlamencie Europejskim
28 luty – 1 marzec	Posiedzenie Plenarne Parlamentu Europejskiego
W lutym	<p>Terminy aukcji uprawnień EUA i EUAA w UE*:</p> <ul style="list-style-type: none"> ⇒ EEX: 14 i 28 luty (środa): krajowa aukcja polskich uprawnień EUA - 3,547 mln (start od 9:00 do 11:00) ⇒ EEX: od 1 do 27 lutego, każdy poniedziałek, wtorek i czwartek: aukcja unijna, <u>4,213 mln</u> EUA/aukcję – start od 9:00 do 11:00 ⇒ 2, 9, 16 i 23 lutego: krajowa aukcja niemiecka, do sprzedaży: <u>4,360 mln</u> EUA/aukcję (EEX) – start od 9:00 do 11:00 ⇒ 7 i 21 lutego - krajowa aukcja brytyjska, do sprzedaży: <u>4,593 mln</u> EUA/aukcję (EEX) – start od 9:00 do 11:00

* na podstawie kalendarza aukcji giełd EEX i ICE/ECX, podane godziny zgodnie z czasem środkowoeuropejskim
 Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie EEX, ICE, PE

Wykres 5. Dienne ceny zamknięcia transakcji uprawnieniami EUA na rynku spot w latach 2008-2018 [w euro]



Wykres 6. Dienne ceny zamknięcia transakcji uprawnieniami EUA na rynku spot w 2018 roku [w euro]



Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie danych o cenach z rynku OTC (do dnia 10 czerwca 2009 r.) i giełdy ICE/ECX, Bluenext, EEX, Nordpool (od 10 czerwca 2009 r. do końca grudnia 2012 r.) oraz na podstawie danych giełdy ICE/ECX, EEX (poczynając od 1 stycznia 2013 r.).

Celem zobrazowania sytuacji na rynku EU ETS, a także zmienności ceny uprawnień do emisji, zdecydowaliśmy się na cykliczne umieszczanie w Raporcie z rynku CO₂ wykresów pokazujących główny trend cenowy uprawnień do emisji. Prezentowany w obecnym Raporcie z rynku CO₂ wykres 5 obejmuje okres od czerwca 2008 r. do stycznia 2018 r. Natomiast na wykresie 6 przedstawiono zakres zmienności cenowej w 2018 r.

Niniejszy dokument może być używany, kopiowany i rozpowszechniany, w całości lub w części, wyłącznie w celach niekomercyjnych i z zachowaniem praw autorskich, w szczególności ze wskazaniem źródła ich pochodzenia.



Sfinansowano ze środków
Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

Opracowanie:

Krajowy Ośrodek Bilansowania
i Zarządzania Emisjami

Instytut Ochrony Środowiska -
Państwowy Instytut Badawczy

W celu otrzymywania bezpośrednio numerów „Raportu z rynku CO₂” zachęcamy Państwa do zapisywania się do naszego newslettera

⇒ **NEWSLETTER**