

# Raport z rynku CO<sub>2</sub>

Nr 35, luty 2015

## Analiza kształtowania się poziomu cen jednostek EUA, EUAA i CER w lutym<sup>1</sup>

Nastroje inwestorów w lutym były zdominowane przez ciągłe negocjacje między ugrupowaniami Parlamentu Europejskiego, liczącymi na wypracowanie kompromisu dotyczącego poszczególnych elementów (m.in. terminu) wprowadzenia mechanizmu zmniejszenia podaży uprawnień EUA – tzw. mechanizmu rezerwy stabilizacyjnej MSR<sup>2</sup>, a także postępowania z uprawnieniami EUA

pochodzącymi z backloadingu<sup>3</sup>. Ta sytuacja spowodowała, że skala rozpiętości cen uprawnień EUA w lutym osiągnęła prawie 0,8 euro, pomimo faktu, że ich wartość na rynku wtórnym spot w porównaniu do 27 lutego br. wzrosła tylko o 0,28%. W tym samym czasie nie odnotowano zmian wartości jednostek CER. Średnia arytmetyczna dla uprawnień EUA oraz jednostek CER z 19 transakcyjnych dni lutego wyniosła odpowiednio 7,26 euro oraz 0,03 euro. Najbardziej korzystnym momentem do zamiany uprawnień EUA na jednostki CER był 23 lutego, gdzie spread EUA/CER osiągnął wartość 7,67 euro. Z kolei 9 lutego był najmniej korzystnym dniem do wymiany walorów (spread - 6,88 euro). Łączny wolumen miesięcznych obrotów uprawnień EUA na wtórnym rynku transakcji spot<sup>4</sup> giełd ICE oraz EEX wyniósł 24,76 mln EUA.

**Tabela 1.** Notowania cen uprawnień EUA, EUAA oraz jednostek CER w transakcjach natychmiastowych (spot) oraz terminowych\* (future 15-20) w dniach 30 stycznia i 27 lutego 2015 r.

Ceny uprawnień EUA (w euro)							
data	spot	Dec15	Dec16	Dec17	Dec18	Dec19	Dec20
27-lut-15	7,09	7,15	7,25	7,39	7,56	7,77	8,03
30-sty-15	7,07	7,09	7,17	7,33	7,50	7,79	8,06
zmiana	0,28%	0,85%	1,12%	0,82%	0,80%	-0,26%	-0,37%

Ceny uprawnień lotniczych EUAA (w euro)							
data	spot	Dec15	Dec16	Dec17	Dec18	Dec19	Dec20
27-lut-15	6,83	6,91	7,01	7,15	7,32	7,53	7,79
30-sty-15	6,81	6,87	6,99	7,14	7,32	7,54	7,81
zmiana	0,29%	0,58%	0,29%	0,14%	0,00%	-0,13%	-0,26%

Ceny jednostek CER (w euro)							
data	spot	Dec15	Dec16	Dec17	Dec18	Dec19	Dec20
27-lut-15	0,02	0,40	0,39	0,39	0,37	0,37	0,38
30-sty-15	0,02	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
zmiana	0,00%	-13,04%	-15,22%	-15,22%	-19,57%	-19,57%	-17,39%

Źródło: opracowanie własne KOBiZE na podstawie [www.barchart.com](http://www.barchart.com), EEX, ICE.

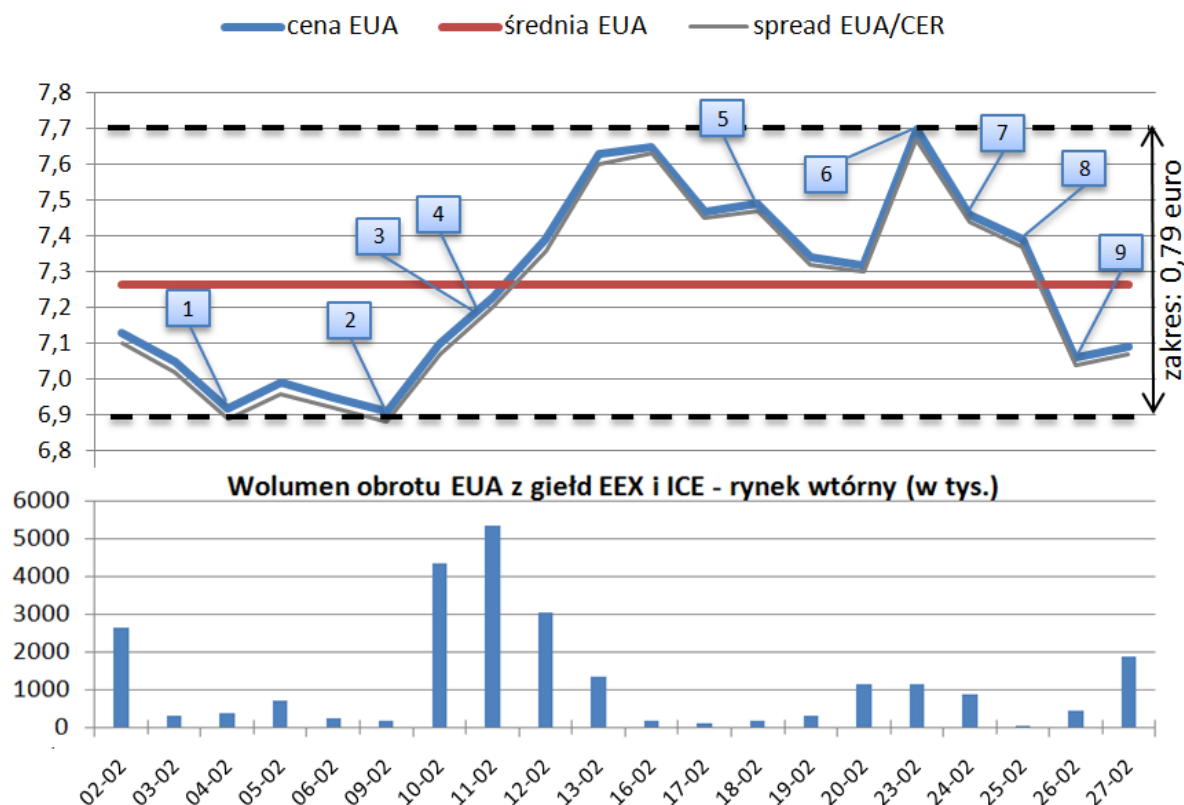
<sup>1</sup>Opracowano na podstawie informacji i danych publikowanych przez m.in. Thomson Reuters, Bloomberg, ICE, EEX.

<sup>2</sup> Więcej informacji o rezerwie MSR znajduje się w styczniowym Raporcie z rynku z 2014 r. (nr 22).

<sup>3</sup> Kompromis osiągnięto dopiero po głosowaniu w Komisji ENVI w dniu 24 lutego 2015 r.

<sup>4</sup> tzw. transakcje rynku kasowego.

**Wykres 1.** Dienne ceny zamknięcia transakcji uprawnieniami EUA, spread EUA/CER oraz poziom wolumenu na rynku spot w lutym 2015 roku [w euro]



Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie danych EEX oraz ICE

#### Kompilacja najważniejszych wydarzeń rynkowych w lutym 2015 roku:

1. Wiceprzewodniczący Komisji Europejskiej Maroš Šefčovič, pełniący jednocześnie funkcję komisarza ds. energii, informuje o bliskim osiągnięciu porozumienia pomiędzy Radą Europejską i Parlamentem Europejskim w sprawie rezerwy MSR<sup>5</sup>. **(04.02)**
2. Najniższa wartość spreadu EUA/CER w lutym – 6,88 euro. **(09.02)**
3. Duży wzrost wolumenu obrotów uprawnień EUA na rynku kasowym, na giełdach ICE oraz EEX (5,3 mln – ok. 22% obrotów miesiąca z rynku wtórnego). **(11.02)**
4. Zgodnie z informacjami agencji Bloomberg New Energy Finance, w 2014 r. w Europie zamknięto najwięcej elektrowni na węgiel i gaz w porównaniu do każdego

poprzedniego roku licząc od 2009 roku. Przyczyną mógł być spadek popytu na energię elektryczną oraz coraz bardziej restrykcyjne normy emisji zanieczyszczeń ([link](#))<sup>6</sup>. **(11.02.)**

5. Thomson Reuters (TR) podaje nieoficjalne informacje o różnicy zdań pomiędzy ugrupowaniami w PE odnośnie daty wprowadzenia reformy w systemie EU ETS. Część euro-parlamentarzystów opowiada się za wcześniejszym wprowadzeniem zmian systemu EU ETS – zdaniem TR data 31 grudnia 2018 r. powinna zostać zmieniona na wcześniejszą, tj. 1 stycznia 2018 r.<sup>7</sup> **(18.02)**
6. Najwyższa wartość spreadu EUA/CER w lutym – 7,67 euro. **(23.02)**
7. Na głosowaniu Komisja Ochrony Środowiskowa Naturalnego, Zdrowia

<sup>6</sup><http://www.bloomberg.com/news/articles/2015-02-11/eu-shutters-most-coal-natural-gas-power-in-six-years>

<sup>7</sup> Inside Carbon, Thomson Reuters, wyd. z 18 lutego 2015 r.

Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności (ENVI<sup>8</sup>) PE przyjmuje projekt decyzji ws. rezerwy MSR w stosunku: 57 głosów za, 10 przeciw, przy jednym wstrzymującym się. W powyższym dokumencie zapisano, m.in., że:

- Rezerwa ma zacząć funkcjonować od 31 grudnia 2018 r.,
- 900 mln uprawnień z backloadingu oraz uprawnienia EUA niewykorzystane przez instalacje EU ETS do 2020 r. (m.in. pula dla nowych instalacji oraz pula powstała z powodu zamykania instalacji) mają zostać przeniesione bezpośrednio do rezerwy<sup>9</sup>,
- Wydzielona z rezerwy MSR pula 300 mln uprawnień EUA ma być dostępna dla przemysłu w ramach funduszu innowacyjnego do 2025 r.,
- Okres pomiędzy oszacowaniem liczby uprawnień w obiegu, a transferem/uwalnianiem uprawnień do/z rezerwy ma zostać skrócony z 2 lat do 1 roku ([link](#))<sup>10</sup>. **(24.02)**

8. Na stronie KE pojawił się dokument dot. propozycji powstania Unii Energetycznej zwiększającej bezpieczeństwo energetyczne państw UE. Główny nacisk położono na wspólny rynek energii, wzrost efektywności energetycznej, zmniejszenie udziału węgla oraz innowacyjność ([link](#))<sup>11</sup>. **(25.02)**

9. Premier Ewa Kopacz w liście wystanym (w imieniu Polski, Bułgarii, Czech, Rumunii, Litwy, Cypru, Chorwacji i Węgier, które mogą stworzyć

mniejść blokującą na Radzie UE<sup>12</sup>) do KE apeluje o niewprowadzanie zmian w systemie EU ETS w obecnym okresie rozliczeniowym<sup>13</sup>. **(26.02)**

#### Kształtowanie się cen uprawnień EUA i EUAA na rynku pierwotnym

W ramach rynku pierwotnego w lutym odbyło się 18 aukcji uprawnień EUA (16 na giełdzie EEX oraz 2 aukcje brytyjskie na ICE), na których sprzedano łącznie ok. 54 mln uprawnień EUA po średniej ważonej cenie 7,20 euro. Różnica pomiędzy średnią ceną osiąganą na aukcji oraz ceną spot z rynku wtórnego wyniosła 0,06 euro. Współczynnik popytu do podaży uprawnień na wszystkich aukcjach EUA wyniósł średnio 3,64<sup>14</sup>. W lutym przeprowadzono również 2 europejskie aukcje uprawnień lotniczych EUAA na giełdzie EEX na których sprzedano blisko 3 mln uprawnień. Średnia cena rozliczenia wyniosła 7,11 euro, a zapotrzebowanie na uprawnienia względem podaży wyniosło 2,64.

Należy przypomnieć, że w dniu 25 marca odbędzie się druga w tym roku polska aukcja uprawnień EUA oraz jedyna aukcja uprawnień lotniczych EUAA (szczegółowy harmonogram dla Polski można znaleźć na stronie KOBiZE dot. aukcji ([link](#))). Polska w całym 2015 r. w drodze aukcji planuje sprzedać w sumie 17,125 mln uprawnień EUA oraz 0,433 mln uprawnień EUAA<sup>15</sup>.

#### Lutowe prognozy cen uprawnień EUA w latach 2015-2020 oraz 2021-2030

20 lutego br. branżowy portal Montel zapytał analityków ICIS Tschach Solution oraz Thomson Reuters (TR) o prognozy cen uprawnień EUA w zależności od daty

<sup>8</sup> ang. Committee on the Environment, Public Health and Food Safety.

<sup>9</sup> Thomson Reuters w swojej analizie z dnia 29 stycznia br. prognozuje, że liczba niewykorzystanych uprawnień w systemie EU ETS do 2020 r. wyniesie 400 mln.

<sup>10</sup><http://www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?type=REPORT&mode=XML&reference=A8-2015-0029&language=EN#title1>

<sup>11</sup><http://ec.europa.eu/transparency/regdoc/rep/1/2015/EN/1-2015-80-EN-F1-1.PDF>

<sup>12</sup>

<http://www.rp.pl/artukul/1182248.html?p=2>

<sup>13</sup> Inside Carbon, Thomson Reuters, wyd. z 26 lutego 2015 r.

<sup>14</sup> Obliczono średni ważony współczynnik podaży do popytu.

<sup>15</sup> Kalendarz aukcji na 2015 r. EEX.

wejścia rezerwy MSR w życie oraz kwestii powrotu (lub nie) 900 mln uprawnień z backloadingu i niewykorzystanych<sup>16</sup> do 2020 r. uprawnień EUA ([link](#))<sup>17</sup>.

**Opcja 1** – backloading i niewykorzystane uprawnienia EUA **wracają** na rynek:

- ⇒ ICIS: przy wejściu w życie rezerwy MSR od 2019 r. cena uprawnień EUA wynosiłaby 15,50 euro w 2020 oraz 6,50 euro w 2022 r.
- ⇒ TR: start rezerwy MSR od 2018 r. spowoduje wzrost ceny EUA do 12 euro w 2020 r. i 15 euro w 2022 r.

**Opcja 2** – backloading i niewykorzystane uprawnienia EUA **nie wracają** na rynek:

- ⇒ ICIS: przy wejściu w życie rezerwy MSR od 2017 r. cena uprawnień EUA w 2020 wynosiłaby 35,80 euro (opóźnienie wejścia w życie rezerwy o 2 lata spowoduje spadek powyższej ceny o 2 euro)
- ⇒ TR: wdrożenie rezerwy MSR od 2017 r. powinna przynieść cenę 16 i 18 euro odpowiednio w roku 2019 i 2020.

W dniu 24 lutego br., czyli w dniu przyjęcia przez Komisję ENVI projektu decyzji MSR analitycy Thomson Reuters opublikowali prognozę, według której przyjęcie powyższego dokumentu w kształcie, który zaproponowali euro-postowie może spowodować wzrost cen uprawnień EUA do 2020 r. do 17 euro, natomiast do 2030 r. do ceny 29 euro<sup>18</sup>.

### Najważniejsze informacje z innych systemów ETS<sup>19</sup>

- **4 lutego** – Chińska Krajowa Komisja Rozwoju i Reform (ang. NDRC), Jiang Zhaoli, odpowiedzialny za tworzenie krajowego systemu handlu uprawnieniami, informuje, że firmy z sektorów: energetyki, przemysłu hutniczego, metali kolorowych, materiałów budowlanych, środków chemicznych i lotnictwa będą jako pierwsze włączone do krajowego ETS. Przewidziany start systemu nastąpi w lecie lub na jesieni przyszłego roku<sup>20</sup>.
- **9 lutego** – Chińska Krajowa Komisja Rozwoju i Reform (ang. NDRC) publikuje nowe wytyczne dotyczące monitorowania i raportowania emisji CO<sub>2</sub> dla 14 sektorów przemysłu. Instalacje, które w 2010 r. przekroczyły 13 tys. ton ekwiwalentu CO<sub>2</sub> lub miały zużycie energii powyżej ekwiwalentu 5 tys. ton węgla zostały zobligowane do raportowania emisji. Jest to pierwszy krok do utworzenia przyszłego krajowego systemu handlu uprawnieniami<sup>21</sup>.
- **25 lutego** – California Air Resources Board (CARB) podaje wyniki drugiej wspólnej aukcji systemów kalifornijskiego i prowincji Quebec ([link](#))<sup>22</sup>.

<sup>16</sup> m.in. pula dla nowych instalacji oraz pula powstała z powodu zamykania instalacji

<sup>17</sup><http://www.montel.no/StartPage/SubPage.aspx?id=585222>

<sup>18</sup> Komunikat prasowy Thomson Reuters z dnia 24 lutego, pt.: "Parliament's Environment committee paves way for a strengthened European carbon market."

<sup>19</sup> Opracowano na podstawie informacji prasowych m.in. serwisu Thomson Reuters.

<sup>20</sup> Bloomberg.com, Reuters.com.

<sup>21</sup> Inside Carbon, Thomson Reuters, wyd. z 9 lutego 2015 r.

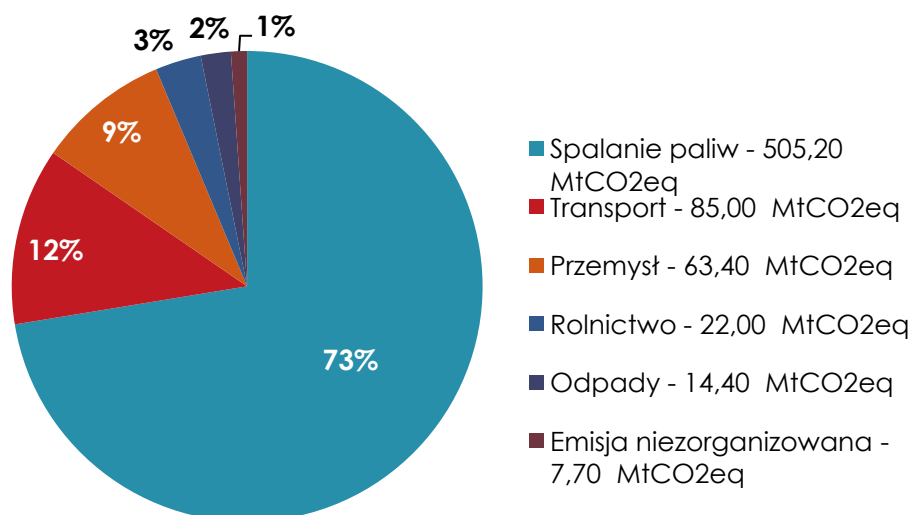
<sup>22</sup>[http://www.arb.ca.gov/cc/capandtrade/auction/f eb-2015/summary\\_results\\_report.pdf](http://www.arb.ca.gov/cc/capandtrade/auction/f eb-2015/summary_results_report.pdf)

### System ETS w Korei Południowej<sup>23</sup>

Korea Południowa jest drugim państwem azjatyckim, po Kazachstanie, które uruchomiło ogólnokrajowy system handlu uprawnieniami do emisji<sup>24</sup>. Korea Południowa zamierza ograniczyć (mimo, że nie ma prawnie wiążącego międzynarodowego zobowiązania do redukcji) emisję gazów cieplarnianych do roku 2020 do 543 MtCO<sub>2</sub>eq, czyli o 30% poniżej poziomu referencyjnego BAU. System ETS ma być głównym narzędziem rządu w realizacji tego celu. System

systemie biorą udział instalacje z 23 sektorów, m.in. ze stalowego, cementowego, chemicznego, rafineryjnego, elektroenergetycznego, budownictwa, odpadów i lotnictwa. System obejmuje emisję następujących gazów cieplarnianych: dwutlenku węgla (CO<sub>2</sub>), metanu (CH<sub>4</sub>), podtlenku azotu (N<sub>2</sub>O), grupy gazów HFC (fluorowęglowodory), grupy gazów PFC (perfluorowęglowodory) i sześćfluorku siarki (SF<sub>6</sub>). W 2011 roku całkowita emisja Korei wynosiła 697,70 MtCO<sub>2</sub>eq, a jej podział na sektory

**Rys. 1** Podział całkowitej emisji w Korei Południowej z roku 2011 na sektory (697,70 MtCO<sub>2</sub>eq)



Źródło: Opracowanie własne KOBiZE na podstawie International Carbon Action Partnership (ICAP)

obejmuje 525 największych krajowych emitentów (w tym 5 krajowych linii lotniczych) emitujących 66% całkowitej emisji gazów cieplarnianych w Korei Płd. Wielkość emisji, kwalifikująca instalacje do przystąpienia do systemu, to dla firmy emisja większa od 125 000 tCO<sub>2</sub>, a dla instalacji emisja większa od 25 000 tCO<sub>2</sub>. W

przedstawia rys. 1.

Pod względem wielkości emisji w systemie Korea Południowa jest drugim, co do wielkości (po EU ETS) systemem handlu emisjami na świecie. System ETS w Korei składa się z trzech okresów rozliczeniowych:

- Pierwszy okres rozliczeniowy (2015-2017) - zostanie wydanych 100% bezpłatnych uprawnień na podstawie średnich emisji historycznych z lat

<sup>23</sup> <https://icapcarbonaction.com>

<sup>24</sup> W styczniowym raporcie z rynku (Nr 34) z znalazła się informacja o rozpoczęciu działania w dniu 12 stycznia 2015 roku ogólnokrajowego systemu ETS w Korei Południowej.



bazowych 2011-2013. System zakłada uwolnienie do atmosfery łącznie 1 687 MtCO<sub>2</sub>eq (w tym rezerwa 5% - 89 MtCO<sub>2</sub>eq na stabilizację rynku, wczesne działania i dla nowych instalacji) z podziałem na lata: limit emisji w 2015 r. – 573 MtCO<sub>2</sub>eq, w 2016 r. – 562 MtCO<sub>2</sub>eq, w 2017 r. – 551 MtCO<sub>2</sub>eq. Przedsiębiorcy, którzy wyemitują więcej gazów cieplarnianych, niż otrzymany przydział, będą zmuszeni zakupić brakujące uprawnienia do emisji na rynku wtórnym,

- ▶ Drugi okres rozliczeniowy (2018-2020) - zostanie wydanych maksymalnie 97% bezpłatnych uprawnień z przydzielonych instalacjom uprawnień, 3% uprawnień zostanie sprzedanych na aukcjach,
- ▶ Trzeci okres rozliczeniowy (2021-2025) - zostanie wydanych maksymalnie 90% bezpłatnych uprawnień z przydzielonych instalacjom uprawnień, 10% uprawnień zostanie sprzedanych na aukcjach.

Sektory energochłonne otrzymają 100% przydzielonych uprawnień za darmo we wszystkich okresach rozliczeniowych. Kwalifikację do sektorów energochłonnych przeprowadza się podobnie, jak w systemie EU ETS na podstawie poniższych 3 kryteriów:

- ▶ Dodatkowe koszty produkcji, wynikające z obecności instalacji w ETS<sup>25</sup>, są wyższe od 5%, a intensywność handlu<sup>26</sup> musi wynieść więcej niż 10%,
- ▶ Dodatkowe koszty produkcji, wynikające z obecności instalacji w ETS, muszą być wyższe niż 30%,
- ▶ Intensywność handlu musi wynosić więcej niż 30%.

<sup>25</sup> Jest to stosunek kosztów pośrednich i bezpośrednich produkcji wynikających z obecności instalacji w systemie do wartości dodanej brutto

<sup>26</sup> Jest to stosunek wartości importu i eksportu spoza Korei do wielkości rynku Korei – wartości obrotu wewnętrznego i importu

## Mechanizm stabilizacji rynku

Administrator ETS w Korei Płd., w celu stabilizacji rynku uprawnień do emisji, może dokonywać interwencji, gdy zaistnieją następujące przypadki:

- ▶ cena uprawnień w 6 kolejnych miesiącach jest 3-krotnie wyższa od średniej ceny z dwóch poprzednich lat,
- ▶ cena uprawnień w 6 kolejnych miesiącach jest 2-krotnie wyższa niż średnia cena z dwóch poprzednich lat oraz gdy średni miesięczny wolumen handlu uprawnieniami jest 2-krotnie większy od wolumenu z tych samych miesięcy 2 ostatnich lat,
- ▶ Gdy średnia cena uprawnienia w danym miesiącu jest mniejsza niż 60% średniej ceny z dwóch poprzednich lat. Wyjątek od powyższej reguły będą stanowić lata 2015 i 2016, gdzie cena minimalna została wyznaczona na poziomie 7 euro.

Narzędziami do stabilizacji rynku może być:

- ▶ Dodatkowy przydział uprawnień z 5% rezerwy (do 25%),
- ▶ Zwiększenie lub zmniejszenie limitu emisji możliwej do rozliczenia kredytami (obecnie 10%),
- ▶ Zwiększenie lub zmniejszenie wielkości pożyczanych uprawnień w ramach jednego okresu rozliczeniowego (obecnie 10%),
- ▶ Tymczasowe wprowadzenie cen minimalnych lub maksymalnych na uprawnienia.

## Obecny stan negocjacji w ramach Konwencji Klimatycznej (UNFCCC) w sprawie nowego porozumienia klimatycznego

Bieżący rok jest czasem intensywnych prac i negocjacji w ramach Konwencji Klimatycznej (UNFCCC). Pod koniec roku, w Paryżu na 21. Konferencji Stron tej konwencji (COP21) ma zostać przyjęte nowe porozumienie klimatyczne, które określi między innymi międzynarodowe zobowiązania państw do redukcji emisji po roku 2020.

Prace nad tekstem nowego porozumienia otworzyła w tym roku sesja negocjacyjna w Genewie (8-13 lutego), podczas której państwa wypracowały wstępny projekt nowego porozumienia<sup>27</sup> ([link](#)). Tekst ten przez najbliższe 10 miesięcy będzie podstawą negocjacji, które od czerwca tego roku ulegną intensyfikacji.

Pierwotnym celem negocjacji w Genewie było skrócenie prawie czterdziesto-stronicowego tekstu traktującego o elementach przyszłego porozumienia, jaki został wypracowany w grudniu ubiegłego roku na COP20 w Limie. Ostatecznie, umożliwiono państwom wprowadzanie uzupełnień do tekstu negocjacyjnego. Doprowadziło to do jego rozrośnięcia się do 86 stron, co budzi niepokój wśród niektórych negocjatorów. Należy jednak podkreślić, że przyczyniło się to do budowania otwartości i przejrzystości procesu prac nad porozumieniem i budowania wzajemnego zaufania między państwami w procesie UNFCCC, co jest kluczowe dla sukcesu COP21 w grudniu tego roku.

Takie działanie wydaje się być konieczne z uwagi na widmo porażki prac w 2009 na COP15 w Kopenhadze, kiedy to fiaskiem zakończyły się prace nad nowym porozumieniem klimatycznym, a sam

<sup>27</sup><http://unfccc.int/resource/docs/2015/adp2/eng/01.pdf>

proces prac i współpracy między państwami w ramach UNFCCC istotnie się zachwiały. Zakres tekstu genewskiego bezpośrednio wskazuje podstawowe elementy, jakie ujęte zostaną w porozumieniu przyjętym w Paryżu. Bezsprzecznie, centralną częścią porozumienia będą nowe zobowiązania mitygacyjne państw.

Nowością jest fakt, że zgodnie z mandatem dla prac nad tym dokumentem (wypracowanym w 2011 roku w Durbanie, COP17), porozumienie to i zobowiązania w nim ujęte mają mieć zastosowanie wobec wszystkich państw, które do niego przystąpią. Bezpośrednio przedkłada się to na oczekiwanie przyjęcia przez wszystkie państwa zobowiązań redukcyjnych, które weszłyby w życie najpóźniej w 2020 roku. Umożliwiłoby to odejście od jednostronnego charakteru zobowiązań jakie na wybraną (i ograniczoną) liczbę państw nakłada obecnie Protokół z Kioto.

Uniwersalna partycypacja państw w nowym porozumieniu wymagać będzie jednak ujęcia w nim kwestii istotnych dla wszystkich państw, mimo ich różnych interesów i potrzeb. Jak wskazuje treść tekstu genewskiego nowe porozumienie będzie musiało, oprócz kwestii redukcji emisji, odnieść się do kwestii takich jak m.in.: adaptacja do zmian klimatu, finansowanie klimatyczne, rozwój i transfer technologii, czy też wprowadzenie rozwiązań zapewniających przejrzystość działań, implementację zobowiązań i funkcjonowanie nowego reżimu klimatycznego.

Państwa nadal nie zdecydowały czy, i jeśli tak to w jaki sposób, nowe porozumienie wyznaczy długoterminowy cel redukcji emisji w skali globalnej (np. do roku 2050), czy utworzone zostaną nowe rozwiązania rynkowe dla stymulacji działań redukcyjnych, jak wyglądać będą przyszłe cykle zgłaszania i realizacji celów redukcji

emisji. Należy pamiętać, że porozumienie przyjęte w Paryżu będzie jedynie początkiem prac nad wdrożeniem nowego reżimu klimatycznego, a jego celem powinno być ustalenie cykliczności prawnie wiążących działań redukcyjnych ze strony państw.

Negocjacje nad treścią samego porozumienia będą w 2015 roku towarzyszyć prace nad wkładami państw do nowego porozumienia. Zgodnie z decyzjami 1/CP.19 ([link](#))<sup>28</sup> oraz 1/CP.20 ([link](#))<sup>29</sup>, jakie przyjęto na COP19 w Warszawie (grudzień 2013 r.) oraz na COP20 w Limie (grudzień 2014 r.), w 2015 roku państwa mają przedstawić swoje wstępne deklaracje zobowiązań, jakie będą skłonne realizować po roku 2020 (tzw. INDCs<sup>30</sup>). Część z tych wkładów zostanie przedstawiona w najbliższych tygodniach (obecnie m.in. Szwajcaria oraz UE już przedstawiły swoją deklarację<sup>31</sup>) i dyskusja nad ich zawartością i poziomem ambicji jaki prezentują będzie jednym z głównych tematów prac delegatów przed przyjęciem nowego porozumienia klimatycznego.

Podczas kolejnej sesji negocjacyjnej zaplanowanej na czerwiec tego roku państwa przejdą do kluczowych i wymagających wielu kompromisów negocjacji nad projektem nowego porozumienia.

### Światowa podaż jednostek offsetowych

Z danych publikowanych przez Sekretariat Konwencji Klimatycznej (UNFCCC)<sup>32</sup> wynika, że do końca lutego

zarejestrowano w sumie 7598 projektów CDM (ang. *Clean Development Mechanism*), w tym 1 projekt w lutym 2015 r.

Liczba jednostek CER wydanych do końca lutego 2015 r. wyniosła ok. 1 542 mln, co oznacza, że w ciągu ostatniego miesiąca wydano ok. 15 mln jednostek CER. Natomiast liczba jednostek wydanych w związku z realizacją działań programowych CDM (PoA) ([link](#))<sup>33</sup> pozostała na niezmiennym poziomie 2,47 mln.

Z danych publikowanych przez Sekretariat Konwencji Klimatycznej dotyczących wydawanych jednostek ERU wynika, że od stycznia 2015 r. liczba wydanych ERU nie uległa zmianie i wynosi ok. 871,6 mln.

### Pozostałe informacje

- Trwają prace nad rozporządzeniami Rady Ministrów w sprawie przekazania bezpłatnych uprawnień do emisji gazów cieplarnianych dla instalacji objętych EU ETS. Obecnie projekty rozporządzeń Rady Ministrów zmieniających rozporządzenia w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną i wykazu instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną zostały skierowane na Komitet Stały Rady Ministrów. Rozporządzenia powyższe będą ważnym elementem działania EU ETS w Polsce, gdyż określać będą ilości uprawnień do emisji przekazywanych uczestnikom systemu. Projekty rozporządzeń zostały udostępnione do konsultacji międzyresortowych i społecznych na

<sup>28</sup> Decyzja 1/CP.19 par. 2b, <http://unfccc.int/resource/docs/2013/cop19/eng/10a01.pdf>

<sup>29</sup> Decyzja 1/CP.20 par.9 i 13, [http://unfccc.int/files/meetings/lima\\_dec\\_2014/application/pdf/auv\\_cop20\\_lima\\_call\\_for\\_climate\\_action.pdf](http://unfccc.int/files/meetings/lima_dec_2014/application/pdf/auv_cop20_lima_call_for_climate_action.pdf)

<sup>30</sup> ang. Intended Nationally Determined Contributions.

<sup>31</sup> <http://www4.unfccc.int/submissions/indc/Submission%20Pages/submissions.aspx>

<sup>32</sup> [www.unfccc.int](http://www.unfccc.int)

<sup>33</sup> 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>)



- stronie Rządowego Centrum Legislacji ([link](#))<sup>34</sup>.
- Na podstawie porozumienia podpisanego pomiędzy Ministrem Środowiska a Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, Fundusz będzie wykonywał zadania Instytucji Wdrażającej dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014 – 2020 w obszarze ochrony środowiska. Zadania przewidziane do realizacji w ramach programu będą dotyczyć zarówno projektów związanych z adaptacją do zmian klimatu, takich jak zabezpieczenie i zwiększenie odporności na klęski żywiołowe ale też na inwestycje wodno-ściekowe, odpadowe, związane z rekultywacją gruntów i rozwoju terenów zielonych w miastach. Na cele te NFOŚiGW dysponować będzie kwotą ok. 3,5 mld euro. Więcej informacji na stronie NFOŚiGW ([link](#))<sup>35</sup>.
  - W dniu 20 lutego 2015 r. Sejm przyjął projekt Ustawy o odnawialnych źródłach energii ([link](#))<sup>36</sup> odrzucając poprawki Senatu dotyczące ograniczenia wsparcia dla prosumentów. W rezultacie utrzymana została tzw. poprawka pośta Bramory umożliwiająca właścicielom najmniejszych instalacji produkujących energię elektryczną na jej sprzedaż wg. taryf gwarantowanych. Poprawka prosumencka wprowadza obowiązek zakupu energii od wytwórcy energii z mikroinstalacji o mocy do 3 kW wykorzystującej różne odnawialne źródła energii po określonej, stałej w okresie 15 lat, cenie (ale tylko do momentu, gdy łączna moc źródeł nie

przekroczy 300 MW). Natomiast dla mikroinstalacji o mocy powyżej 3 kW do 10 kW przewidziano taryfy gwarantowane (ale tylko do momentu, gdy łączna moc źródeł nie przekroczy 500 MW). Część ustawy o OZE poświęcona dopłatom do produkcji zielonej energii ma wejść w życie z początkiem 2016 r. Pozostałe regulacje zawarte w ustawie o OZE wejdą w życie po podpisie prezydenta, publikacji w Dzienniku Ustaw i upłygnięciu vacatio legis ([link](#))<sup>37</sup>.

<sup>34</sup><http://legislacja.rcl.gov.pl/projekt/12269455/katalog/12276933#12276933>

<sup>35</sup><http://www.nfosigw.gov.pl/o-nfosigw/aktualnosci/art.624.narodowy-fundusz-ochrony-srodowiska-i-gospodarki-wodnej-instytucja-wdrazajaca-dla-ii-osi-priorytetowej-po-iis-2014-2020.html>

<sup>36</sup>[http://orka.sejm.gov.pl/opinie7.nsf/nazwa/2604\\_u/\\$file/2604\\_u.pdf](http://orka.sejm.gov.pl/opinie7.nsf/nazwa/2604_u/$file/2604_u.pdf)

<sup>37</sup> [www.grajwzielone.pl](http://www.grajwzielone.pl)

**Tabela 2.** Kalendarium najważniejszych wydarzeń w marcu 2015 r.

Dzień	Wydarzenie
5 marca	Posiedzenie Rady UE ds. Transportu, Telekomunikacji i Energii (kwestie energetyczne)
6 marca	Posiedzenie Rady UE ds. Środowiska
9 marca	Spotkanie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności Parlamentu Europejskiego (posiedzenie nadzwyczajne)
9 marca	Spotkanie Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii Parlamentu Europejskiego (posiedzenie nadzwyczajne)
13 marca	Posiedzenie Rady UE ds. Transportu, Telekomunikacji i Energii
18 marca	Spotkanie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności Parlamentu Europejskiego
19, 20 marca	Rada Europejska
23, 24 marca	Spotkanie Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii Parlamentu Europejskiego
26 marca	Spotkanie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności Parlamentu Europejskiego
30, 31 marca	Spotkanie Komisji Ochrony Środowiska Naturalnego, Zdrowia Publicznego i Bezpieczeństwa Żywności Parlamentu Europejskiego
<b>W marcu</b>	<p><b>Terminy aukcji EUA i EUAA w UE*:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ <b>25 marca:</b> Krajowa Aukcja Polska, <u>433,5 tys.</u> uprawnień EUAA (EEX) – start 9:00 do 11:00</li> <li>⇒ <b>25 marca:</b> Krajowa Aukcja Polska, <u>2,854 mln</u> uprawnień EUA (EEX) – start 13.00 do 15.00</li> <li>⇒ <b>Od 2 marca, każdy poniedziałek, wtorek i czwartek:</b> Aukcja Unijna <u>2,918 mln.</u> uprawnień EUA/aukcję (EEX) – start od 9:00 do 11:00</li> <li>⇒ <b>11 marca:</b> Aukcja Unijna <u>1,494 mln</u> uprawnień EUAA/aukcję (EEX) – start od 9:00 do 11:00</li> <li>⇒ <b>Od 6 marca, każdy piątek:</b> Krajowa Aukcja Niemiecka, <u>3,198 mln</u> uprawnień EUA/aukcję (EEX) – start od 9:00 do 11:00</li> <li>⇒ <b>4,18 marca:</b> Krajowa Aukcja Brytyjska, <u>3,123 mln</u> uprawnień EUA/aukcję (ICE) – start od 9:00 do 11:00</li> </ul>

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

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.



Działalność KOBiZE jest finansowana ze środków  
Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej

**Kontakt:**

Krajowy Ośrodek Bilansowania  
i Zarządzania Emisjami

Instytut Ochrony Środowiska -  
Państwowy Instytut Badawczy

ul. Chmielna 132/134  
00-805 Warszawa

e-mail: [raportCO2@kobize.pl](mailto:raportCO2@kobize.pl)