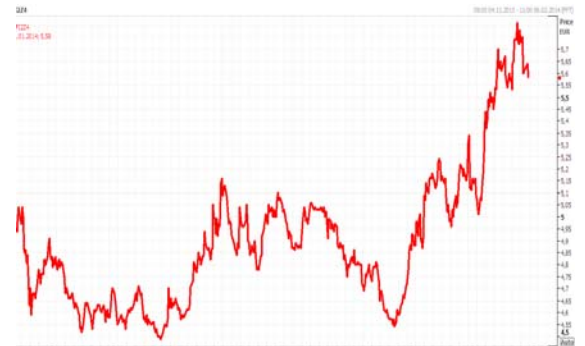


- Zakupimy dla Państwa CO2 na giełdzie
- Sprzedamy Państwa CO2 na giełdzie
- Doradzimy przy zawieraniu umów Forward
- Dokonamy dla Państwa wymiany EUA/CER; CER/CER
- Zarządzamy certyfikatami EUA i CER



EUA DEC14 11-2013 do 01-2014

źródło: EXC London

01-2014 News-emisje CO2

Informacje z praktyki w handlu emisjami

Wydanie z 03.02.2014

Znowu bezpłatne przydziały 2013-2020 opublikowane. Wczesny Backloading i współczynnik korekcyjny napędza ceny

Już 27 stycznia 2014 opublikowano również listę ostatecznych bezpłatnych przydziałów na lata 2013-2020 dla niemieckich operatorów instalacji. Poprzez zastosowanie unijnego współczynnika korekcyjnego na średnim poziomie 11,5% i wynikłych z tego redukcji wielkości przydziału także dla Niemiec, następnego dnia niejedyn z europejskich operatorów mógł przecierać oczy ze zdziwienia z powodu następującego rozwoju cen certyfikatów.

Od tego czasu także w dniu 30.01.2014 Komisja Ochrony Środowiska Parlamentu Europejskiego wypowiedziała się za wcześniejszym początkiem *backloadingu*, cena EUA wzrosła z już wysokiego poziomu dodatkowo do 5,82 Euro/t.

Obecnie operatorzy w Europie z 22 krajów mają pewność, jakie ilości certyfikatów należy do 2020 dokupić, czy też na ile wystarczy jeszcze zapasów własnych EUA – to decyzja o tym, kiedy i za jaką cenę należy kupić staje się coraz aktualniejsza.

Do wynikających z tego alternatyw i perspektyw wprowadzi nasze **News-emisje 01-2014** jak również do nieprzyjemnego pisma, które wielu operatorów instalacji otrzymało od krajowych urzędów jeszcze w tym bogatym w wydarzenia tygodniu, mówiącym o tym, że nieważne CER/ERU muszą zostać usunięte w ciągu 40 dni z konta.

Zakończono kontrolę krajowych tabel przydziału (NAT) w 22 państwach

Przekazana przez Niemcy w dniu 25.11.2013 krajowa tabela przydziałów (National Allocation Table, NAT) także została w końcu zatwierdzona przez Komisję Europejską. Tym samym przez Komisję zostały sprawdzone i zatwierdzone wprowadzone ostatnio w listopadzie 2013 przez Niemcy zmiany, które wynikały

z zakładowych danych instalacji z roku 2012. Akceptacji udzielono wprawdzie już 19.12.2013, ale opublikowano ją dopiero 20.01.2014. Mogą zostać przeprowadzone jeszcze dodatkowe kontrole i w związku z tym wyniknąć jeszcze formalne jednostkowe zmiany, jednak tylko w instalacjach, których status zmienił się w roku 2012 lub 2013.

Wraz z tą aktualizacją planu alokacyjnego z 27.01.2014 w końcu 22 z 28 krajów członkowskich otrzymało prawie ostateczną decyzję o wielkościach przydziału, a 14 z 28 krajów członkowskich ostateczną dla wszystkich instalacji decyzję Komisji Europejskiej.

Member State	Number of Free Allowances in millions	Base National Allocation Table; Submission Date**	Reported changes for 2013 Allocation; Submission Date***	European Commission Decision Date	Allocation Date****
Austria	22.75	5 November 2013	18 November 2013	18 December 2013	19 December 2013
Belgium	39.42	19 December 2013	19 December 2013		
Bulgaria	11.30	11 December 2013			
Croatia	5.56	20 January 2014			
Cyprus	0.94				
Czech Republic	25.74	29 October 2013	10 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Denmark	12.38	14 October 2013	13 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Estonia	3.10	7 January 2014	13 January 2014		
Finland	24.12	27 January 2014	27 January 2014		
France	86.37	12 December 2013	20 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Germany	172.77	19 December 2013	20 January 2014		
Greece	16.16	12 November 2013	29 November 2013	18 December 2013	19 December 2013
Hungary	12.55	10 December 2013	10 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Ireland	5.58	11 November 2013	13 November 2013	18 December 2013	19 December 2013
Italy	90.00	20 December 2013			
Latvia	2.86	1 November 2013	2 December 2013	18 December 2013	19 December 2013
Lithuania	6.53	24 October 2013	6 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Luxembourg	1.38	9 January 2014	9 January 2014		
Malta	0				
Netherlands	50.38	6 November 2013	20 November 2013	18 December 2013	19 December 2013
Poland	64.63				
Portugal	12.11	8 November 2013	25 November 2013	18 December 2013	19 December 2013
Romania	29.49	21 December 2013	20 January 2014		
Slovakia	17.08	24 October 2013	5 December 2013	17 January 2014	18 January 2014
Slovenia	2.77	3 December 2013	27 December 2013		
Spain	70.68	12 December 2013	27 January 2014		
Sweden	28.92	22 November 2013	5 December 2013	18 December 2013	19 December 2013
United Kingdom	68.97	22 October 2013	27 November 2013	18 December 2013	19 December 2013

Tabela przydziałów

Źródło : EU

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/cap/allocation/docs/process_overview_nat_en.pdf



14 państw, dla których decyzja jest ostateczna, przydzieliło już także swoim operatorom instalacji fizycznie certyfikaty (w dniu 19 grudnia 2013 i 18 stycznia 2014).

W ten sposób wydano już 358 milionów certyfikatów EUA na darmowe przydziały, a dalsze 486 milionów (alokacji z 2013) ma jeszcze zostać przekazanych. Razem z alokacją dla 2014 na konta operatorów instalacji dotarło już 716 milionów EUA.

Polska – przypadek problematyczny

Spoglądając na przegląd krajowych alokacji UE (patrz strona poprzednia) obserwatorowi wpada w oko szczególnie sytuacja Polski. Ten kraj członkowski nie porozumiał się do dzisiaj z Komisją Europejską co do przegłosowanej wersji i dlatego oficjalnie nie przedstawił operatorom jeszcze tabeli z danymi przydziału.

Czy i jak przewidziane dotychczas 64 milionów praw emisyjnych (128 milionów na lata 2013/2014) trafi do operatorów jest obecnie jeszcze niepewne i sprawia w jednym czy drugim przedsiębiorstwie wiele trosk.

Przy tym należy powiedzieć, że według plotek zdaniem „specjalistów prawa” umorzenie certyfikatów do dnia 30.04.2014 za rok emisyjny 2013 nie jest pewnie połączone z obowiązkiem Komisji Europejskiej przekazania na czas operatorom instalacji ich certyfikatów, jeśli krajowe instytucje nie mogą lub nie chcą porozumieć się z Komisją Europejską.

Taki najgorszy z możliwych scenariuszy, który w Niemczech został zażegnany przez akceptację tabel przydziału, wprowadza operatorów instalacji szczególnie w Polsce w stan nerwowości, ponieważ takie scenariusze strachu i ich koloryzowanie jest szczególnie lubiane w kraju sąsiadów. Zdaniem oceny większości Polaków są ku temu też poważne powody, gdyż poleganie na skuteczności polskich instytucji państwowych i przedstawicieli rządu jak również polskiego prawa często budzi wiele wątpliwości.

Dalszy tok przydziału

Niezależnie od niepewnej sytuacji w Polsce i na Cyprze trzem krajom członkowskim (Bułgaria, Chorwacja i Włochy) brakuje jeszcze akceptacji Komisji Europejskiej do ich zmienionych tabel przydziału (NAT). Gdy tylko to zostanie spełnione, także te kraje mogą rozpocząć ogłaszanie swoich przydziałów dla swoich operatorów.

Dla 7 krajów, które do tej pory nie wydały EUA, ale otrzymały już akceptację swoich tabel NAT (w tym już także Niemcy), prawdopodobnie jeszcze do połowy/końca lutego zostanie ustanowiony termin, na którym Komisja ogłosi swoją nieograniczoną akceptację dla ostatecznego przydziału dla wszystkich operatorów

instalacji, tzn. także dla tych, którzy jeszcze w 2012/2013 wstrzymali działalność swoich zakładów bądź też zgłosili zmiany w działalności lub zmiany w zdolności produkcyjnej.

Dopiero wtedy wyłoni się według złożonego jednolitego unijnego systemu regulacji przydziałów prawnie wiarygodna wielkość przydziału, która zostanie przesłana krajowym instytucjom, jako decyzja do końca lutego. W ten sposób 28 lutego 2014 zostanie wydana na konta rejestru punktualnie druga alokacja i spóźniona pierwsza alokacja.

Operatorzy, którzy z powodu obecnych tabel NAT w odosobnionych przypadkach dopiero teraz uświadamiają sobie, jakie skutki miał ich wniosek przydziału dla okresu 2013-2020, powinni od momentu otrzymania decyzji przydziału zwrócić się pełni zaufania do prawników specjalizujących się w prawie administracyjnym.

Ówczesne informacje, które zostały ewentualnie złożone we wniosku prowadziły do niekorzystnych scenariuszy *Fall-Back* (n.p. sprawność kotła 70%) bądź też, jeśli nie wykorzystano wszystkich możliwości aby znaleźć się na liście *Carbon-Leackage*, pokazują teraz efekty.

To, co dotyczy jednak wszystkich, to unijny współczynnik korekcyjny w średniej wysokości 11,5%. Tutaj tylko małym pocieszeniem jest fakt, że zacznie on stopniowo wzrastać z 5,72% zanim w 2020 osiągnie poziom 17,56%. To tłumaczy także, oprócz statusu „brak Carbon-Laekage” nierówne wielkości przydziału na rok na listach NAT.

Infobox

Linie lotnicze mają więcej płacić

Komisja Ochrony Środowiska Parlamentu Europejskiego postanowiła na posiedzeniu w dniu 30.01.2014, że linie lotnicze mają za swoje loty przedstawić jeszcze więcej certyfikatów, niż było do tej pory planowane.

Po tym jak UE przeforsowała do tej pory tylko swoje minimalne roszczenia, że loty ze startem i lądowaniem w Unii Europejskiej zostają objęte obowiązkowym handlem emisjami, ma to teraz zostać poszerzone także na inne europejskie kraje, które do tej pory nie są członkami UE.

Do tego zaliczają się szczególnie obok lotów w 28 unijnych krajach także loty przez/do Norwegii, Lichtensteinu, Islandii jak również obszary morskie między państwami.

Na ile po tym wotum Komisji zostaną tym dotknięte także loty przez Atlantyk, Grenlandię, Szwajcarię, Azory i Wyspy Kanaryjskie jak również niebędące członkami UE państwa bylej Jugosławii, Emissionshändler.com® nie zdołał jeszcze z całą pewnością ustalić.



Wczesny Backloading napędza ceny

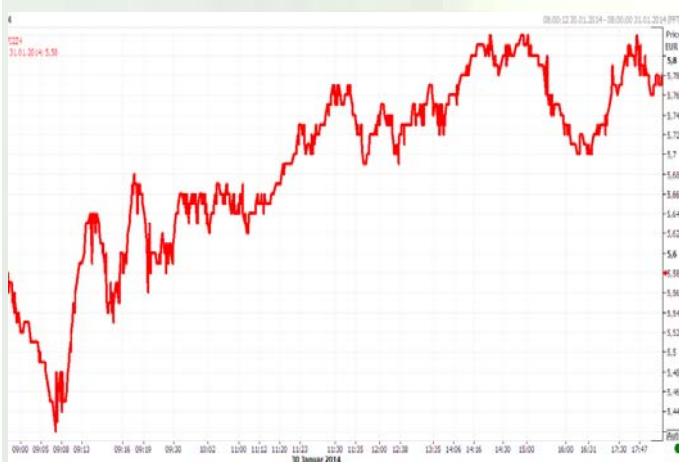
Backloading jest już zatwierdzoną sprawą. W nadchodzących latach na aukcje zostanie wydane 900 milionów EUA mniej niż wcześniej planowano, za to będą one licytowane dodatkowo w latach 2018-2020. Pytanie jednak brzmi, czy *Backloading* zostanie zastosowany już w pierwszym kwartale 2014, czy dopiero w trzecim kwartale od lipca 2014.

Po tym jak przedpołudniem 23.01.2014 Komisja Przemysłu Parlamentu Europejskiego zaskakująco wyraźnie głosami 30 do 19 zaakceptowała późny *Backloading*, cena EUA spadła z 5,38 Euro/t na 5,03 Euro/t i zakończyła dzień na poziomie 5,08 Euro/t.



Cena EUADEC14 w dniu 23.01.2014

Po tym jak w dniu 30.01.2014 Komisja Ochrony Środowiska Parlamentu UE dała wyraźne wotum do szybkiego wprowadzenia *Backloadingu*, cena EUA wzrosła z 5,43 Euro/t na 5,82 Euro/t, osiągając absolutny wyż EUA od 12 miesięcy.



Cena EUADEC14 w dniu 30.01.2014

Konrad Szymański, polski członek Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energetyki oraz zwolennik późnego *Backloadingu*, wypowiedział się w mediach, że zrobi wszystko, aby zwolennicy szybkiego *Backloadingu* nie przeforsowali tego rozwiązania. W

ten sposób wstrzymano by tylko 300 milionów EUA od lipca 2014 a nie 400 milionów już od marca 2014.

Przewodniczący odpowiednich Komisji parlamentarnych spotkają się 4 lutego, aby znaleźć kompromis. Jeśli do niego nie dojdzie, to pod koniec lutego musiałby o tej kwestii zdecydować Parlament UE. Gdyby tam, co najmniej 40 posłów zdecydowało się przeciw wczesnemu *Backloadingowi*, to Szymański osiągnąłby swój cel.

Ponieważ jednak rynek obecnie nie wierzy w taki scenariusz i stawia na wczesny *Backloading*, a zatem „zniknięcie” 400 milionów EUA w 2014, to cena od 13.01.2014 z 4,55 Euro/t wzrosła do obecnych 5,82 Euro/t, czyli wzrost o prawie 22%!



Cena EUADEC14 styczeń 2014

Współczynnik korekcyjny i wczesny Backloading napędzają się wzajemnie

Jeśli w tygodniu handlowym zapadają wstępne decyzje w sprawie *Backloadingu* i dodatkowo ogłaszane są przydziały, to można zakładać, że w wyniku tego może nastąpić zmiana trendów w rozwoju ceny.

Oczywiście także inni uczestnicy rynku wykorzystają tę sytuację, aby przez zakupy nakręcić dodatkowo rynek, szczególnie, kiedy nie są operatorami instalacji.

Mnożą się symptomy o obecnym przeszacowaniu ceny i nadmiernym handlu na rynku. Parametr zmienności na poziomie do 7% dziennie jest wyraźnym wskaźnikiem, że na rynku znowu aktywni są spekulanci, którzy chcą pokierować ceną w tą czy inną stronę.

Na jak słabych nogach stoi obecny zwykły trend można też zauważyć przyglądając się dokładniej wynikom aukcji pierwotnych. Im bardziej o godz. 11.00 prawie każdego dnia (zakończenie aukcji) wynik Spot-pierwotnego oddalony jest od stanu EUA DEC14, to tym bardziej nerwowo reaguje rynek. Różnica 9-10 eurocentów między ceną Spot-pierwotnego a DEC14



jest z powodu okresu do realizacji kontraktu grudniowego dla EUA aktualnie normalna.

Jeśli jednak zdarzy się tak, jak 31.01.2014, że wynik aukcji na niemieckiej licytacji pierwotnej leży 15 eurocentów poniżej ceny DEC14 z godz. 11.00 (5,60 Euro/t), to jest to jasnym wskaźnikiem, że uczestnicy aukcji cenę wtórną EUA oszacowali jako zbyt wysoką, bądź też czasowo nie potrzebują koniecznie napełnić swoich zasobów EUA poprzez opłaty.

Konsekwentnie to spostrzeżenie studziło także innych uczestników rynku w dniu 31.01.2014, tak że od godziny 11.00 cena spadła od razu o 3,5% na 5,55 Euro/t w porównaniu do wcześniejszych 5,75 Euro/t. W ten sposób uczestnicy aukcji zakupili certyfikaty o 20 eurocentów za drogo, co przy wolumenie 4,6 miliona ton jest wygraną rządu 920.000 Euro dla Niemieckiej Republiki Federalnej.



Załamanie cen po niemieckiej aukcji o 11.00 w dniu 31.01.2014

Rozpoczął się 40-dniowy okres na usunięcie nieważnych certyfikatów

W ostatnim tygodniu stycznia wielu posiadaczy kont otrzymało z krajowych instytucji nieprzyjemną pocztę. Zgodnie z art. 58, ustęp 3 zarządzenia o rejestrach EU-ETS należy natychmiast usunąć z kont rejestru UE nieważne certyfikaty. Emissionshändler.com® pisał o tym już szczegółowo w News-emisje 10-2013 z dnia 16.12.2013.

Krótko po tym Komisja Europejska w dniu 20.12.2013 opublikowała specjalną wiadomość http://ec.europa.eu/clima/news/articles/news_2013122002_en.htm jako oficjalne wezwanie. Wymieniony tam okres 40 dni na usunięcie nieważnych (szarych) CER/ERU zaczyna się jednak dopiero liczyć od momentu, gdy krajowa instytucja prześle właścicielowi konta pisemne wezwanie.

Po kolejnej zmianie oprogramowania rejestru unijnego w dniu 29.01.2014. (wersja 6.2.4.4#2244), każdy

pełnomocnik konta może zobaczyć, które z jego CER i ERU są ważne (eligible) w rozliczeniach EU-ETS, a które są nieważne (ineligible). W ten sposób zastąpiono wcześniejszy podział (klasyfikacja) na wahające się/pending, ponieważ ten status dotychczas nieokreślonych certyfikatów został przez Komisję Europejską przyporządkowany do ważnych bądź nieważnych certyfikatów.

Einheitstyp	Verpflichtungszeitraum	Projektnummer	Track	Zugelassen im EU-ETS	Ungültig im EU-ETS	Kontostand	Reserviert für Transaktion
aEUA	2					242	0
CER	1	CH1685		77	0	77	0
ERU von AAU	1	PL100034	TRACK_1	53.997	0	53.997	0
ERU von AAU	1	RU1000347	TRACK_1	100	0	100	0
ERU von AAU	1	UA1000290	TRACK_1	200.000	0	200.000	0
ERU von AAU	1	UA1000492	TRACK_1	105	0	105	0
ERU von AAU	1	UA1000520	TRACK_1	0	13.632	13.632	0

Ważne i nieważne CER/ERU zaznaczone na koncie UE

Znajdujące się ewentualnie jeszcze na koncie rejestru nieważne CER/ERU zostały w nowej wersji programu zaznaczone na czerwono. Wszystkie inne CER/ERU, które są ważne, zostały oznaczone zielonym kolorem. Certyfikaty EUA i aEUA nie mają żadnych kolorowych znaczników, gdyż wszystkie znajdujące się w rejestrze unijne uprawnienia do emisji mogą być używane do umorzenia co najmniej do końca okresu rozliczeniowego.

Przesłane maile wezwania krajowych instytucji z dnia 30.01.2014 rozpoczęły 40-dniowy okres.

Pojawia się pytanie dla dotkniętych tym problemem właścicieli kont, na jakie konta KP ma zostać przeprowadzony transfer nieważnych (ineligible) CER/ERU. Co prawda na początku każdy operator instalacji posiadał dodatkowo do swojego konta ETS także konto KP, jednakże z reguły sensownym było zamknięcie kont KP jeszcze w 2012 roku, aby uniknąć w innym wypadku należnych opłat za prowadzenie kont.

W przypadku, jeśli właściciel konta nie spełni wezwania do transferu, to zostanie zgodnie z rozporządzeniem 389/2013, artykuł 32 „wywłaszczony”, gdyż certyfikaty przejdą na rzecz państwa:

„Jeżeli posiadacz rachunku nie odpowie na wniosek administratora w ciągu 40 dni roboczych, administrator przekazuje uprawnienia i jednostki Kioto na swój krajowy rachunek posiadania.”



To miałyby bezpośredni wpływ na bilansowanie certyfikatów, gdyż te bez śladu „znikłyby” z konta. Aby uniknąć późniejszych nieprzyjemności i dyskusji z audytorami gospodarczymi, należałoby nie wybierać tego wariantu.

Dokładnie z tego samego powodu należałoby także uniknąć wymazania pozostałych szarych certyfikatów na unijnych kontach rejestru, ponieważ już zbilansowane certyfikaty nie powinny zostać tylko „wymazane“, aby także tutaj uniknąć wewnętrznych dyskusji i tłumaczeń.

Ponieważ w alternatywnym przypadku nowe otwarcie kont KP (Koyoto-Protokoll-Kontos) pociągnęłoby za sobą opłaty (patrz także nasz News-emisje 10-2013), a także wewnętrzny nakład pracy związany z zakładaniem przesunąłby problem w czasie, zdaniem Emissionshändler.com® wydaje się istnieć tylko jedna alternatywa: **szybka sprzedaż nieważnych certyfikatów na podstawie faktury stronie trzeciej.**

O tyle można te bezwartościowe szare CER/ERU sprzedać odbiorcy, jeśli spełnia on warunki:

- Posiada już konto osobiste poza EU-ETS
- Może wystawić sprzedawcy prawidłową fakturę/rachunek
- Całą wartość certyfikatów kupi za minimum 1Euro (aby wyzerować metody bilansowania, pokryć nakład czasu i pozostawić ślad w pamięci)

Jedyną małą niekorzyścią wariantu „sprzedaż trzecim“ jest konieczność jednorazowego ustanowienia przez pełnomocników konta rejestrowego nowego konta zaufanego dla odbiorcy szarych CER/ERU. Z reguły zajmuje to minutę, jednak należy szybko się tym zająć, ponieważ także tutaj obowiązuje 10-dniowy termin zanim nowo ustanowione konto zaufane zostanie aktywowane do transferu szarych certyfikatów.

Gdyby właściciel konta potrzebował pomocy przy ustanawianiu koniecznych kont zaufania, Emissionshändler.com® oferuje bezpłatną pomoc i rozwiązanie, nawet, jeśli u operatora tylko jeden pełnomocnik konta jest dostępny (patrz Infobox po prawej).

Funkcja wymiany CER/ERU jest dostępna

Od kiedy rejestr UE jest od 30 stycznia 2014 znowu dostępny online, została w nim zaimplementowana długo oczekiwana funkcja wymiany. Oznacza to, że zielone (eligible) CER/ERU, które mogą być wykorzystane do umorzenia do 30.04.2014, najpierw

muszą być zamienione na własnym koncie rejestru w EUA, tzn. nie przewidziano automatycznej zamiany.

Infobox

Przejęcie szarych/ineligible CER/ERU oraz pozostałości EUA

Emissionshändler.com® jako handlowiec oferuje wszystkim niemieckim i polskim operatorom instalacji przejęcie ich pozostałości szarych CER/ERU. Również pozostałości zielonych CER/ERU lub EUA/aEUA zostaną chętnie przejęte.

- Za przejęcie szarych /ineligible/pending CER/ERU Emissionshändler.com® płaci 0,5 Euro Cent/t, maksymalnie 250,00 Euro, minimalnie łącznie 1,00 Euro dla jednego operatora
- Za przejęcie zielonych /eligible CER/ERU Emissionshändler.com® płaci 9 Euro Cent/t, minimalnie łącznie 1,00 Euro
- Za przejęcie EUA lub aEUA Emissionshändler.com® płaci aktualną cenę giełdową po odliczeniu uzgodnionych opłat (zależnych od ilości)

W sytuacji, kiedy oferentem jest przedsiębiorstwo, które już wystąpiło z handlu emisjami oraz, które zamierza przeznaczyć do sprzedaży wyłącznie certyfikaty/ineligible/pending lub zielone/eligible CER/ERU, będzie zależało od ilości, czy Emissionshändler.com® będzie mógł zrezygnować z pobrania opłaty.

*W każdym przypadku sprzedający otrzyma wzór - plik programu Word, który umożliwi wystawienie dla Emissionshändler.com® rachunku o minimalnej wartości 1 Euro w przypadku, jeśli rozchodzi się o certyfikaty CER/ERU. Jeśli posiadacz konta będzie potrzebował pomocy dotyczącej utworzenia **konta zaufanego DE-121-502235-0-16** dla Emissionshändler.com®, pomoc i rozwiązywanie zostaną bezpłatnie dostarczone również w sytuacji, kiedy operator posiada tylko jednego pełnomocnika konta.*

W celu otrzymania formularza na dokonanie sprzedaży oraz w przypadku pytań prosimy zainteresowanych operatorów instalacji o kontakt z Emissionshändler.com® nielepiec@handel-emisjami.pl lub +49 30-897 26 954

Stacjonarni operatorzy instalacji jak też operatorzy statków powietrznych (i tylko na tych kontach jest to możliwe) muszą więc swoje zasoby zielonych CER/ERU bądź także nowo otrzymanych CER/ERU sami aktywnie zamienić w EUA, zanim umorzą je potem jako EUA.

Na koncie rejestru w zakładce menu STAN KONTA widoczna jest teraz też tabela, w której system wskazuje pełnomocnikom konta, ile CER/ERU w drugim okresie handlu 2008-2012 zostało wykorzystanych a ile jeszcze stanowi potencjał do wykorzystania, jako CER/ERU.



Jeśli taki przypadek ma miejsce, wtedy ta liczba widoczna jest w polu „pozostały limit”. Odtąd można zdefiniować wielkość do wymiany („znajdujący się w wymianie”), która po kwietniu 2014 będzie widoczna w polu „wymienione CER 2013-2020”.

Name	Value
Entitlement:	22.330
Surrendered International Credits in Phase 2:	20.000
Exchanged International Credits in Phase 3:	0
Pending exchanges:	2.100
Remaining Entitlement:	230

Podgląd jeszcze dostępnych CER/ERU na koncie rejestru

Należy zwrócić tutaj uwagę, że przy instalacjach, które brały udział w handlu emisjami już w latach 2008-2013 można wymienić tylko taką ilość CER/ERU, jaka odpowiadałaby maksymalnie wielkości wszystkich potrzebnych do umorzenia certyfikatów. W instalacjach, które są od 2013 nowe w handlu emisjami ilość certyfikatów CER/ERU do wymiany w kwietniu danego roku nie może wynosić więcej niż 4,5% wielkości CO₂ wyemitowanej w roku poprzednim.

Podsumowanie do rozwoju cen oraz okresu 40 dni

Operatorzy instalacji w Europie, którzy z powodu opublikowanych w końcu list NAT – w których po raz pierwszy pokazał się numerycznie wpływ współczynnika korekcyjnego – zastanawiają się nad zakupem certyfikatów, nie powinni denerwować się obecnym poziomem cen. Ponieważ w systemie EU-ETS nadal znajduje się nadwyżka ponad 2 miliardów EUA, zdaniem Emissionshändler.com® nie zalecany jest szybki zakup przy cenie ponad 5,20 Euro/t.

Oczywiście przy założeniu, że własne zasoby certyfikatów wystarczą do umorzenia do 30.04.2014, łącznie z mającą nastąpić z końcem lutego podwójną alokacją za rok 2013 i 2014.

Jeśli w systemie handlu emisjami nie nastąpi fundamentalna zmiana, to operator instalacji może bardzo prawdopodobnie wyjść z założenia, że w długiej perspektywie do 2020 cena 4,50 – 6,00 Euro będzie odpowiednia. Niewykluczone jest, że Backloading krótko- i średnioterminowo w perspektywie następnych 2-3 lat będzie miał napędzający wpływ do poziomu 7-8 Euro/t. Oczywiście także w ostatnim czasie podejmowano próby, które miały na celu zmniejszenie w poważny sposób liczby certyfikatów. Tutaj należy zaliczyć np. próbę zmniejszenia od 2015 listy *Carbon-*

Leakage, aby więcej zakładów przemysłowych otrzymało dygresywny bezpłatny przydział. To jednak zostało odrzucone w dniu 22.01.2014 przez Komisję Europejską. Także nowa próba czasowego zabrania od 2021 certyfikatów z rynku i stworzenia w ten sposób „rezerwy”.

To nie zmieni nic w tym, że nadwyżka certyfikatów EUA będzie się bardzo wolno zmniejszać, ponieważ nadal wpływają do systemu zielone CER/ERU, które mogą być wykorzystywane w jeszcze większym zakresie przez dotychczasowych operatorów jak i nowych przedsiębiorców w systemie emisyjnym. Tutaj przedsiębiorstwa, które mają jeszcze otwarty potencjał wymiany, mogą zadziałać regulująco na poziom cen, jeśli jeszcze w 2014 zakupią na rynku maksymalne wielkości CER/ERU, aby zwiększyć płynność wolnych EUA i w ten sposób zmniejszyć wzrost cen.

Właściciele unijnych kont rejestru, na których znajdują się resztki zasobów szarych/ineligible CER/ERU, powinni jak najszybciej zastanowić się nad przytoczonymi przez nas opcjami handlowymi, aby usunąć z konta odpowiednie zasoby certyfikatów. Ustawowy termin 40 dni zaczyna się 30.01.2014 i dobiegnie końca **11.03.2014**. Nie jest znanym, czy krajowe instytucje przedłużą ten termin, zanim ściągną certyfikaty. Jeśli nie posiada się już własnego konta KP, to jedyną rozsądną alternatywą wydaje się być ich czysta i uporządkowana sprzedaż, aby uniknąć ewentualnych nieprzyjemnych zadań i problemów, które mogą być rezultatem nieprzemysłanego wymazania albo państwowego „wywłaszczenia” we własnym bilansie (patrz także Infobox strona 5).

Disclaimer

GEMB mbH nie ponosi ani wyraźnej, ani milczącej odpowiedzialności za dokładność oraz kompletność zamieszczonych informacji, jak również ich przydatności do konkretnych celów. News-emisje CO₂ opublikowane na stronie www.handel-emisjami.pl przez GEMB mbH służą wyłącznie celom informacyjnym.

Informacje w nim zawarte nie podlegają gwarancji ze względu na ich dokładność oraz kompletność. Decyzje kupna lub sprzedaży wykonane na podstawie zawartych w liście informacji zawarte są przez przedsiębiorcę dobrowolnie oraz bez oddziaływania osób trzecich. Wszystkie pokazane tutaj wykresy cen bazują na danych ICE-Londyn i zostały wygenerowane z systemu informacyjnego Reutersa.

Emissionshändler.com®

Odpowiedzialny za treść: Michael Kroehnert
GEMB mbH, Helmholtzstraße 2-9, Niemcy -10587 Berlin
Telefon: +49 30 – 897 25 954, Telefon: +49 30 – 398 8721-31
Telefax: +49 30 – 398 8721-29
KRS 101917 Sąd Rejonowy Berlin Charlottenburg, NIP: DE249072517
Web: www.emissionshaendler.com, www.handel-emisjami.pl
Mail: nielepiec@handel-emisjami.pl, info@emissionshaendler.com