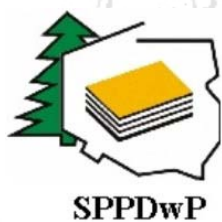


The background features a faint, light-gray line drawing of a high-voltage electrical transmission tower on the left, with power lines extending across the frame. Interspersed throughout the background are several stylized, blocky logos that appear to be the letters 'UEM' in a bold, sans-serif font.

S Y T U A C J A

**POLSKICH PRZEMYSŁOWYCH ODBIORCÓW
ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

Nowy Sącz 16.09.2010 r.

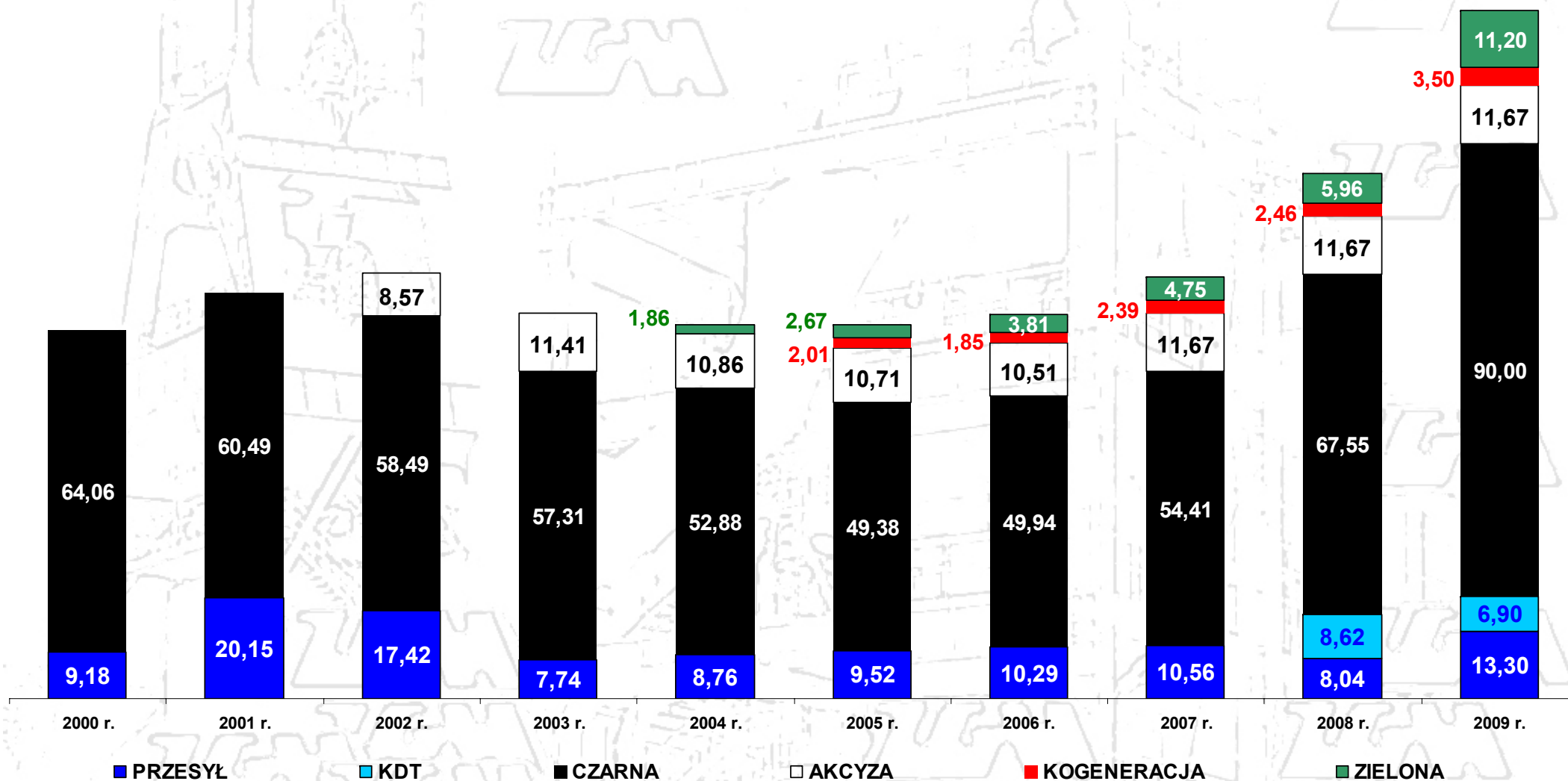


STRUKTURA KOSZTÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- duży odbiorca przemysłowy.

HISTORYCZNE KOSZTY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ODBIORCY PRZEMYSŁOWEGO.

Składniki kosztów energii elektrycznej lata 2000 do 2009 [mln. zł]

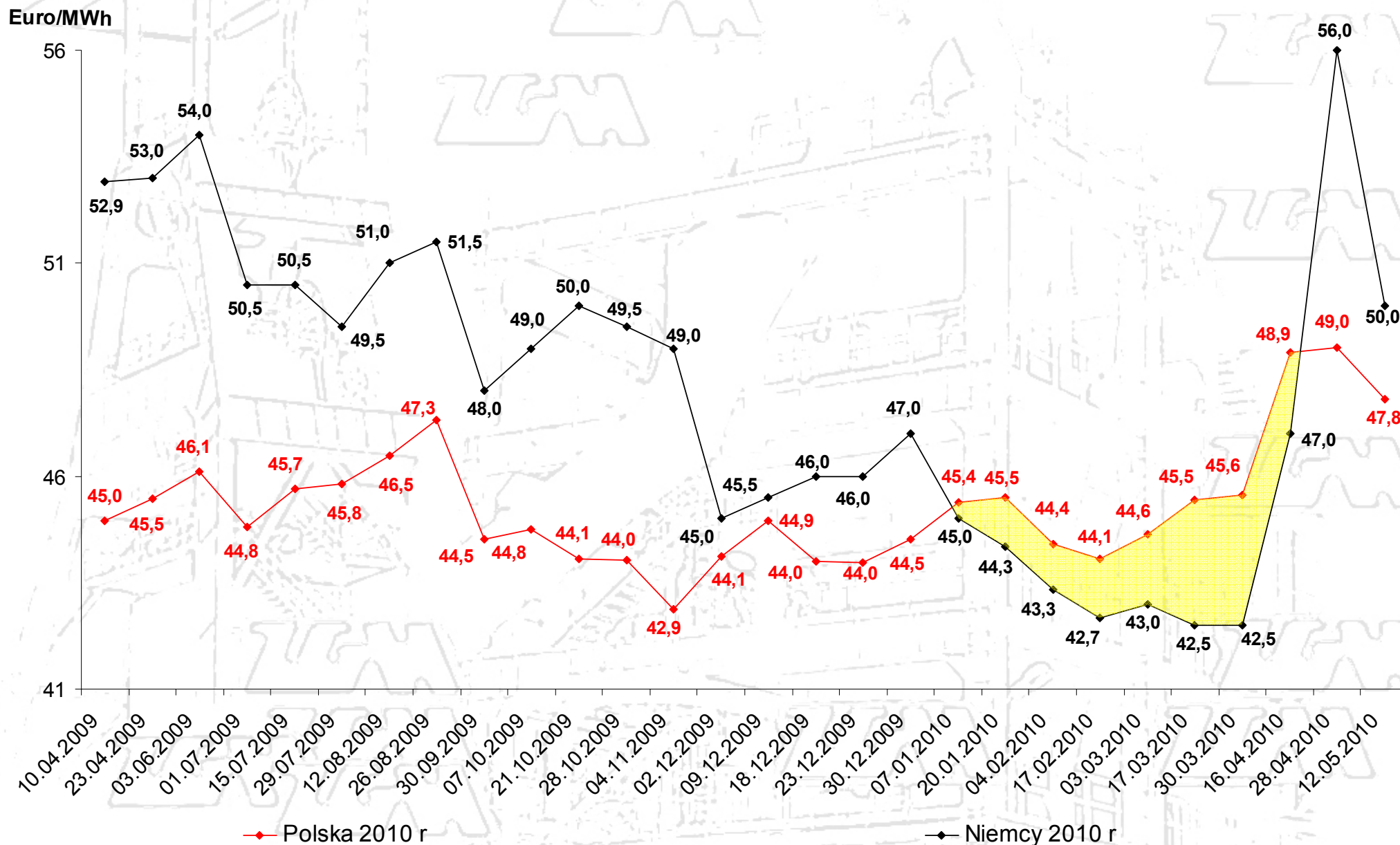


KOSZTY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- wpływ na konkurencyjność polskich producentów w UE.

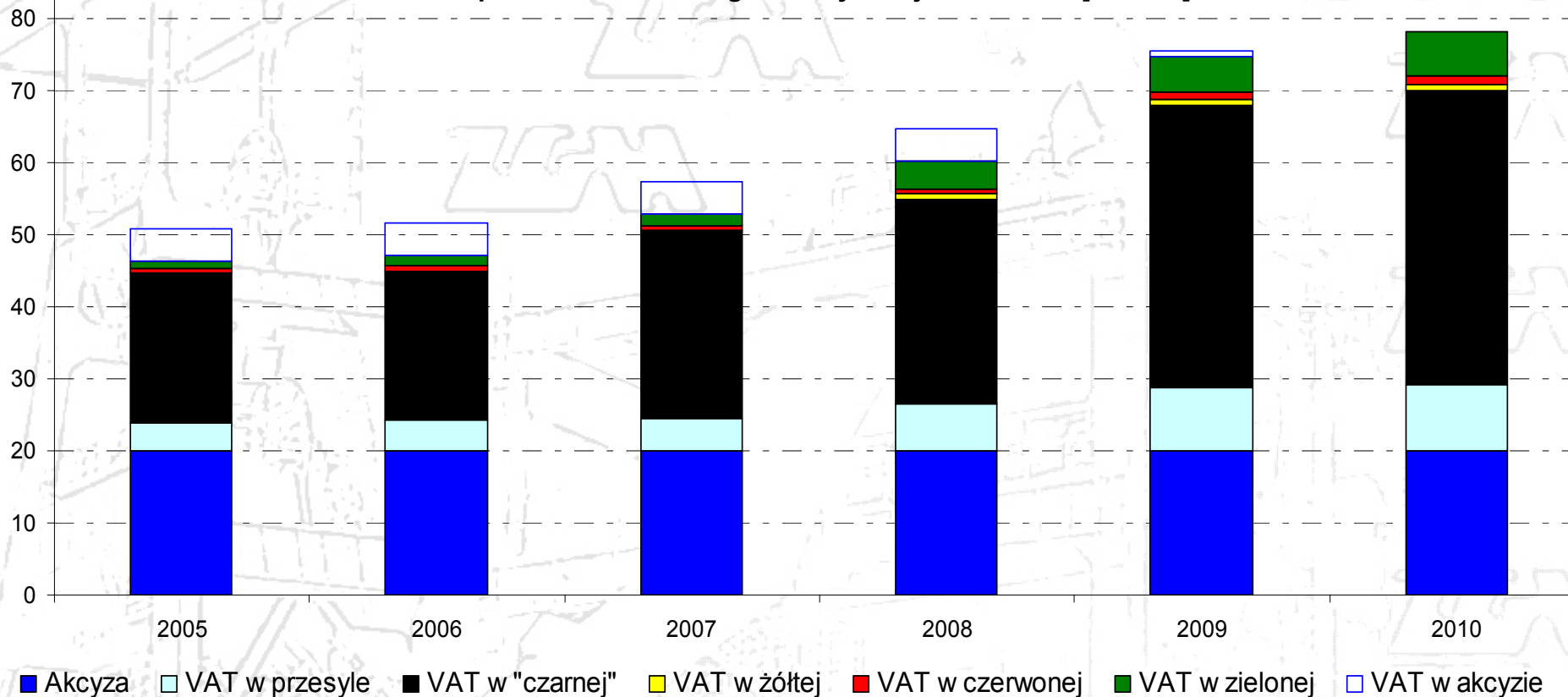
CENY KONTRAKTOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ – Polska, Niemcy, 2010 r.

Dynamika zmian cen energii "czarnej" na 2010 r (*pasmo*) na rynkach: polskim i niemieckim.



KOSZT JEDNOSTKOWY OPODATEKOWANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W POLSCE.

Opodatkowanie energii elektrycznej w Polsce w [zł/MWh]



ROK	VAT w zł/MWh							Akcyza	Podatki	Wartość
								w zł/MWh	w zł/MWh	mld zł/rok
	prześl	czarna	żółta	czerwona	zielona	w akcyzie	RAZEM	czarna	VAT + akcyza	VAT + akcyza
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2005	3,91	20,64	0	0,66	1,12	4,4	30,74	20	50,74	6,85
2006	4,25	20,64	0	0,71	1,53	4,4	31,53	20	51,53	6,96
2007	4,44	25,87	0,21	0,64	1,66	4,4	37,21	20	57,21	7,72
2008	6,42	28,49	0,69	0,75	3,83	4,4	44,58	20	64,58	8,72
2009	8,8	39,16	0,82	0,91	4,96	0,73	55,37	20	75,37	10,17
2010	9,24	40,7	0,88	1,09	6,07	0	57,98	20	77,98	10,53

PODATEK AKCYZOWY OD ENERGII ELEKTRYCZNEJ – stawki i stosowanie w krajach UE.

	Kraj	Przemysł	VAT	Odb. nieprzem.		VAT		Kraj	Przemysł		VAT	Odb. nieprzem.		VAT	
		€/MWh	%	stawka	€/MWh	%			Stawka €/MWh		%	Stawka €/MWh		%	
Dania	DK	91,82	25	-	82,84	25	Słowenia	SI		0,50	20		1,00	20	
Szwecja	SE	28,99	25		28,99	25	Holandia	NL	0-10 MWh	108,50	19	*	108,50	19	
Austria	AT	* 15,00	20	*	15,00	20			10-50 MWh	39,80	19	**	39,80	19	
Niemcy	DE	12,30	19		20,54	19			50-10 000 MWh	10,60	19	***	10,60	19	
Polska	PL	5,91	22		5,91	22			> 10 000 MWh	0,50	19	****	1,00	19	
							Rumunia	RO		*	0,42	19	*	0,84	19
Estonia	EE	3,20	18		3,20	18	Luksemburg	LU	> 25 000 kWh	0,50	6	<25000	1,00	6	
Włochy	IT	3,10	20		4,70	20			Metal. elektroliza, chemia	0,10	6				
Finlandia	FI	2,63	22		8,83	22	Belgia	BE	> 1 kV	0,00	21	-	1,91	21	
Czechy	CZ	1,15	19		1,15	19			≤ 1 kV	1,91	21				
Węgry	HU	1,04	20		1,04	20			energochłonny	0,00	21				
Malta	MT	* 0,84	18	*	0,84	18	Grecja	EL	*	0,00	9	*	0,00	9	
Łotwa	LV	0,78	21		0,78	21	Francja	FR	*	0,00	19,6	*	0,00	19,6	
Bułgaria	BG	0,72	20		0,72	20	Cypr	CY		0,00	15	*	0,00	15	
Słowacja	SK	* 0,66	19	**	-	19	Litwa	LT		0,00	19		0,00	19	
Irlandia	IE	0,50	13,5		1,00	13,5	W. Brytania	UK		0,00	15		0,00	15	
Hiszpania	ES	0,50	16		1,00	16	Portugalia	PT		-	5		-	5	

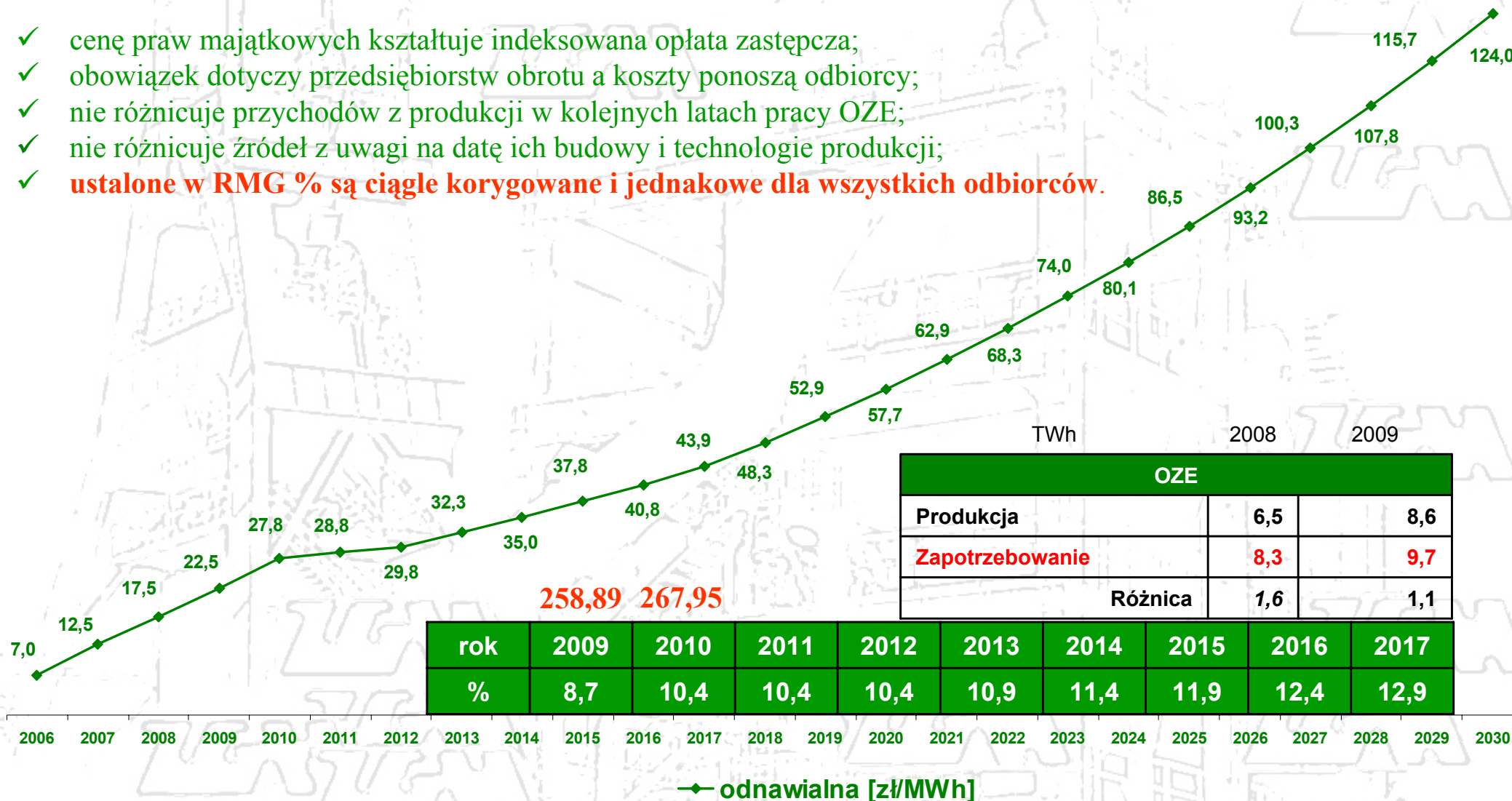
PODATEK AKCYZOWY OD ENERGII ELEKTRYCZNEJ – obniżki w krajach UE.

KRAJ	Podatek Akcyzowy	PROCESY ENERGOCHŁONNE	
		Preferencje ograniczające koszt	Wyłączenie z opodatkowania lub zwrot akcyzy
Czechy	obowiązuje	tak	tak
Wielka Brytania	obowiązuje	tak	tak
Węgry	obowiązuje	tak	tak
Niemcy	obowiązuje	tak	tak
Belgia	obowiązuje	tak	tak
Austria	obowiązuje	tak	tak
Słowacja	obowiązuje	tak	tak
Litwa	obowiązuje	tak	tak
Łotwa	obowiązuje	-	-
Estonia	obowiązuje	tak	tak
Hiszpania	obowiązuje	tak	-
Portugalia	-	-	-
Grecja	-	-	-
Włochy	obowiązuje	tak	tak
Luksemburg	obowiązuje	tak	-
Szwecja	obowiązuje	tak	tak
Bułgaria	obowiązuje	tak	tak
Rumunia	obowiązuje	tak	tak
Slovenia	obowiązuje	tak	tak
Francja	obowiązuje	tak	tak
Holandia	obowiązuje	tak	tak
Finlandia	obowiązuje	tak	tak
Irlandia	obowiązuje	tak	tak

SYSTEM ZIELONYCH CERTYFIKATÓW – charakterystyka i koszty.

Koszty jednostkowe energii odnawialnej w POLSCE do 2030 r.

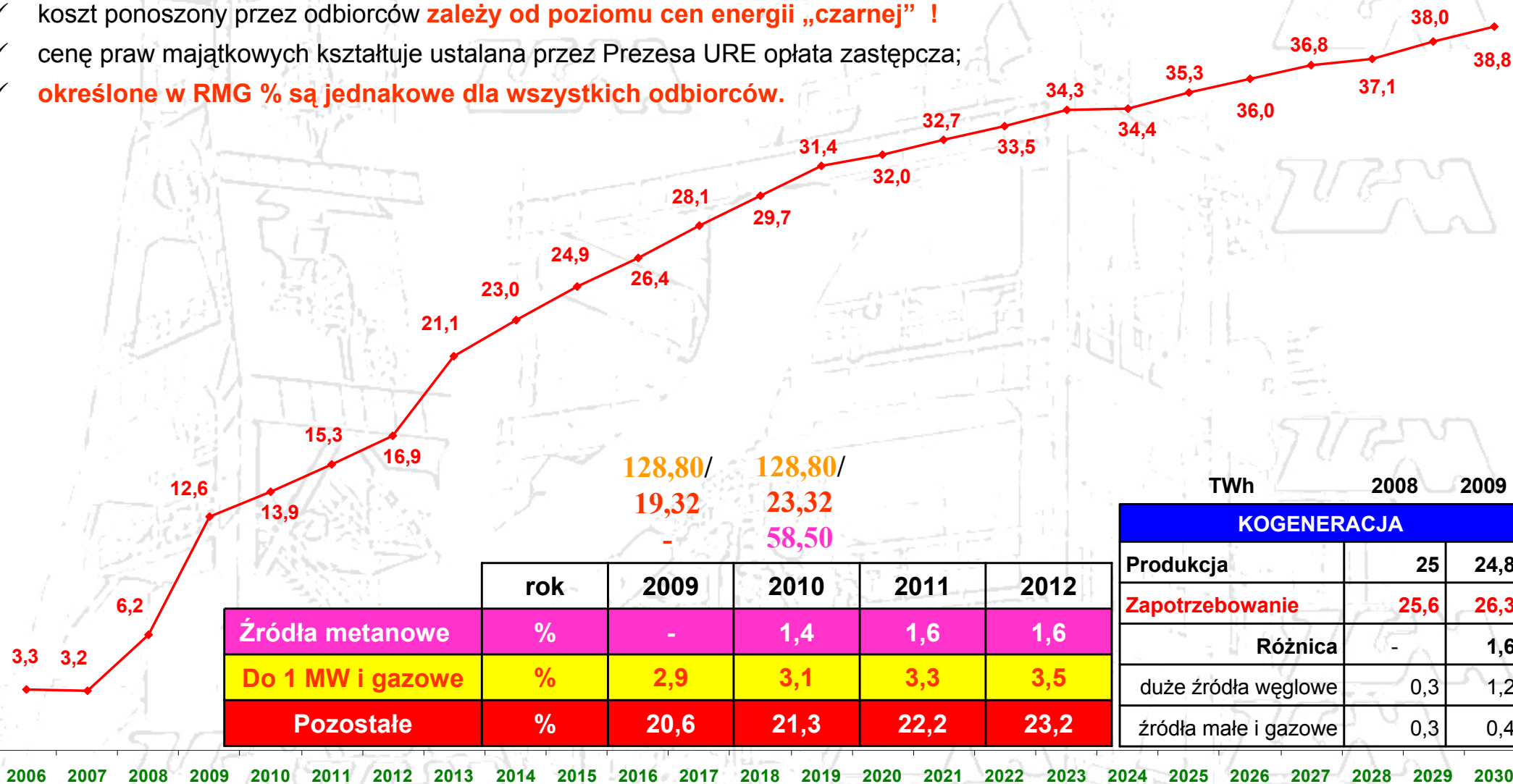
- ✓ cenę praw majątkowych kształtuje indeksowana opłata zastępcza;
- ✓ obowiązek dotyczy przedsiębiorstw obrotu a koszty ponoszą odbiorcy;
- ✓ nie różnicuje przychodów z produkcji w kolejnych latach pracy OZE;
- ✓ nie różnicuje źródeł z uwagi na datę ich budowy i technologie produkcji;
- ✓ **ustalone w RMG % są ciągle korygowane i jednakowe dla wszystkich odbiorców.**



SYSTEM CZERWONYCH I ŻÓŁTYCH CERTYFIKATÓW – charakterystyka i koszty.

Średni koszt jednostkowy energii z kogeneracji w POLSCE do 2030 r.

- ✓ koszt ponoszony przez odbiorców **zależy od poziomu cen energii „czarnej”** !
- ✓ cenę praw majątkowych kształtuje ustalana przez Prezesa URE opłata zastępcza;
- ✓ **określone w RMG % są jednakowe dla wszystkich odbiorców.**



— czerwona + żółta [zł/MWh]

POLITYKA ENERGETYCZNA I PODATKOWA

- wpływ na utratę konkurencyjność polskiego przemysłu.

ZAKŁAD ENERGOCHŁONNY W UE – zwolnienia i ograniczenia opodatkowania En. El.

Dyrektywa Rady 2003/96/WE z dnia 27.10 2003 r .w sprawie restrukturyzacji wspólnotowych przepisów ramowych dotyczących opodatkowania produktów energetycznych i energii elektrycznej.

Definicja Zakładu Energochłonnego (Art.17 pkt.1a)

„Zakład energochłonny” oznacza jednostkę gospodarczą, w której:

- koszty nabycia produktów energetycznych i energii elektrycznej wynoszą przynajmniej **3% wartości produkcji** lub
- krajowy należny podatek energetyczny wynosi przynajmniej **0,5% wartości dodanej brutto**.

Dopuszczalne zwolnienia, ograniczenia i obniżenia opodatkowania energii

Art. 2 pkt. 4

Dyrektywa nie ma zastosowania do energii elektrycznej wykorzystywanej do celów redukcji chemicznej oraz **w procesach elektrolitycznych i metalurgicznych**.

Art. 6

Państwa członkowskie mogą przyznać zwolnienia lub obniżki w poziomach opodatkowania **bezpośrednio, poprzez zróżnicowaną stawkę albo poprzez refundowanie** opodatkowania.

Art.17 pkt. 2

Państwa członkowskie mogą stosować obniżki podatku dotyczącego energii elektrycznej dla zakładów energochłonnych.

ROZWIĄZANIA Z KTÓRYCH MOGĄ KORZYSTĆ PRODUCENCI NIEMIECCY.

akcyza

Podatek akcyzowy

- stawka podstawowa dla odbiorców indywidualnych wynosi **20,50 €/MWh**;
- stawka podstawowa dla odbiorców przemysłowych wynosi **12,3 €/MWh**;
- **przemysł energochłonny: 3% podstawowej stawki podatkowej tj. 0,62 €/MWh (obniżki w efekcie stosowania dyrektywy 2003/96/WE) .**

czerwona

zielona

Koszty wspierania produkcji EE w kogeneracji przenoszone są na odbiorców energii poprzez „taryfy stałe” dystrybutorów. Ich wysokość zależy od rocznego zużycia.

Powyżej **0,1 GWh/rok !!!** opłata jest ograniczana do **0,25 €/MWh**.

czarna

Koszty wspierania produkcji EE w OZE przenoszone są na odbiorców energii poprzez „taryfy stałe”. Ich wysokość zależy od rocznego zużycia (w 2008 17% po 117 €/MWh).

Dla odbiorców których **koszt EE > 15% wartości dodanej brutto (GVA)**

- **zmniejszenie opłaty dodatkowej z 9,4 do 0,5 €/MWh.**

Odbiorców dla których **koszt EE > 20% GVA oraz o rocznej konsumpcji > 100 GWh**

- **brak obowiązku.**

Wartość dodana brutto (GVA) = przychody netto ze sprzedaży – (zużyte surowce + materiały + paliwa + energia + usługi obce + koszty podróży służbowych + inne koszty)

przejściowa

Odbiorcy których całkowity **czas użytkowania mocy szczytowej > 7500 h/rok** mają **kalkulowane indywidualne stawki sieciowe - redukcja opłat o 40÷50 %**.

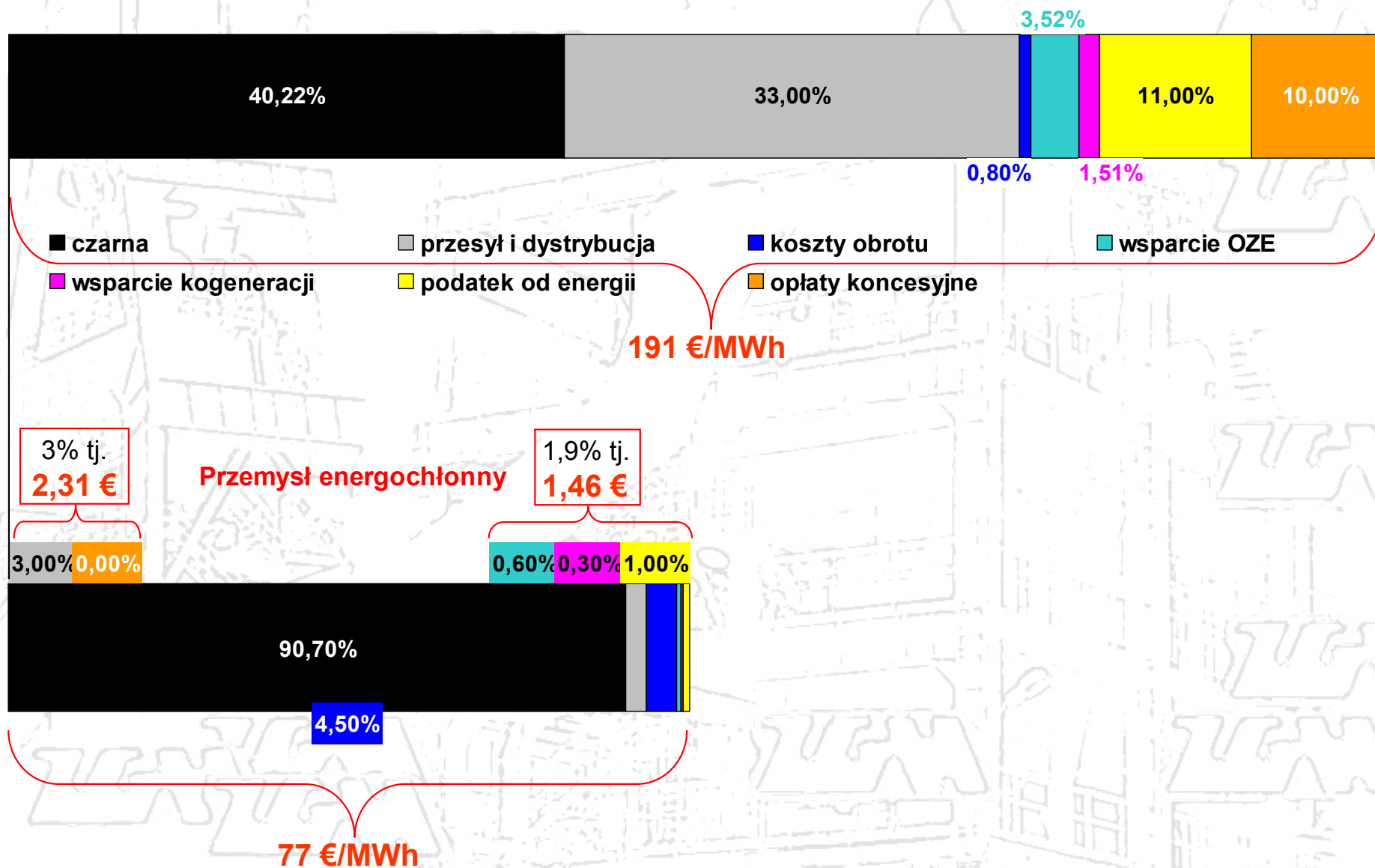
przesył

Władze lokalne, zwalniają przedsiębiorstwa dystrybucyjne z opłat koncesyjnych za użytkowanie ziemi pod dystrybucję elektryczności w zakresie dostaw EE poniżej średniej ceny - tj. dla przemysłów energochłonnych.

EFEKTY STOSOWANIA ROZWIĄZAŃ SYSTEMOWYCH W NIEMCZECH.

Udział poszczególnych składników kosztowych w cenie EE w Niemczech

komunalni



KOSZTY POLITYKI ENERGETYCZNEJ – POLSKA I NIEMCY.

podatek od energii

wsparcie kogeneracji

wsparcie OZE

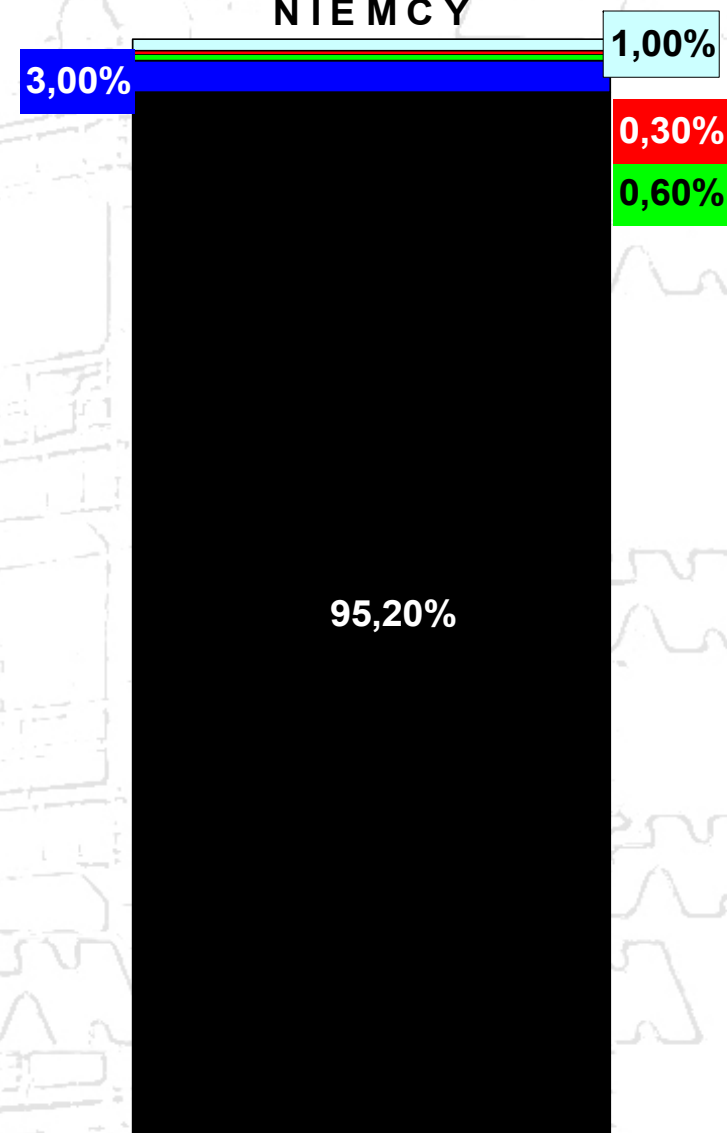
przesył i dystrybucja

czarna

POLSKA

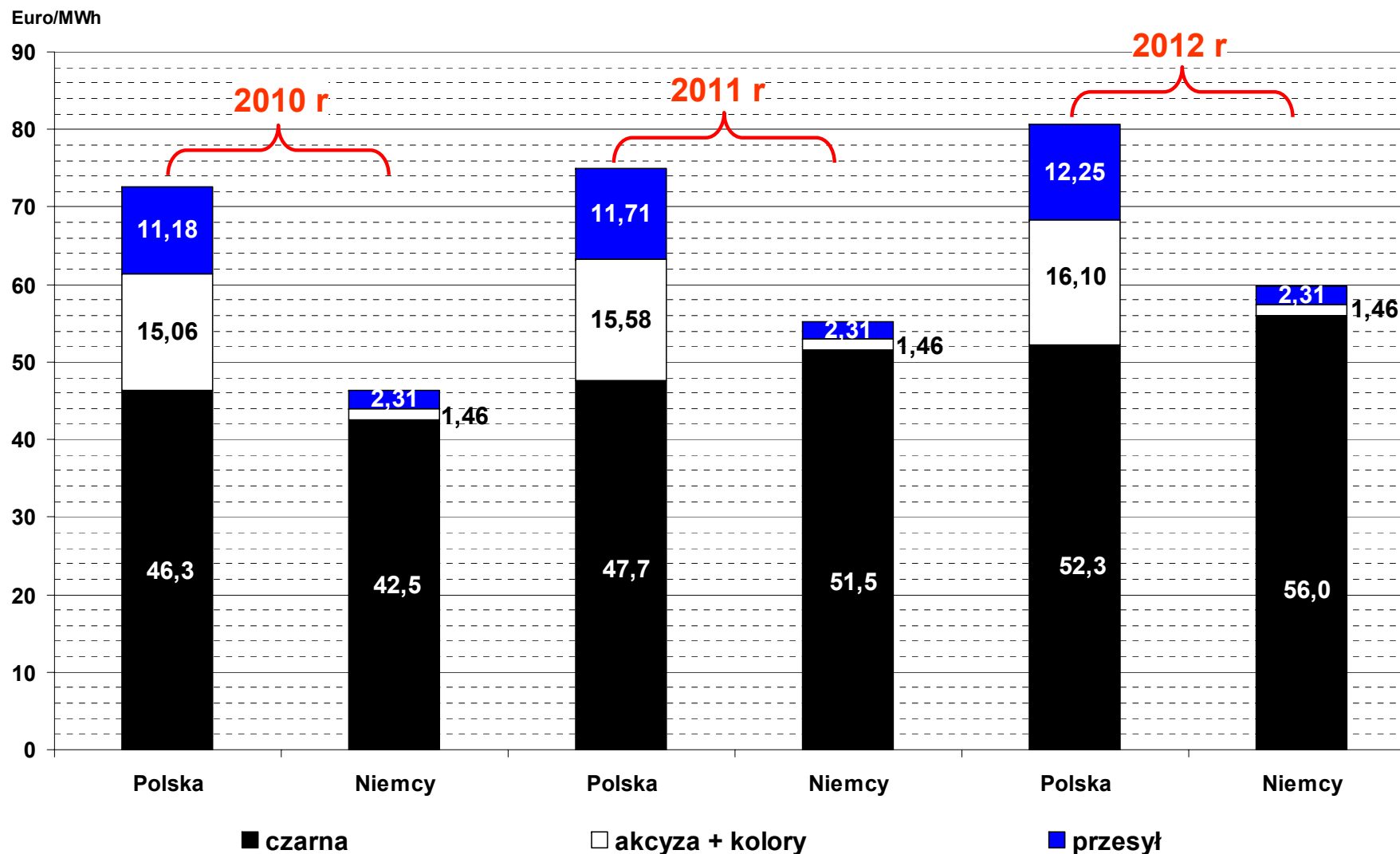


NIEMCY



POLITYKI ENERGETYCZNE A KOSZTY ENERGII porównanie Polska – Niemcy, 2010 - 2012.

Porównanie kosztów energii elektrycznej w Polsce i w Niemczech lata 2010 do 2012 (1 Euro = 3,85 zł).

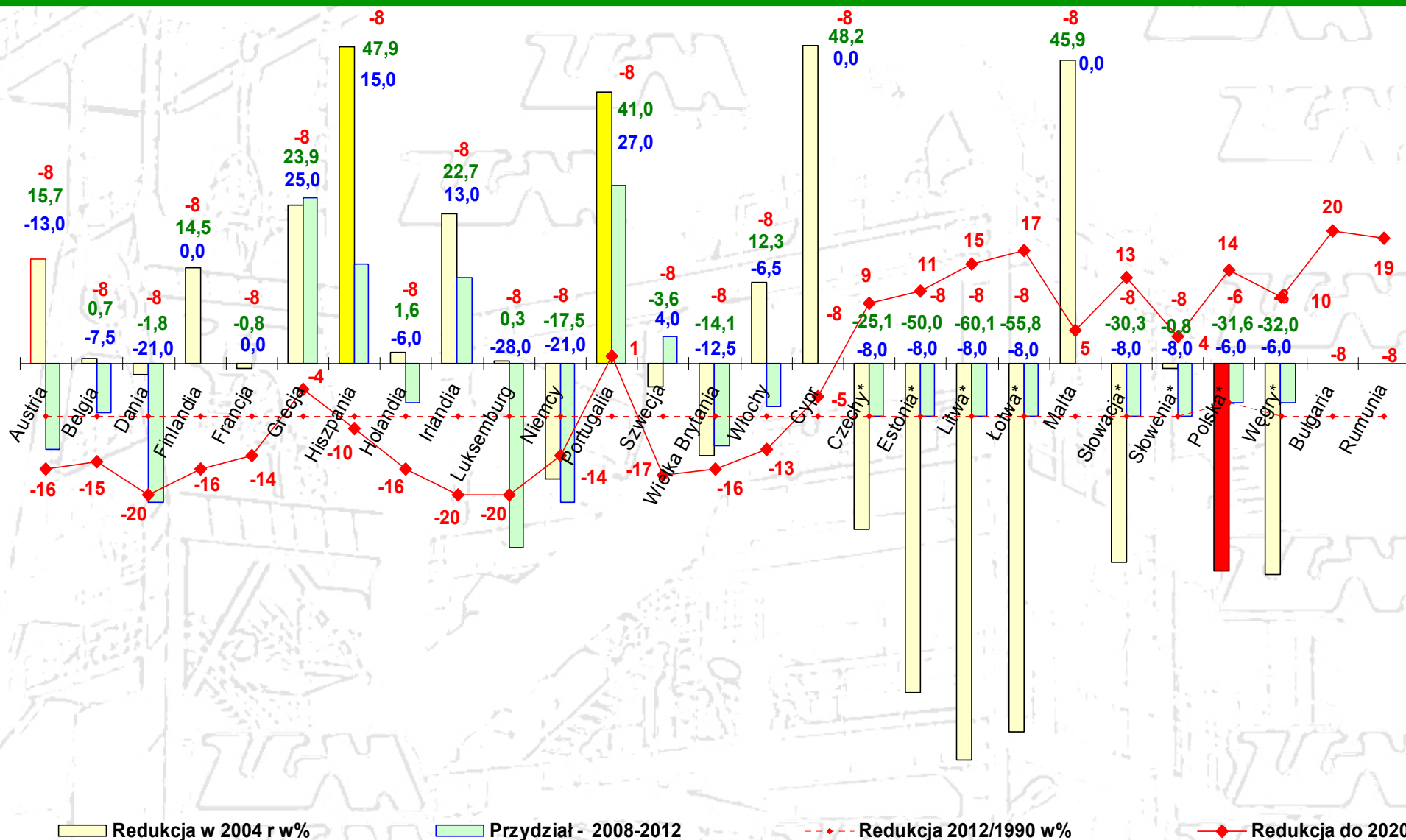


Pomimo wyższych cen energii elektrycznej „czarnej” energochłonny odbiorca przemysłowy w Niemczech poniesie niższe koszty energii elektrycznej: o 26,29 EUR/MWh, w roku 2010, o 20,67 EUR/MWh w roku 2011 i o 23,32 EUR/MWh w roku 2012.

UE - PRYMAT POLITYKI NAD GOSPODARKĄ

- ochrona klimatu i ETS.

ZRÓŻNICOWANE TRAKTOWANIE PRZEZ KOMISJĘ EUROPEJSKĄ KRAJÓW UE.



Hiszpania i Portugalia pomimo niewykonania zobowiązania nałożonego protokołem z Kioto otrzymały możliwość dalszego zwiększania emisji a nowe kraje UE w tym Polska, które zobowiązania wykonały z dużą rezerwą **ZMUSZONE SĄ REDUKCJE EMISJI KONTYNUOWAĆ.**

PRZYDZIAŁ UPRAWNIEN DO EMISJI CO₂.

Sektor	2008 - 2012		2013 r	
	średnioroczny	instal. dodatkowe	Aukcjoning	Bezpłatne
1. Elektrownie zawodowe	110 791 200	2 760 000	113 551 200	
2. Elektrociepł. zawodowe	25 391 008	0	15 234 605	10 156 403
SUMA	136 182 208	2 760 000		
3. Ciepłownie zawodowe	9 586 386	0	1 917 277	7 669 109
4. Przemysł rafineryjny	8 058 808	1 080 056		9 138 864
5. Przemysł koksowniczy	2 909 000	0		2 909 000
6. Hutnictwo żelaza i stali	11 007 651	1 850 254		12 857 905
7. Przemysł wapienniczy	1 809 981	0		1 809 981
8. Przemysł cementowy	10 849 456	0		10 849 456
9. Przemysł szklarski	1 854 935	362 752		2 217 687
10. Przemysł ceramiczny	713 064	0		713 064
11. Przemysł papierniczy	1 492 088	0		1 492 088
12. Przemysł cukrowniczy	1 349 992	126 623		1 476 615
13. Przemysł chemiczny	4 913 857	0		4 913 857
14. Materiały drewnopoch.	1 071 555	449 122		1 520 677
15. Elektroc. Przemysł.	6 004 445	0	1 200 889	4 803 556
16. Przemysł pozostały	3 161 814	1 006 093	833 581	3 334 326
SUMA	64 783 032	4 874 900		

OCHRONA KLIMATU – ŚRODKI, CELE, SKUTKI.

PAKIET KLIMATYCZNY

1. Wspólnotowy system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych !!!
2. Usuwanie i składowania CO₂ (*Carbon Capture and Storage - CCS*)
3. Promocja odnawialnych źródeł energii (*Renewable Energy Sources - RES*).

CELE POLITYKI KLIMATYCZNO-ENERGETYCZNEJ:

- redukcja emisji gazów cieplarnianych o **20%** do roku **2020** w stosunku do **1990** r dla całej WE;
- redukcja emisji gazów cieplarnianych o **10%** do roku **2020** w stosunku do **2005** r dla instalacji non ETS;
- 20% udział energii odnawialnej w całkowitym bilansie energii w roku 2020 w tym obowiązkowy 10% udział biopaliw w transporcie (*Polska może zwiększyć emisje z instalacji non ETS o 14% do 2020 r*) ;
- poprawa efektywności energetycznej **do roku 2020 o 20%** w stosunku do roku **2005**;
- opanowanie technologii czystego węgla (*CCS*).

W POLSKICH WARUNKACH REALIZACJA POLITYKI KLIMATYCZNEJ OZNACZA:

- ✓ **GWAŁTOWNY WZROST KOSZTÓW ENERGII W ENERGETYCE SYSTEMOWEJ;**
- ✓ **WYPROWADZENIE ZNACZNYCH ŚRODKÓW FINASOWYCH Z PRZEMYSŁU.**

EMISYJNOŚĆ ENERGETYK PAŃSTW CZŁONKOWSKICH UE [ton CO₂/MWh].

		Niemcy	0,54	Luxemburg	0,34
Estonia	0,95	Holandia	0,53	Belgia	0,24
Polska	0,94	W. Brytania	0,52	Słowacja	0,24
Bułgaria	0,76	Portugalia	0,51	Austria	0,22
Grecja	0,74	Słowenia	0,51		
Czechy	0,62	Rumunia	0,49		
		Włochy	0,45	Łotwa	0,14
				Litwa	0,07
Irlandia	0,59			Francja	0,07
Dania	0,59	Hiszpania	0,42	Szwecja	0,02
Malta	0,55	Węgry	0,41	EU-27 -	0,410
Cypr	0,55	Finlandia	0,34	w benchmarkach -	0,465

ETS - KALENDARIUM.

1. Do dnia 30 kwietnia 2010 r państwa członkowskie przekazują KE dane dotyczące instalacji objętych ETS-em od 2013 r (*ważne dla ustalenia całkowitej liczby uprawnień do emisji CO₂ w UE*).
2. Do dnia 30 czerwca 2010 r. Komisja publikuje bezwzględną liczbę uprawnień w całej Wspólnocie na rok 2013, obliczoną w oparciu o całkowite liczby uprawnień wydanych lub które mają być wydane przez państwa członkowskie zgodnie z decyzjami Komisji dotyczącymi ich krajowych planów rozdziału uprawnień na lata 2008–2012.
3. Do dnia 30 czerwca 2010 r. Komisja przyjmuje rozporządzenie w sprawie harmonogramu, kwestii administracyjnych oraz pozostałych aspektów funkcjonowania aukcji CO₂.
4. **Do dnia 30 czerwca 2010 r. Komisja przedkłada Parlamentowi Europejskiemu i Radzie sprawozdanie analityczne oceniające sytuację energochłonnych sektorów lub podsektorów, które zostały uznane za narażone na znaczące ryzyko ucieczki emisji.**
5. Do dnia 30 września 2010 r KE publikuje liczbę uprawnień dla instalacji funkcjonujących w systemie w latach 2008-2012 i dla instalacji które znajdą się w systemie w 2013 r., oraz wszelkich bezpłatnych uprawnień przydzielonych na jego terytorium.
6. Do dnia 31 grudnia 2010 r. Komisja ustala i publikuje szacunkową liczbę uprawnień, które mają być sprzedane na aukcji.
7. **Do dnia 31 grudnia 2010 r. Komisja przyjmuje w pełni zharmonizowane w całej Wspólnocie przepisy wykonawcze dotyczące przydziału darmowych uprawnień do emisji CO₂.**
8. **Do dnia 30 września 2011 r KE publikuje wykaz instalacji na jego terytorium objętych ETS-em, oraz wszelkich bezpłatnych uprawnień przydzielonych na jego terytorium.**

WARUNKI PRYZNAWANIA DARMOWYCH UPRAWNIENÍ ELEKTROWNÍOM.

Artykuł 10c dyrektywy 2009/29/WE

Możliwość przejściowego przydziału bezpłatnych uprawnień na modernizację wytwarzania energii elektrycznej.

W drodze odstępstwa od art. 10a ust. 1–5, państwa członkowskie mogą przydzielić przejściowo bezpłatne uprawnienia instalacjom wytwarzającym energię elektryczną, które funkcjonowały przed dniem 31 grudnia 2008 r. lub instalacjom wytwarzającym energię elektryczną, w przypadku których proces inwestycyjny faktycznie wszczęto do tego dnia, pod warunkiem że spełniony jest jeden z następujących warunków:

- a) w roku 2007 krajowa sieć energii elektrycznej nie była pośrednio lub bezpośrednio połączona z siecią systemu połączeń wzajemnych, którą zarządza Unia ds. Koordynacji Przesyłu Energii Elektrycznej w Europie (UCTE);
- b) w roku 2007 krajowa sieć energii elektrycznej była jedynie bezpośrednio lub pośrednio połączona z siecią zarządzaną przez Unię ds. Koordynacji Przesyłu Energii Elektrycznej w Europie (UCTE) poprzez jedną linię o mocy przesyłowej mniejszej niż 400 MW; lub
- c) w roku 2006 **ponad 30 % energii elektrycznej było wytwarzane z paliwa kopalnego jednego rodzaju, a PKB na mieszkańca w cenach rynkowych nie przekroczył 50 % średniego PKB na mieszkańca w cenach rynkowych we Wspólnocie.**



ZASADY PRYZNAWANIA DARMOWYCH UPRAWNIEN DO EMISJI CO₂ ELEKTROWNIOM.

Bezpłatne uprawnienia mogą być przydzielane przejściowo instalacjom wytwarzającym energię elektryczną które funkcjonowały przed 31 grudnia 2008 r. lub tym dla których proces inwestycyjny faktycznie wszczęto do tego dnia.

WARUNKI UZYSKANIA BEZPŁATNEGO PRYZDZIAŁU to:

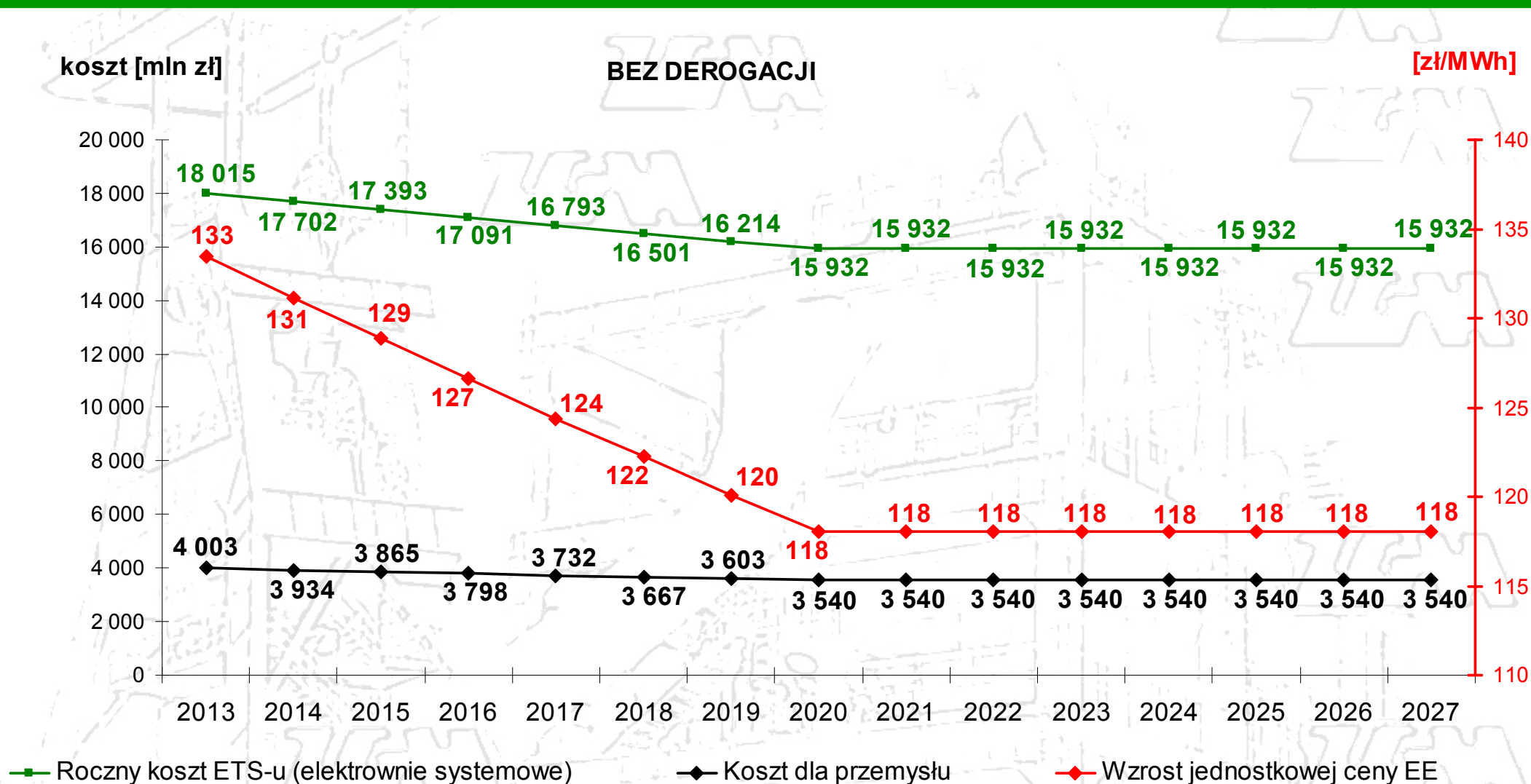
1. Złożenie do Komisji do 30 września 2011 r. WNIOSKU zawierającego metodologię proponowanego przydziału uprawnień oraz poszczególne ich przydziały.
2. Wniosek musi zawierać **krajowy plan inwestycji w infrastrukturę** oraz czyste technologie mający na celu dywersyfikację struktury wytwarzania i źródeł dostaw **na wielkość odpowiadającą wartości rynkowej przydzielonych bezpłatnych uprawnień.**
3. Komisja oceniająca wniosek może go odrzucić w całości lub części w okresie sześciu miesięcy !!!.

Państwo członkowskie co roku przedkłada Komisji sprawozdanie dotyczące w/w inwestycji.

DEROGACJE

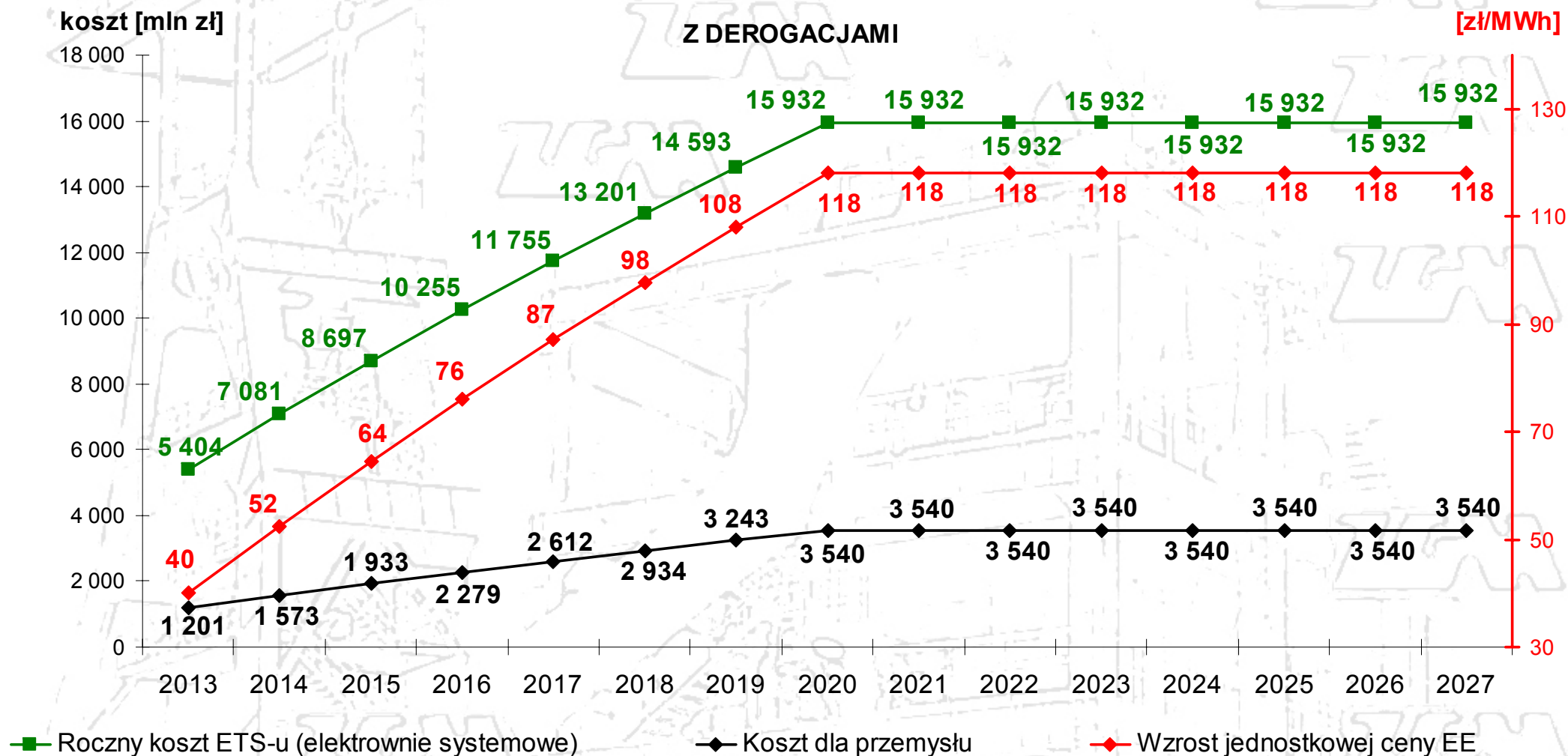
- ✓ gwarantują polskim energetyce uruchomienie środków na inwestycje o wartości rynkowej darmowych uprawnień do emisji przyznanych polskim elektrowniom (50 mld zł do 2027 r przy cenie 39 €/1 tonę CO₂);
- ✓ nie spowodują złagodzenia kosztów ponoszonych przez polski przemysł w efekcie wzrostu cen energii elektrycznej (emisje pośrednie);
- ✓ mogą umożliwić uzyskanie rekompensat z tytułu „emisji pośrednich” energochłonnym branżom polskiego przemysłu np. w formie darmowych ich przydziałów.

KOSZT POŚREDNI GENEROWANY PRZEZ ETS DLA POLSKIEGO ODBIORCY/PRZEMYSŁU.



Łączny wzrost kosztów energii elektrycznej dla polskiego przemysłu w efekcie zakupu przez polską energetykę uprawnień do emisji CO₂ w latach 2013 do 2027 to **55 mld zł.
W tym czasie wszyscy polscy odbiorcy zapłacą łącznie **250 mld zł**.**

KOSZT POŚREDNI GENEROWANY PRZEZ ETS DLA POLSKIEGO ODBIORCY/PRZEMYSŁU.



Łączny wzrost kosztów energii elektrycznej dla polskiego przemysłu w efekcie zakupu przez polską energetykę uprawnień do emisji CO₂ w latach 2013 do 2027 to **44 mld zł.
W tym czasie wszyscy polscy odbiorcy zapłacą łącznie **198 mld zł**.**

KRAJOWY PLAN INWESTYCJI W INFRASTRUKTURĘ ENERGETYCZNĄ.

Artykuł 10c dyrektywy 2009/29/WE

Dane państwo członkowskie **przedkłada Komisji krajowy plan przewidujący inwestycje w zakresie modernizacji i poprawy infrastruktury oraz czystych technologii**. Plan ten przewiduje również **dywersyfikację struktury energetycznej i źródeł dostaw** na wielkość odpowiadającą w możliwym zakresie wartości rynkowej bezpłatnych uprawnień przydzielonych w odniesieniu do zamierzonych inwestycji, przy jednoczesnym uwzględnieniu potrzeby jak największego **ograniczenia bezpośrednio z tym związanych podwyżek cen**.

5. **Każde** państwo członkowskie zamierzające przydzielić uprawnienia na podstawie niniejszego artykułu **przedkłada Komisji do dnia 30 września 2011 r. wniosek zawierający metodologię proponowanego przydziału uprawnień oraz poszczególne ich przydziały**.

Wniosek ten zawiera:

- a) dowód, że państwo członkowskie spełnia przynajmniej jeden z warunków określonych w ust. 1;
 - b) wykaz instalacji, które ten wniosek obejmuje oraz liczbę uprawnień, które mają być przydzielone każdej instalacji zgodnie w ust. 3 oraz wytycznymi Komisji;
 - c) **krajowy plan, o którym mowa w ust. 1 akapit drugi;**
 - d) przepisy dotyczące monitorowania i egzekucji w odniesieniu do zamierzonych inwestycji przewidzianych w krajowym planie;
 - e) informacje wykazujące, że przydziały uprawnień nie stwarzają nieuzasadnionych zakłóceń konkurencji.
6. **Komisja ocenia wniosek uwzględniając elementy określone w ust. 5 i może odrzucić wniosek lub dowolny jego element w okresie sześciu miesięcy po otrzymaniu odpowiednich informacji.**



ZASADY PRYZNAWANIA DARMOWYCH UPRAWNIEN POZA ENERGETYKĄ.

W roku **2013** liczba bezpłatnych uprawnień **nie może przekroczyć 80%** liczby wszystkich uprawnień przydzielonych w UE. Następnie liczba bezpłatnych uprawnień jest corocznie zmniejszana do poziomu **30% w roku 2020** i do **0% w roku 2027**.

Bezpłatne uprawnienia przydziela się:

- ✓ sieciom ciepłowniczym, jak również kogeneracji o wysokiej sprawności;
- ✓ instalacjom innym niż: służące do wychwytywania CO₂, transportu CO₂, składowania CO₂ oraz wytwarzania energii elektrycznej;
- ✓ 5% liczby uprawnień w całej Wspólnocie dla okresu 2013–2020, jest rezerwowanych dla nowych instalacji jako maksymalna liczba uprawnień, która może być im przydzielona.

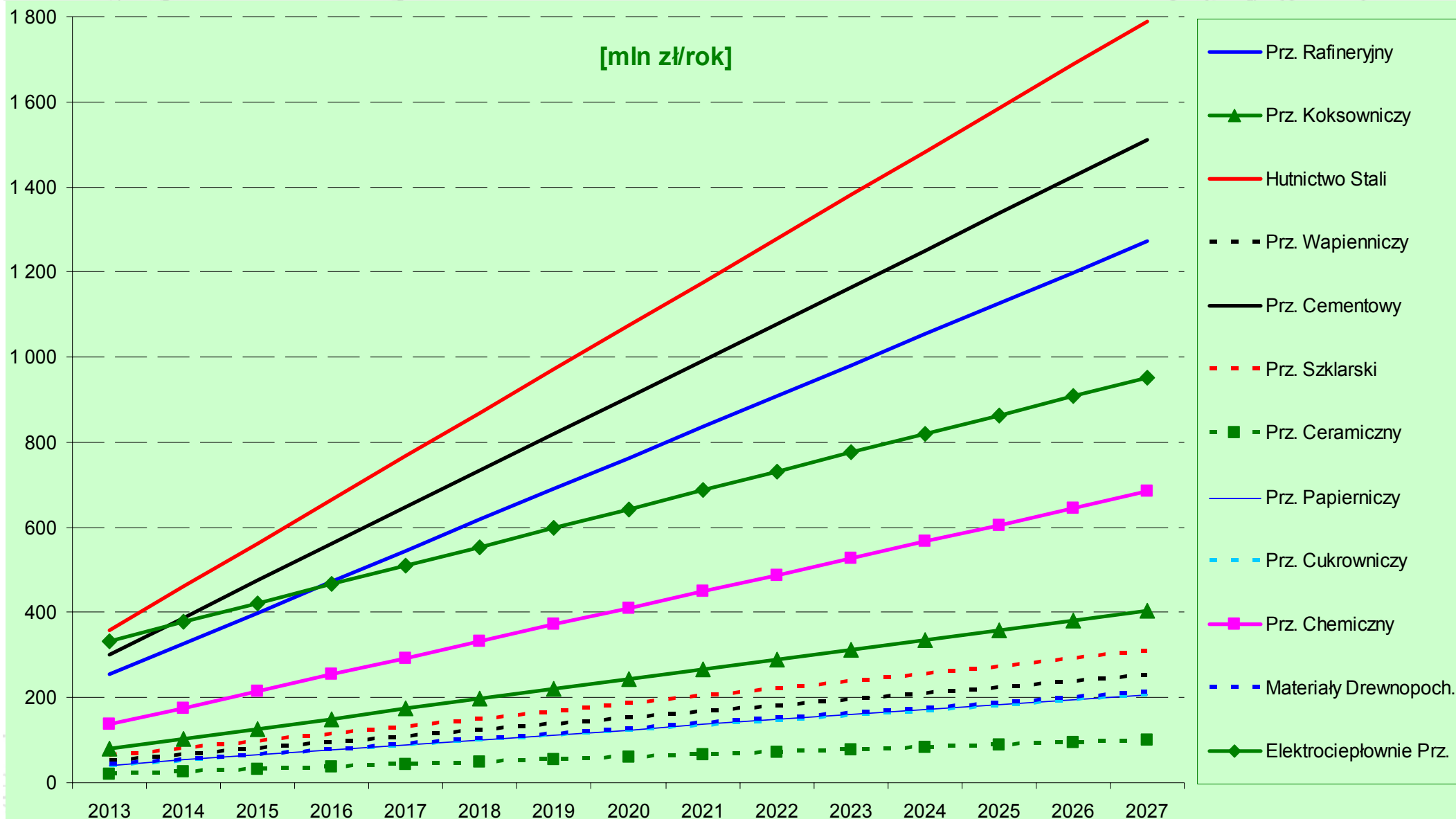
Państwa członkowskie mogą również przyjąć środki finansowe na rzecz sektorów lub podsektorów, które uznaje się za narażone na znaczące ryzyko ucieczki emisji **z powodu przenoszenia kosztów związanych z emisją gazów cieplarnianych w ceny energii, w celu kompensacji tych kosztów** i w przypadku gdy takie środki finansowe są zgodne z **zasadami pomocy państwa oraz z tymi, które będą przyjęte w tej dziedzinie**.

Środki te opierają się na określanych wskaźnikach *ex ante* pośrednich emisji CO₂ przypadających na jednostkę produkcji. Wskaźniki *ex ante* są obliczane dla danego sektora lub podsektora **jako iloczyn zużycia energii przypadającej na jednostkę produkcji** odpowiadającej najbardziej wydajnym dostępnym technologiom i **emisji CO₂ europejskiej struktury produkcji energii elektrycznej**.

WNIOSEK

Wzrost cen energii elektrycznej spowodowany koniecznością zakupu uprawnień do emisji CO₂ wywoła (w różnym stopniu) wzrost kosztów produkcji całego polskiego przemysłu.

KOSZTY BEZPOŚREDNIE ETS-u w POLSKIM PRZEMYŚLE (lata 2013 – 2027).



Z polskiego przemysłu, z tytułu EMISJI BEZPOŚREDNICH, zostaną wyprowadzone znaczne środki – od **1,84 mld zł w 2013 r** do **8,5 mld zł w 2027 r**, łącznie **77 mld zł**.

DARMOWE UPRAWNIENIA DO EMISJI CO₂ - CARBON LOKAGE.

ZAPOWIEDZI

Sektory narażone na „wyciek emisji” otrzymają 100% darmowych uprawnień do emisji CO₂.

WARUNKI

Sektory narażone na „wyciek emisji” – warunki łączne:

- ✓ których suma bezpośrednich i pośrednich kosztów systemu ETS doprowadzi do wzrostu kosztów produkcji przekraczającego 5% wartości dodanej brutto oraz
- ✓ całkowita wartość jego eksportu oraz importu podzielona przez całkowitą wartość obrotów i importu – przekracza 10%.

Sektory narażone na „wyciek emisji” - warunki wystarczające:

- ✓ których suma bezpośrednich i pośrednich kosztów systemu ETS doprowadzi do wzrostu kosztów produkcji przekraczającego 30% wartości dodanej brutto lub
- ✓ całkowita wartość jego eksportu oraz importu podzielona przez całkowitą wartość obrotów i importu – przekracza 30%.

DARMOWE UPRAWNIENIA DO EMISJI CO₂ - ZASTRZEŻENIA I ZAGROŻENIA.

ZASTRZEŻENIA FOEEiG DO ZASAD PRZYDZIELANIA DARMOWYCH UPRAWNIEŃ.

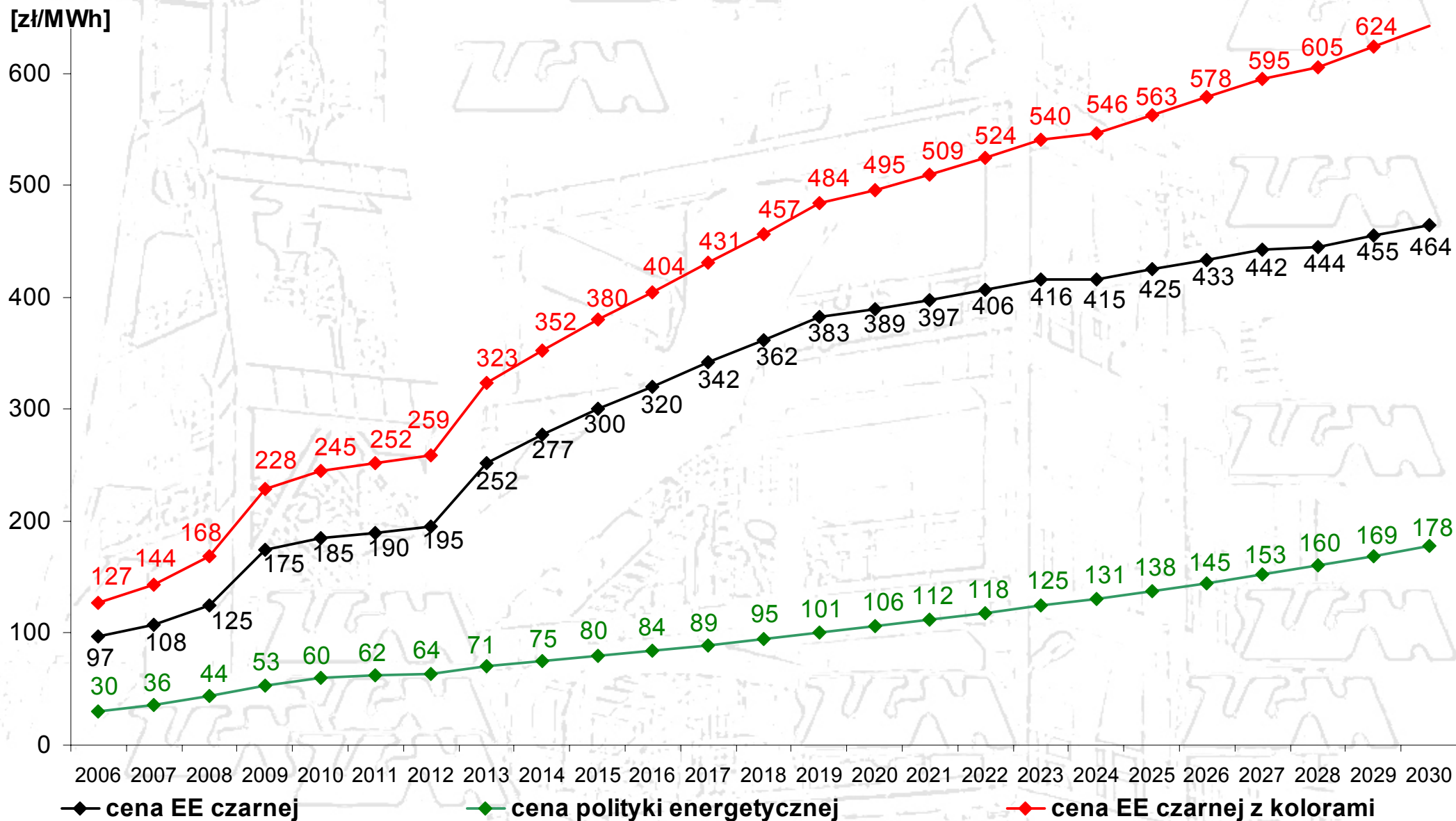
1. Wskaźnik benchmarku wyznacza się w oparciu o 10% najefektywniejszych, ale niekoniecznie reprezentatywnych dla całego sektora instalacji.
2. Ilość bezpłatnych uprawnień określa się jako wielkość emisji bezpośredniej na jednostkę produktu.
3. Współczynnik redukcji emisji dla instalacji ETS (**1,74%/rok**) powoduje ograniczenie puli darmowych uprawnień wyliczonych w oparciu o benchmarki - **NADRZĘDNOŚĆ CELÓW REDUKCYJNYCH NAD KONKURENCYJNOŚCIĄ**.
4. Stosowanie grupowania benchmarków dla różnych podsektorów gospodarki.
5. Podejście czysto produktowe i brak wskaźników wielopaliwowych uniemożliwia uwzględnienie specyfiki krajów i branż, co skutkuje zaniżeniem ilości darmowych uprawnień i **utratą konkurencyjności**.
6. Przyjęcie przez KE dla wyznaczania wielkości emisji pośrednich **GAZOWEGO** wskaźnika paliwowego.

ZAGROŻENIA DLA POLSKIEGO PRZEMYSŁU

1. Istotna redukcja liczby darmowych uprawnień i nie pokrycie w pełni kosztów wywołanych ETS-em.
2. Brak zdefiniowania w dyrektywie 2009/29/EC mechanizmów przyznawania bezpłatnych uprawnień dla emisji pośrednich. Upoważnienie państw członkowskich do wprowadzenia bliżej nieokreślonych rekompensat spowoduje utrudnienia w ich uzyskaniu.
3. Polska nie prowadzi prac nad zasadami przyznawania rekompensat (*darmowych uprawnień*) dla instalacji narażonych na zjawisko carbon leakage w wyniku przeniesienia kosztów uprawnień do emisji w cenie energii elektrycznej.

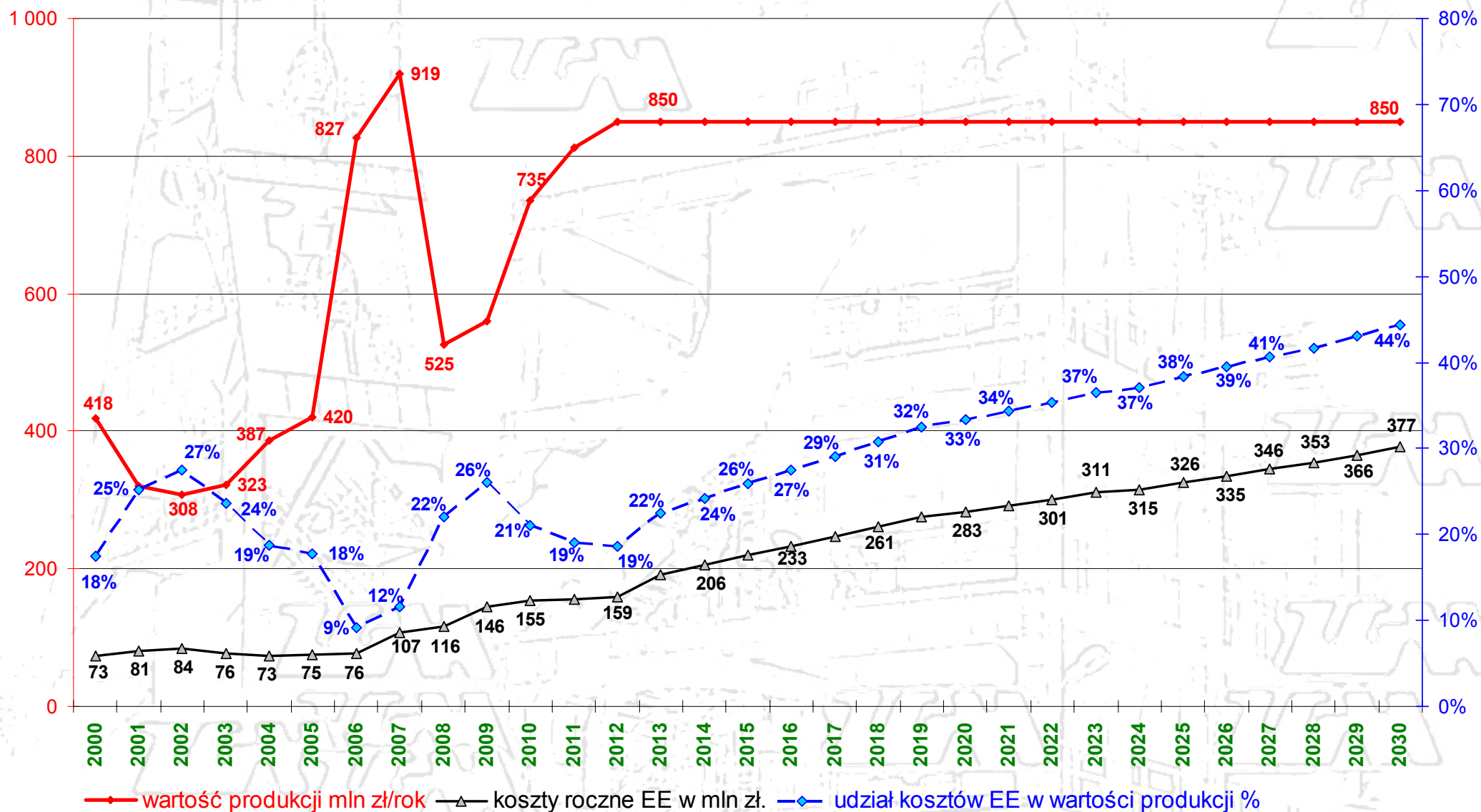
WZROST CEN JEDNOSTKOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ – do 2030 r.

Wpływ polityki energetycznej i energii czarnej na jednostkową cenę energii - lata 2006 do 2030.



SKUTKI WZROSTU KOSZTÓW PRODUKCJI – do 2030 r.

Wartość produkcji, koszty EE i ich udział w wartości produkcji.



OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- zakupy grupowe, przeciwwaga dla siły rynkowej spółek obrotu.

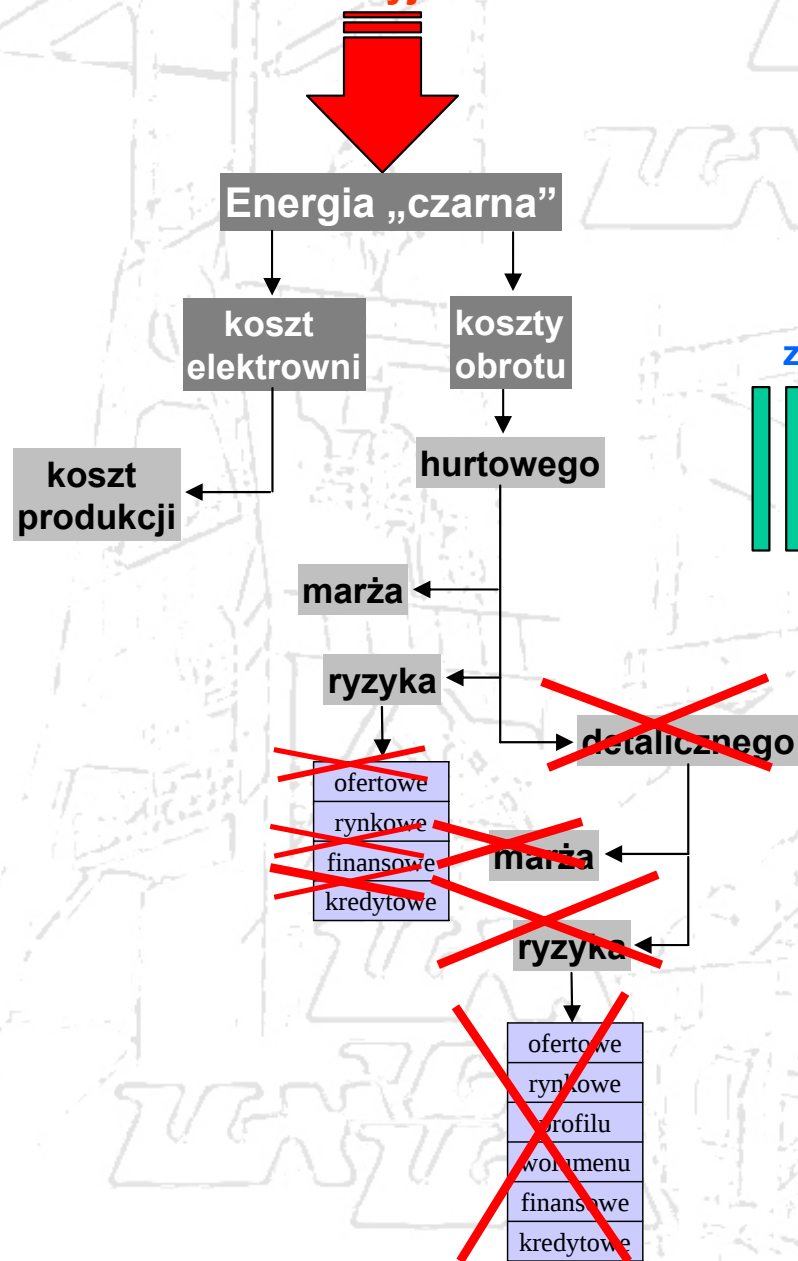
ZASADA TPA – procedura zmiany sprzedawcy.

Zasada TPA na obszarze wspólnego rynku europejskiego w założeniach wprowadza swobodną konkurencję **w obrocie energią elektryczną**, a jej realizacja egzekwowana przez niezależny organ władzy publicznej (*Regulatora*), winna zmusić przedsiębiorstwa energetyczne do walki o klienta, której efektem ma być racjonalizacja cen.

1. **Odbiorca** zawiera z **wybrany**m przez siebie **sprzedawcą** energii elektrycznej umowę sprzedaży.
2. **Odbiorca** wypowiada umowę **ze sprzedawcą z urzędu** lub upoważnia sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
3. **Po** zawarciu umowy sprzedaży energii **sprzedawca** powiadamia **OSD** o jej zawarciu z odbiorcą przekazując do OSD wypełniony i podpisany przez odbiorcę i sprzedawcę formularz.
4. **OSD** w terminie nie przekraczającym 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomień dokonuje ich **weryfikacji**.
5. **Po** pozytywnej weryfikacji **OSD** informuje **sprzedawcę z urzędu** o otrzymanym od odbiorcy powiadomieniu o zmianie sprzedawcy.
6. **Po** negatywnej weryfikacji **OSD** informuje **nowego sprzedawcę i odbiorcę** o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyny.
7. **Odbiorca** zawiera z **OSD** umowę o świadczenie usług dystrybucji lub upoważnia sprzedawcę do zawarcia takiej umowy w jego imieniu i na jego rzecz.
8. Umowa sprzedaży i umowa o świadczenie usług dystrybucji wchodzi w życie z ostatnim dniem miesiąca następującego po miesiącu złożenia powiadomienia o rozwiązaniu umowy odbiorcy z przedsiębiorstwem energetycznym pełniącym obowiązki sprzedawcy z urzędu.

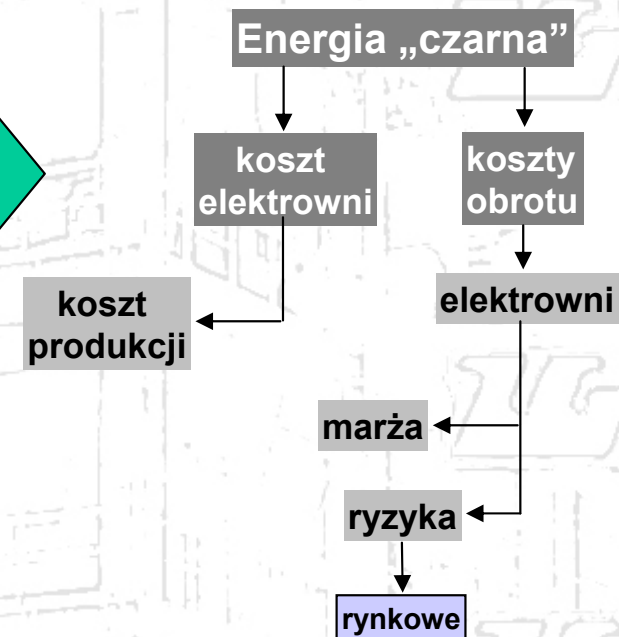
MOŻLIWOŚCI REDUKCJI KOSZTÓW OBROTU.

Administracyjna kontrola.



Uproszczenie struktury obrotu.

zmiana struktury



Ograniczenie kosztów obrotu
o 5 – 7%, tj. 10 – 15 zł / MWh.

NOWELIZACJA USTAWY PRAWO ENERGETYCZNE – nowy obszar obrotu EE.

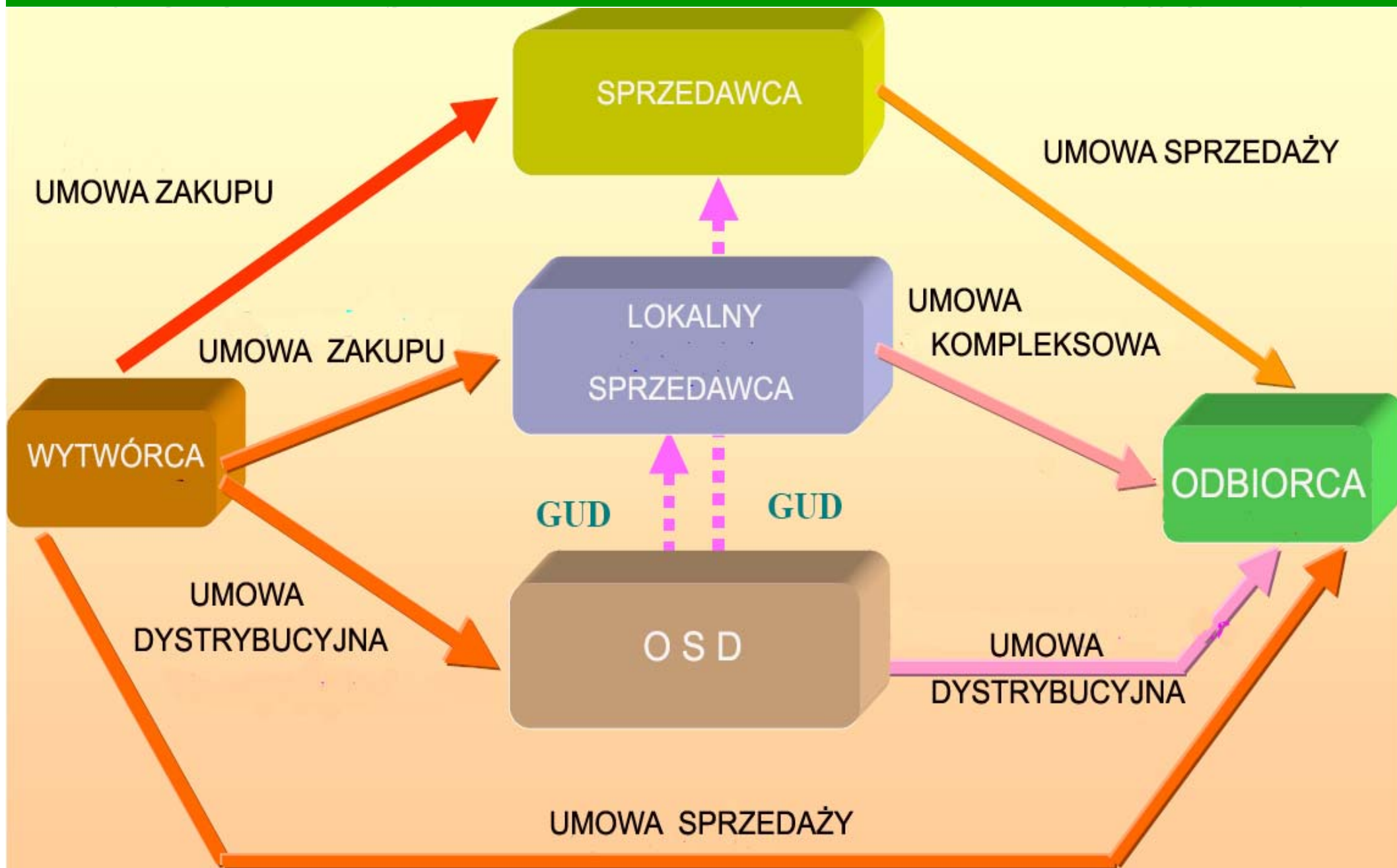
Współpraca pomiędzy towarowym domem maklerskim a odbiorcami końcowymi.

Art. 9a:

1. Przedsiębiorstwa energetyczne, odbiorcy końcowi oraz **towarowe domy maklerskie lub domy maklerskie**, w zakresie określonym w przepisach wydanych na podstawie ust. 9, są obowiązane:
 - 1) **uzyskać i przedstawić do umorzenia** Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectwo pochodzenia, o którym mowa w art. 9e ust. 1, lub w art. 9o ust. 1, dla energii elektrycznej wytworzonej w źródłach znajdujących się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub
 - 2) **uiścić opłatę zastępczą.**
- 1b. Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, **w terminie miesiąca od zakończenia roku kalendarzowego** w którym zakupiło energię elektryczną w wyniku transakcji zawartej na giełdzie towarowej za pośrednictwem towarowego domu maklerskiego lub domu maklerskiego, jest obowiązane do przekazania towarowemu domowi maklerskiemu lub domowi maklerskiemu **deklaracji o ilości energii elektrycznej zakupionej w wyniku tej transakcji i zużytej na własny użytek oraz przeznaczonej do dalszej odsprzedaży.**
- 1c. **Deklaracja**, o której mowa w ust. 1b, stanowi podstawę wykonania przez towarowy dom maklerski lub dom maklerski obowiązków, o których mowa w ust. 1 i 8.
- 1d. **Realizacja zlecenia nabycia energii elektrycznej** na giełdzie towarowej przez towarowy dom maklerski lub dom maklerski może nastąpić **po złożeniu** przez składającego zlecenie **zabezpieczenia na pokrycie kosztów wykonania** przez towarowy dom maklerski lub dom maklerski obowiązków, o których mowa w ust. 1 i 8, w zakresie określonym w ust. 1a pkt 3.

Wysokość zabezpieczenia oraz sposób jego złożenia określa umowa pomiędzy towarowym domem maklerskim lub domem maklerskim a składającym zlecenie”.

Zasada TPA – Umowy na RE.



GRUPOWY ZAKUP ENERGII ELEKTRYCZNEJ – „GRUPA TPA”.

ZAŁOŻENIA

- ✓ oczekiwany okres uczestnictwa w „Grupie TPA”;
 - ✓ zakładany wolumenem;
 - ✓ możliwość uczestnictwa odbiorców o zróżnicowanych charakterystykach poboru;
 - ✓ możliwość utrzymywania indywidualnych kontaktów z dotychczasowymi sprzedawcami;
 - ✓ zachowanie swobody zarządów poszczególnych uczestników G -TPA w podejmowaniu decyzji zakupowych.
-
- ✓ **Grupę TPA winna obsługiwać wybrana przez członków G –TPA, Spółka Obrotu mająca niezbędną organizację, infrastrukturę techniczną, specjalistów i silne zaplecze finansowe.**
 - ✓ sposób zabezpieczenia transakcji i rezerwy finansowe Grupy -TPA;
 - ✓ sposób rozliczeń pomiędzy Operatorem G –TPA a jej członkami;
 - ✓ forma zabezpieczeń wnoszonych przez członków G -TPA
(depozyty, czeki potwierdzone, gwarancje bankowe);
 - ✓ zdefiniowanie procedur podejmowania strategicznych decyzji;
 - ✓ analiza prawna zasad funkcjonowania G –TPA pod względem zgodności z zasadami konkurencji.

Krytyczna dla powodzenia przedsięwzięcia jest determinacja członków Grupy – TPA w całym procesie zakupowym.



OFERTA TOWAROWEJ GIEŁDY ENERGII

- aukcje kontraktów forward.

OFERTA TOWAROWEJ GIEŁDY ENERGII – AUKCJE.

W celu organizowania otwartych aukcji **Towarowa Giełda Energii** tworzy nowy rynek:

RYNEK TERMINOWY AUKCJI

- ✓ do uczestnictwa w nowym rynku dopuszczeni zostaną wszyscy **Członkowie Giełdy** będący uczestnikami Rynku Terminowego Energii Elektrycznej.
- ✓ produkty oferowane na tym rynku będą podobne do obecnie oferowanych na RTEE i rozliczane w taki sam sposób.

PRODUKTY

Aukcjami na TGE będą objęte produkty o czterech okresach dostawy:

- pasma kwartalne;
- szczyty kwartalne (od 8 do 22);
- pasma roczne;
- szczyty roczne (od 8 do 22)

W przyszłości planowane jest wprowadzenie kolejnych produktów:

- pasm i szczytów na okres 3-letni;
- pozaszczytów rocznych i kwartalnych.

OFERTA TOWAROWEJ GIEŁDY ENERGII – WNIOSEK O PRZEPROWADZENIE AUKCJI.

Wniosek o zorganizowanie aukcji składa oferent

nie później niż 30 dni kalendarzowych

przed proponowanym terminem aukcji.

Zawartość wniosku:

- ✓ data przeprowadzenia aukcji;
- ✓ rodzaj aukcji (sprzedaż lub kupno);
- ✓ instrument będący przedmiotem aukcji;
- ✓ wolumen aukcji;
- ✓ oferowany limit ceny (*cenę minimalną w dla aukcji sprzedaży lub ceną maksymalną dla aukcji kupna*).

Termin otwarcia aukcji Giełda podaje do publicznej wiadomości co najmniej na 25 dni kalendarzowych przed dniem jej przeprowadzenia, podając:

- ✓ datę aukcji,
- ✓ rodzaj aukcji,
- ✓ przedmiot aukcji,
- ✓ wolumen aukcji.

AUKCJE KONTRAKTÓW FORWARD - realizacja.

REALIZACJA

- ✓ realizacja oczekujących zleceń będzie odbywała się w kolejności **od tych z najlepszym limitem cenowym, do tych z najgorszym**, ale lepszym lub równym cenie odcięcia.
- ✓ **kurs** poszczególnych **transakcji** równy będzie **limitowi cenowemu w oczekujących zleceniach** złożonych przez uczestników przetargu.
- ✓ całkowity **wolumen transakcji** równy będzie **wolumenowi żadanemu przez Oferenta** lub **sumarycznemu wolumenowi oczekujących zleceń z limitem cenowym lepszym lub równym cenie odcięcia**.
- ✓ **zlecenia z równymi limitami ceny** są realizowane według czasu przyjęcia zlecenia tj zlecenie przyjęte wcześniej jest realizowane w pierwszej kolejności;
- ✓ **zlecenia** mogą być **realizowane częściowo**, przy czym każda częściowa realizacja zlecenia dotyczy przynajmniej jednego kontraktu;
- ✓ po zakończeniu aukcji zlecenia nie zrealizowane zostają usunięte.

Informacja o wolumenie i cenach transakcyjnych oraz wartości zawartych transakcji jest udostępniana przez Giełdę Członkowi Giełdy na Niepublicznej Stronie Internetowej (*dostępnej wyłącznie dla danego Członka Giełdy*).

Informacje o wolumenach zawartych transakcji są dostarczane PSE Operator jako saldo zawartych transakcji kupna i sprzedaży w RDN, RDB i RTEE łącznie.

AUKCJE KONTRAKTÓW FORWARD - harmonogram.

Wprowadzanie zleceń sprzedaży przez Uczestników Aukcji. Zlecenia można usuwać i modyfikować.
Uczestnicy Aukcji widzą wyłącznie zlecenia własne

185	50
185,5	100
186,5	25
187,25	50
188,10	15
189,5	10
190,17	5
191	5
cena	wolumen

zlecenia

Wprowadzanie zlecenia kupna oferenta.
Oferent widzi wyłącznie własne zlecenie

185,5	100
cena	wolumen

oferta

Zamknięcie aukcji i podanie wyników na niepublicznej stronie internetowej

185	50
185,5	50
cena	wolumen

wynik

Opublikowanie wyników aukcji na publicznej stronie internetowej



publikacja



INFORMACJE I DEPOZYTY.

Jeżeli zawarto transakcje (*min. 1*):

- ✓ wolumen żądany przez oferenta;
- ✓ wolumen transakcji;
- ✓ cenę minimalną;
- ✓ cenę maksymalną;
- ✓ cenę średnią ważoną transakcji.

Jeżeli nie została zawarta żadna transakcja:

- ✓ wolumen żądany przez oferenta;
- ✓ cenę odcięcia;
- ✓ cenę zlecenia z najlepszym limitem cenowym.

Depozyty na Rynku Terminowym Aukcji

Depozyty przed rozpoczęciem dostawy:

- depozyt wstępny;
- depozyt uzupełniający.

Depozyty w okresie dostawy:

- depozyt wstępny;
- depozyt uzupełniający
(dla nie dostarczonej części kontraktu)
- depozyt rozliczeniowy
(dla dostarczonej części kontraktu)

Pasmo roczne **100 MW**; średni ważony kurs
kupna: **165 zł**, kurs rozliczeniowy: **190 zł**,
wartość kontraktu: **144,5 mln zł**

depozyt wstępny: **10,5 mln zł - 7%**

depozyt uzupełniający: **0,0 mln zł dla**
kupującego

1,6 mln zł dla
sprzedającego

Jako depozyt Giełda akceptuje:

- środki pieniężne;
- gwarancje bankowe;
- gwarancje korporacyjne.



HUPH

IGMN



ZWIĄZEK PRACODAWCÓW
POLSKIE SZKŁO
POLISH GLASS MANUFACTURERS FEDERATION



CP
Izba
Gospodarcza
GIEŁOWNICTWO
POLSKIE

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ.