

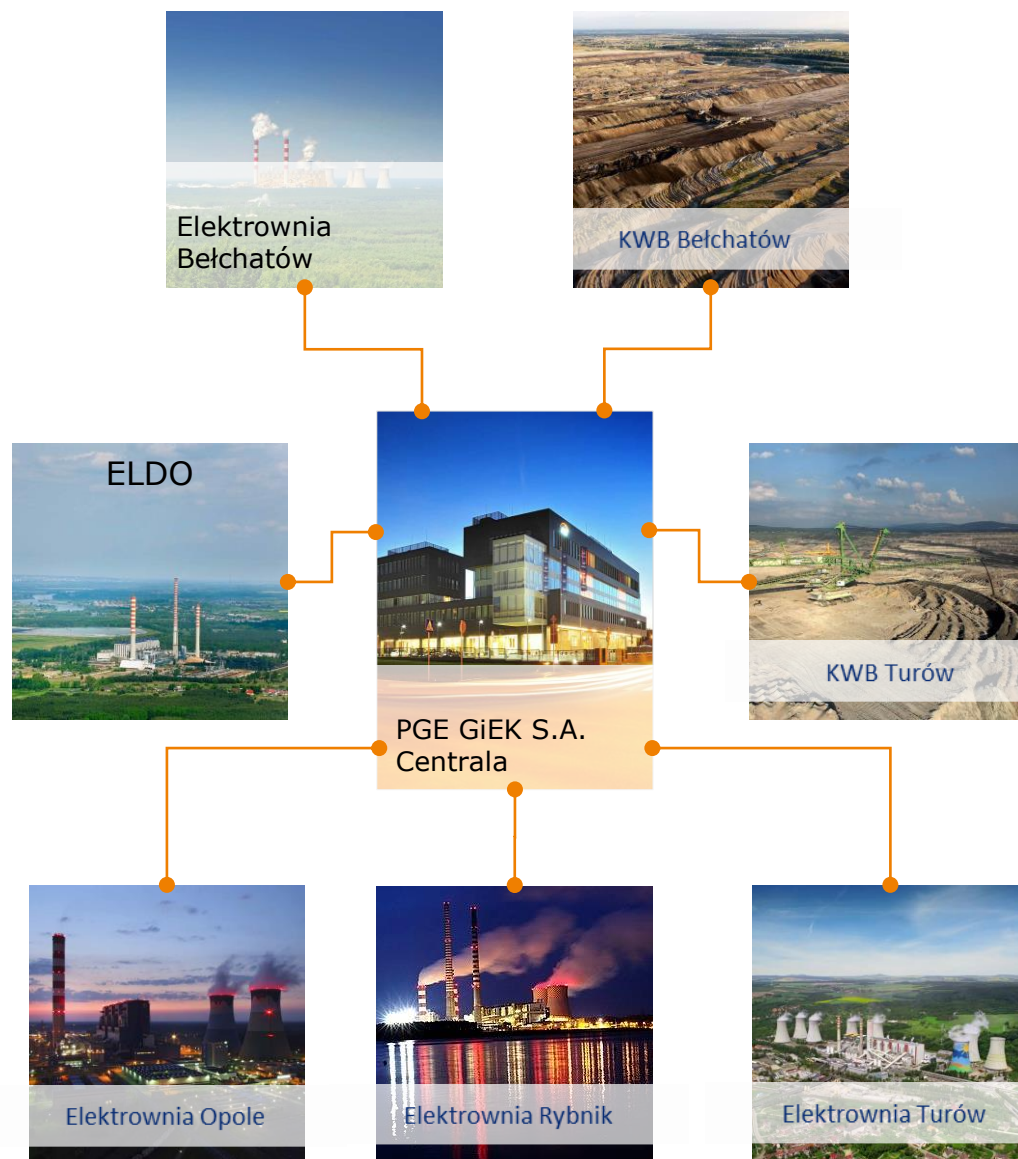
Transformacja energetyczna

Norbert Grudzień
Wiceprezes Zarządu ds.
Operacyjnych i Transformacji



**Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.**

O spółce



Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.

- ✓ Jest największym producentem węgla brunatnego, a także największym wytwórcą energii elektrycznej w Polsce - produkcja energii elektrycznej pokrywa w niektórych miesiącach **ponad 36% zapotrzebowania systemu.**
- ✓ **Produkcja energii elektrycznej w 2021 roku w PGE GiEK wyniosła 57,4 TWh**
- ✓ W 2021 roku Oddziały PGE GiEK (tj. El. Bełchatów, El. Turów, El. Opole oraz ZEDO) dostarczyły na rynki lokalne **5,13 mln GJ** ciepła. (dane na 31.12.2021 r.)



Stan zatrudnienia
wynosi łącznie

13 090
pracowników.*

* Dane na 1 kwietnia 2022 roku

Nowe strategie UE służące osiągnięciu neutralności klimatycznej Europy w 2050 r.

Europejski Zielony Ład (EU Green Deal, 11.12.2019) - pierwsza kompleksowa strategia Unii Europejskiej dotycząca ochrony środowiska oraz przeciwdziałania zmianom klimatycznym. Głównym celem, obok neutralności klimatycznej, jest przede wszystkim ochrona życia ludzkiego oraz zwierząt i roślin, przy jednoczesnym wsparciu transformacji energetycznej na rzecz czystych technologii

- **W celu efektywnego przeprowadzenia transformacji systemu** Komisja Europejska opublikowała dwa komunikaty na temat strategii energetycznej Europy:
 - unijna strategia integracji systemów energetycznych (8.07.2020)
 - unijna strategia wodorowa dla Europy neutralnej dla klimatu (8.07.2020).
- **Filary strategii integracji systemów energetycznych:**
 - system energetyczny o obiegu zamkniętym,
 - bezpośrednia elektryfikacja sektorów odbiorców końcowych
 - zastosowanie paliw odnawialnych i niskoemisyjnych - w tym wodoru - w sektorze odbiorców końcowych
 - zintegrowany system energetyczny jako system wielokierunkowy, w którym zdecentralizowane jednostki wytwórcze i odbiorcy będą odgrywać aktywną rolę w zapewnieniu dostaw energii, a także przyczyniać się do ogólnego zbilansowania i elastyczności systemu
- **Realizacja strategii wodorowej:**
 - doprowadzenie do upowszechnienia wykorzystania wodoru w poszczególnych sektorach gospodarki,
 - wodór może pomóc w dekarbonizacji procesów przemysłowych w sektorach gospodarki, gdzie ograniczenie emisji CO₂ jest trudne do osiągnięcia i pilne

Każda ze strategii przedstawia nowy program inwestycji w czystą energię, w celu ożywienia gospodarczego w szczególności w kontekście pandemii koronawirusa SARS-CoV-2.

Polityka Energetyczna Polski do 2040 - PEP (zaktualizowany w Ministerstwie Klimatu Projekt Polityki Energetycznej Polski do 2040 r. (PEP 2040) zgłoszony (8.09.2020) do wykazu prac Rady Ministrów).

Projekt ukształtowany z uwzględnieniem polityki klimatyczno-energetycznej UE, w tym jej długoterminowej wizji dążenia do neutralności klimatycznej UE w 2050.

Projekt opiera się na trzech filarach określonych jako: sprawiedliwa transformacja, zeroemisyjny system energetyczny i dobra jakość powietrza.

Cele szczegółowe PEP:

- **Optymalne wykorzystanie własnych surowców energetycznych**
 - popyt na węgiel kamienny pokrywany zasobami własnymi, relacja eksport import - uzupełnienie,
 - zapotrzebowanie na węgiel brunatny - złoża perspektywiczne (Złoczew, Ościszów) zostaną zabezpieczone, a ich eksploatacja będzie zależna od decyzji inwestorów.

Projekt strategiczny: transformacja regionów węglowych:

- sprawiedliwa transformacja przy wykorzystaniu instrumentów finansowych, w ramach unijnego mechanizmu sprawiedliwej transformacji: 60 mld zł.

Transformacja energetyczna w Polsce

- Polska gospodarka i energetyka w dużym stopniu zostały zbudowane na węglu. Jednak w dłuższej perspektywie czasowej węgiel będzie zastępowany innymi nośnikami energii - głównie OZE.
- Sprawiedliwa transformacja musi brać pod uwagę kilka aspektów: moment startu, musi brać pod uwagę miks energetyczny i fakt, że społeczeństwa zachodnie przez 200 lat - właściwie nie patrząc na skutki dla klimatu - wykorzystywały paliwa kopalne, by dojść do tego poziomu rozwoju gospodarczego, na jakim są dzisiaj.
- Transformacja energetyczna aktywów PGE GiEK będzie realizowana zgodnie z zapowiedziami Grupy PGE, która ogłosiła osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r. Jest to zgodne z zapowiedziami polskiego rządu w tym zakresie.

Największe wyzwanie:

odpowiednie dobranie prędkości zmian, które w najbliższych latach będą działać się w tym procesie. Przed Polską stoi w tym zakresie największe wyzwanie ze wszystkich europejskich krajów. Nasz obecny miks energetyczny bazuje w ok. 70 proc. na węglu, a energetyka odnawialna wciąż jest branżą rozwijającą się. Aby zmienić te proporcje potrzebna jest przejście z energetyki węglowej na OZE, co w praktyce oznacza, że od węgla należy odchodzić stopniowo, a nie drastycznie.

Znaczenie energetyki konwencjonalnej - spółki PGE GiEK dla całego systemu elektroenergetycznego do 2050 roku

- Zrównoważona transformacja energetyczna w Polsce musi opierać się na energetyce konwencjonalnej, bo to ona, czyli konwencjonalne elektrownie wraz z kopalniami pełnią i jeszcze długo będą pełniły stabilizującą rolę w polskim systemie elektroenergetycznym.
- W obliczu transformacji energetycznej to jednostki konwencjonalne są kluczowe, jeśli chodzi o zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w perspektywie długoterminowych inwestycji w OZE.
- PGE GiEK ma ogromne znaczenie, jeśli chodzi o znaczenie energetyki konwencjonalnej w perspektywie do 2050 roku.

Wpływ procesu transformacji na rynek pracy i sytuację gospodarczą regionów (na przykładzie regionu bełchatowskiego)

- Spokojne i rozważne przeprowadzenie spółki przez proces transformacji, musi zapewnić korzyści pracownikom i regionom, tam gdzie prowadzimy działalność. Transformacja wiąże się ze znacznymi zmianami społecznymi i ekonomicznymi, więc w nowej rzeczywistości najważniejsze dla naszej spółki będzie zabezpieczenie przyszłości pracowników oraz mieszkańców regionów.
- W tym procesie kluczową rolę odgrywają pracownicy, dlatego przede wszystkim konieczne jest ich zaangażowanie w działalność firmy i realne uczestnictwo w podejmowaniu ważnych decyzji dotyczących przyszłości.
- Z myślą o pracownikach i mieszkańcach regionu PGE uruchomiła wspólny projekt z Urzędem Marszałkowskim w Łodzi pod nazwą Centrum Rozwoju Kompetencji (CRK). Placówka już kształci przyszłych specjalistów od źródeł odnawialnych, automatyki czy informatyki.

Elektrownia Bełchatów

- ✓ Elektrownia Bełchatów jest **największą** w Europie elektrownią konwencjonalną opalaną węglem brunatnym.
- ✓ W Elektrowni Bełchatów pracuje 12 bloków energetycznych o łącznej mocy znamionowej 4 928 MW, w tym:
 - 11 bloków o numerach 2 - 12 o mocy znamionowej 370 MW każdy;
 - 1 blok o numerze 14 o mocy znamionowej 858 MW.
- ✓ Obecnie moc osiągalna Elektrowni Bełchatów wynosi **5 102 MW**.
- ✓ Roczna produkcja energii wynosząca **27,3 TWh**



- ✓ Roczna sprzedaż ciepła - **2 mln GJ**.
- ✓ Zatrudnienie w Elektrowni Bełchatów - około **3050 pracowników**.

Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów



- ✓ KWB Bełchatów jest liderem wśród polskich kopalń węgla brunatnego.
- ✓ Wielkość złóż i osiągnięte wydobycie stawiają Kopalnię Bełchatów wśród największych europejskich dostawców tego surowca energetycznego.
- ✓ Podstawowym zadaniem kopalni jest wydobycie i zapewnienie dostaw węgla brunatnego do Elektrowni Bełchatów. Wydobywa się tu **ok. 38 mln ton tego surowca**.
- ✓ W KWB Bełchatów działa nowoczesny park maszynowy. Obecnie pracuje tu 11 koparek i 7 zwałowarek. Łączna długość przenośników to ok. 150 km.
- ✓ Wydobycie w KWB Bełchatów odbywa się w dwóch polach: **Bełchatów i Szczerców**.
- ✓ Ilość zatrudnionych pracowników oraz wielkość firmy stawiają kopalnię na czele listy największych pracodawców regionu łódzkiego - **pracuje w niej obecnie ok. 4750 osób**.

KWB Bełchatów - Produkcja kamienia wapiennego na potrzeby Instalacji Odsiarczania Spalin

Eksploracja wapieni



Przeróbka kamienia na potrzeby IOS



Sorbent węglanowy - IMOS
ELB i ELT



- ✓ W KWB Bełchatów prowadzona jest również eksploatacja skał trudno urabialnych - wapieni zalegających w projektowym konturze wyrobiska.
- ✓ Eksploatowany w wyrobisku Pola Szczerców kamień wapienny wykorzystywany jest na potrzeby Instalacji Odsiarczania Spalin (IOS) Elektrowni Bełchatów oraz Turów.
- ✓ **Perspektywa produkcji rocznej - 940 tys. t.**

Rok	Roczne wydobycie skał trudno urabialnych w tym wapieni [mln m ³]	Roczna produkcja kamienia wapiennego [tys. t]
2019	2,35	227,5
2020	3,25	700

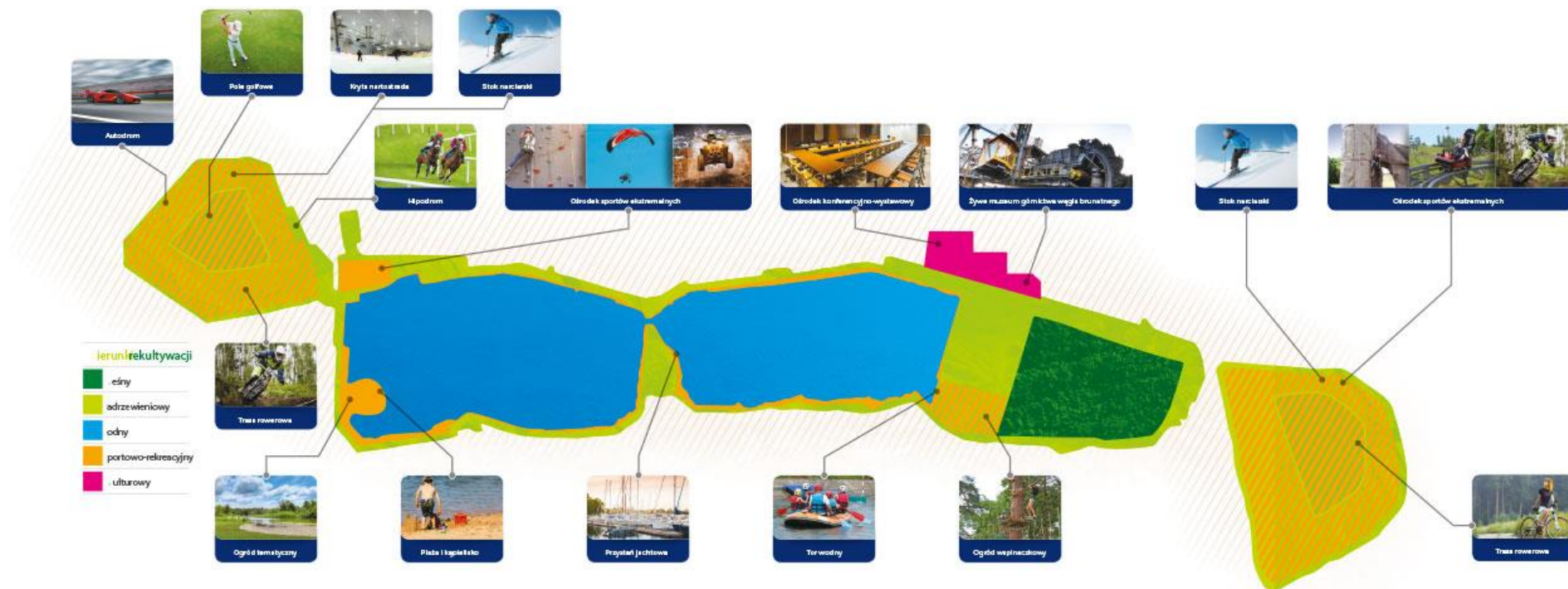
Uruchomiono także regularne dostawy kolejowe kamienia wapiennego z KWB Bełchatów do IOS O/ELT, w ilościach uwzględniających aktualnie obowiązujące umowy zawarte z dostawcami zewnętrznymi.

Rekultywacja terenów pogórnicznych - Góra Kamieńsk



- Dotychczas bełchatowska kopalnia zrehabilitowała ponad 2200 ha terenów poeksploatacyjnych i przekazała Lasom Państwowym ponad 1500 ha zrehabilitowanych, zalesionych gruntów.
- Góra Kamieńsk została usypana przez gigantyczne zwalowarki bełchatowskiej kopalni węgla brunatnego z blisko 1,5 mld m³ nadkładu.
- Początkowo było to jedynie zwykłe, usypane z ziemi wzniesienie. Z czasem powstała najwyższa góra w centralnej Polsce o wysokości 395 m n.p.m.
- Zimą jest rajem dla narciarzy i snowboardzistów, latem dla rowerzystów.
- Atrakcje:
 - ✓ Trasy rowerowe: ok. 60 km.
 - ✓ Trasa narciarska o długości 760 metrów
 - ✓ Letni tor saneczkowy: 630 m.
 - ✓ Tor tubingowy o długości 160 m.

Rekultywacja terenów pogórnicznych - planowane zagospodarowanie wyrobisk



Rozpoczęcie napętniania
 Zakończenie napętniania
 Głębokość zbiorników po wypłyceciu [m]
 Objętość zbiorników wodnych [mld m³]
 Łączna powierzchnia zbiorników [ha]
 Stan zaawansowania

	Pole Bełchatów	Pole Szczerców
	2051	2051
	2069	2069
	169	164
	1,3	1,7
	3891	
	Projekt	

Potencjał rozwojowy rejonu kompleksu bełchatowskiego

1. Duży obszar o przeznaczeniu przemysłowym
(KWB ponad 8 400ha, ELB ponad 1 480ha łącznie ok. 9 900ha)
2. Mocno rozbudowana infrastruktura przemysłowa.
3. Dostęp do zasobów wody.
4. Największy w kraju węzeł sieci energetycznej (*stacje Rogowiec i Trębaczew*).
5. Infrastruktura drogowa i kolejowa.
6. Centralna lokalizacja.
7. Wykształcona kadra inżynierska.
8. Walory turystyczne po rekultywacji terenów pogórnich.
9. Bogate zasoby kopalin.

Transformacja regionu - Fotowoltaika



Transformacja regionu - Fotowoltaika (PGE EO)

Zrealizowane działania

- PGE GiEK i PGE Energia Odnawialna podpisały 20 listopada 2019 r. umowę dzierżawy gruntu pod budowę instalacji fotowoltaicznej o powierzchni 94 ha w pobliżu składowiska odpadów Elektrowni Bełchatów. Projekt prowadzony przez PGE EO S.A.



Założenia projektu

- Aktualnie zidentyfikowane obszary na terenie kompleksu bełchatowskiego pod zabudowę farm fotowoltaicznych:

Elektrownia Bełchatów	- około	94 ha
Kopalnia Bełchatów	- około	91 ha
		$\Sigma =$ około 185 ha

- Potencjalna, możliwa do uzyskania moc farm fotowoltaicznych: **120 MWp**

- Zakres dostaw:

- ok. 380 tys. szt. paneli fotowoltaicznych
 - dziesiątki tysięcy inwerterów
 - setki kilometrów kabli
- (bardzo duże przedsięwzięcie logistyczne)

możliwy potencjał terenu w kompleksie bełchatowskim, jest większy i może wynosić nawet łącznie 400 ha, czyli ok. 260 MW

Transformacja regionu - Farmy wiatrowe



Transformacja regionu - Farmy wiatrowe (PGE EO)

Zrealizowane działania

- Budowa Elektrowni Wiatrowej Kamieńsk
 - 13 luty 2006r. - podpisanie umowy na realizację
 - 23 marca 2006r. - przekazanie placu budowy
 - 16 czerwiec 2006r. - „data rozpoczęcia” budowy (NTP)
 - 15 czerwca 2007r. - przekazanie do eksploatacji
- W 2009 r., w ramach procesu konsolidacji w GK PGE, EWK została przejęta przez PGE EO

Założenia projektu

- Potencjalne lokalizacje
 - Góra Kamieńsk (lotnisko) - **9×3 MW**
 - Góra Szczerców **15×3 MW**
 - Góra Szczerców **8×3 MW**
- Łącznie - 96 MW**
- Zakładany termin przekazania farm wiatrowych do eksploatacji - **2025 r.**



Istniejąca lokalizacja

Góra Kamieńsk 15 x 2,08 MW

- wierzchowina zrehabilitowanego zwalowiska zewnętrznego KWB Bełchatów zwanego „Górą Kamieńsk”
- wysokość względna wierzchowiny góry wynosi 150-170 m n.p.m.
- średnia prędkość wiatru - 7,5 m/s

Transformacja regionu - Instalacja Termicznego Przetwarzania z Odzyskiem Energii



Transformacja regionu - Instalacja Termicznego Przetwarzania z Odzyskiem Energii (PGE EC)

Zrealizowane działania



- W dniu 22 lipca 2020 r. na Komitecie Inwestycyjnym GK PGE przedstawiono wniosek PGE GiEK S.A. dla zadania inwestycyjnego „Instalacja Termicznego Przetwarzania Odpadów z Odzyskiem Energii w Elektrowni Bełchatów”.
- **Zgodnie z rekomendacją KI zadanie zostało przekazane do PGE EC S.A.**
- Trwają uzgodnienia techniczne i formalno-prawne związane z przejęciem inwestycji.



Założenia projektu

- Ilość rocznie przetwarzanych odpadów komunalnych lub odpadów przetworzonych z odpadów komunalnych:
ok. 150 tys. t
- Moc elektryczna w kondensacji:
ok. 10 MW
- Moc cieplna:
ok. 25 MWt

Nowy podmiot skupiający
energetyczne aktywa
konwencjonalne



- 
- Przyjęcie przez Radę Ministrów Programu NABE to ważny sygnał, że Polska stawia na bezpieczeństwo energetyczne.
 - Agresja Rosji na Ukrainę pokazuje, jak ważne jest budowanie systemu bezpieczeństwa własnego kraju, poczynając od kwestii militarnych, po gospodarcze i energetyczne. NABE będzie podstawą bezpieczeństwa energetycznego Polski, a jednocześnie spółki energetyczne, takie jak Grupa PGE będą mogły przeznaczyć większe środki na transformację polskiej energetyki.
 - Bez NABE nie będzie inwestycji w OZE, a bez inwestycji w OZE nie będzie polskiego sektora energetycznego.
 - Spółki energetyczne skarbu państwa są przygotowane do przeprowadzenia procesu wydzielenia aktywów węglowych.
 - Brak wydzielenia aktywów węglowych oznaczałoby spowolnienie transformacji oraz zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej - na co absolutnie nie możemy pozwolić.
 - NABE pozwoli na sprawiedliwą transformację energetyki przy jednoczesnym zapewnieniu pokrycia krajowego zapotrzebowania na energię elektryczną przez krajowych wytwórców.
- 

- 
- Wśród jednostek, które zostaną wydzielone jest szereg ciągle nowych i przede wszystkim efektywnych instalacji, jak np. nowe bloki w Opolu, czy Turowie, które będą pracować jeszcze co najmniej 25 lat.
 - Nowy podmiot musi mieć odpowiednie źródła przychodów i te jednostki będą w stanie je zapewnić jeszcze przez wiele lat. Tylko w ten sposób proces transformacji będzie mógł być przeprowadzony w sposób sprawiedliwy.
 - Wydzielenie aktywów węglowych z grup energetycznych uwolni potencjał inwestycyjny w tej branży i uruchomi strumień finansowania ze strony instytucji, które już dzisiaj chcą aktywnie włączyć się w realizację procesu transformacji energetyki w Polsce. Pamiętajmy że w branży energetycznej decyzje podejmuje się z długoterminową perspektywą i ważna jest wytrwałość w ich realizacji.
- 

Sposób wydzielenia aktywów węglowych:

- Zakłada się jednoczesne nabycie akcji wszystkich spółek wchodzących w skład NABE.
- Nabycie przez Skarb Państwa od PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A, ENEA S.A., ENERGA S.A., TAURON Polska Energia S.A. wszystkich aktywów związanych z wytwarzaniem energii w elektrowniach zasilanych węglem kamiennym i brunatnym, w tym spółek serwisowych świadczących usługi na ich rzecz;
- Wszystkie ewentualne transakcje wymagane w ramach wybranej struktury, związane z wydzieleniem aktywów, zostaną przeprowadzone w oparciu o rynkową wycenę niezależnego podmiotu oraz po przeprowadzeniu niezależnego badania due diligence. Poszczególne wyceny będą uwzględniać zobowiązania finansowe, które spółki wytwórcze, wydzielane w ramach transakcji, posiadają wobec podmiotów dominujących i/lub zobowiązania finansowe wobec instytucji finansujących;
- Sposób rozliczenia transakcji, z uwagi na zadłużenie spółek wytwarzania wobec podmiotów dominujących w grupach kapitałowych, będzie przedmiotem szczegółowych uzgodnień pomiędzy Skarbem Państwa a obecnymi właścicielami i ich kredytodawcami;
- NABE będzie działało w formie spółki holdingowej skupionej wokół PGE GIEK , gdzie spółki nabywane od ENEA, Tauron, Energa będą spółkami zależnymi wchodzący w skład jej grupie kapitałowej;
- NABE będzie w pełni niezależny od dotychczasowych właścicieli z dopuszczeniem przejściowych okresów, w których będzie posiadać i realizować umowy z dotychczasowymi centrami usług wspólnych.

Sposób działania Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego:

- NABE będzie rentownym podmiotem, którego działalność będzie finansowana z przychodów z rynku energii, świadczenia usług systemowych oraz przychodów z Rynku Mocy. Zakłada się, że utworzenie i funkcjonowanie NABE nie będzie wiązało się z udzielaniem nowej pomocy publicznej;
- Wszelkie nadwyżki finansowe mogą stanowić rezerwę na poczet przyszłych wydatków lub stanowić źródło dywidend dla Skarbu Państwa;
- NABE będzie podmiotem w pełni samowystarczalnym, tj. będzie w stanie zapewnić sobie samodzielnie lub - w okresie przejściowym - na bazie zawieranych umów z podmiotami zewnętrznymi, w tym ze spółkami, z których wydzielane są aktywa, wszystkie niezbędne do niezakłóconego działania funkcje wewnętrzne i zewnętrzne, tj. HR, IT, zakupy, trading;
- NABE będzie skupiało się na inwestycjach utrzymaniowych i modernizacyjnych niezbędnych do utrzymania sprawności eksploatowanych bloków węglowych, w tym zmierzających do ograniczenia emisyjności eksploatowanych jednostek;
- Zakłada się, że bloki NABE będą centralnie dysponowane przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. na tej samej zasadzie jak obecnie. W przypadku nadwyżki energii elektrycznej w krajowym systemie możliwy jest eksport energii elektrycznej na niezmiennych zasadach jak obecnie;
- Planowany udział NABE w rynku będzie całkowicie rynkowy, prowadzony na zasadach równorzędnych z innymi aktywami funkcjonującymi w KSE. NABE będzie musiała, podobnie jak każdy podmiot wytwórczy, konkurować ceną z innymi aktywami wytwórczymi dla utrzymania wolumenu sprzedaży energii elektrycznej;

Sposób wydzielenia aktywów węglowych:

- Zakłada się jednoczesne nabycie akcji wszystkich spółek wchodzących w skład NABE.
- Nabycie przez Skarb Państwa od PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A, ENEA S.A., ENERGA S.A., TAURON Polska Energia S.A. wszystkich aktywów związanych z wytwarzaniem energii w elektrowniach zasilanych węglem kamiennym i brunatnym, w tym spółek serwisowych świadczących usługi na ich rzecz;
- Wszystkie ewentualne transakcje wymagane w ramach wybranej struktury, związane z wydzieleniem aktywów, zostaną przeprowadzone w oparciu o rynkową wycenę niezależnego podmiotu oraz po przeprowadzeniu niezależnego badania due diligence. Poszczególne wyceny będą uwzględniać zobowiązania finansowe, które spółki wytwórcze, wydzielane w ramach transakcji, posiadają wobec podmiotów dominujących i/lub zobowiązania finansowe wobec instytucji finansujących;
- Sposób rozliczenia transakcji, z uwagi na zadłużenie spółek wytwarzania wobec podmiotów dominujących w grupach kapitałowych, będzie przedmiotem szczegółowych uzgodnień pomiędzy Skarbem Państwa a obecnymi właścicielami i ich kredytodawcami;
- NABE będzie działało w formie spółki holdingowej skupionej wokół PGE GIEK , gdzie spółki nabywane od ENEA, Tauron, Energa będą spółkami zależnymi wchodzący w skład jej grupie kapitałowej;
- NABE będzie w pełni niezależny od dotychczasowych właścicieli z dopuszczeniem przejściowych okresów, w których będzie posiadać i realizować umowy z dotychczasowymi centrami usług wspólnych.

Sposób działania Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego:

- NABE będzie rentownym podmiotem, którego działalność będzie finansowana z przychodów z rynku energii, świadczenia usług systemowych oraz przychodów z Rynku Mocy. Zakłada się, że utworzenie i funkcjonowanie NABE nie będzie wiązało się z udzielaniem nowej pomocy publicznej;
- Wszelkie nadwyżki finansowe mogą stanowić rezerwę na poczet przyszłych wydatków lub stanowić źródło dywidend dla Skarbu Państwa;
- NABE będzie podmiotem w pełni samowystarczalnym, tj. będzie w stanie zapewnić sobie samodzielnie lub - w okresie przejściowym - na bazie zawieranych umów z podmiotami zewnętrznymi, w tym ze spółkami, z których wydzielane są aktywa, wszystkie niezbędne do niezakłóconego działania funkcje wewnętrzne i zewnętrzne, tj. HR, IT, zakupy, trading;
- NABE będzie skupiało się na inwestycjach utrzymaniowych i modernizacyjnych niezbędnych do utrzymania sprawności eksploatowanych bloków węglowych, w tym zmierzających do ograniczenia emisyjności eksploatowanych jednostek;
- Zakłada się, że bloki NABE będą centralnie dysponowane przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. na tej samej zasadzie jak obecnie. W przypadku nadwyżki energii elektrycznej w krajowym systemie możliwy jest eksport energii elektrycznej na niezmiennych zasadach jak obecnie;
- Planowany udział NABE w rynku będzie całkowicie rynkowy, prowadzony na zasadach równorzędnych z innymi aktywami funkcjonującymi w KSE. NABE będzie musiała, podobnie jak każdy podmiot wytwórczy, konkurować ceną z innymi aktywami wytwórczymi dla utrzymania wolumenu sprzedaży energii elektrycznej;

Sposób wydzielenia aktywów węglowych:

- Zakłada się jednoczesne nabycie akcji wszystkich spółek wchodzących w skład NABE.
- Nabycie przez Skarb Państwa od PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A, ENEA S.A., ENERGA S.A., TAURON Polska Energia S.A. wszystkich aktywów związanych z wytwarzaniem energii w elektrowniach zasilanych węglem kamiennym i brunatnym, w tym spółek serwisowych świadczących usługi na ich rzecz;
- Wszystkie ewentualne transakcje wymagane w ramach wybranej struktury, związane z wydzieleniem aktywów, zostaną przeprowadzone w oparciu o rynkową wycenę niezależnego podmiotu oraz po przeprowadzeniu niezależnego badania due diligence. Poszczególne wyceny będą uwzględniać zobowiązania finansowe, które spółki wytwórcze, wydzielane w ramach transakcji, posiadają wobec podmiotów dominujących i/lub zobowiązania finansowe wobec instytucji finansujących;
- Sposób rozliczenia transakcji, z uwagi na zadłużenie spółek wytwarzania wobec podmiotów dominujących w grupach kapitałowych, będzie przedmiotem szczegółowych uzgodnień pomiędzy Skarbem Państwa a obecnymi właścicielami i ich kredytodawcami;
- NABE będzie działało w formie spółki holdingowej skupionej wokół PGE GIEK , gdzie spółki nabywane od ENEA, Tauron, Energa będą spółkami zależnymi wchodzący w skład jej grupie kapitałowej;
- NABE będzie w pełni niezależny od dotychczasowych właścicieli z dopuszczeniem przejściowych okresów, w których będzie posiadać i realizować umowy z dotychczasowymi centrami usług wspólnych.

Sposób działania Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego:

- NABE będzie rentownym podmiotem, którego działalność będzie finansowana z przychodów z rynku energii, świadczenia usług systemowych oraz przychodów z Rynku Mocy. Zakłada się, że utworzenie i funkcjonowanie NABE nie będzie wiązało się z udzielaniem nowej pomocy publicznej;
- Wszelkie nadwyżki finansowe mogą stanowić rezerwę na poczet przyszłych wydatków lub stanowić źródło dywidend dla Skarbu Państwa;
- NABE będzie podmiotem w pełni samowystarczalnym, tj. będzie w stanie zapewnić sobie samodzielnie lub - w okresie przejściowym - na bazie zawieranych umów z podmiotami zewnętrznymi, w tym ze spółkami, z których wydzielane są aktywa, wszystkie niezbędne do niezakłóconego działania funkcje wewnętrzne i zewnętrzne, tj. HR, IT, zakupy, trading;
- NABE będzie skupiało się na inwestycjach utrzymaniowych i modernizacyjnych niezbędnych do utrzymania sprawności eksploatowanych bloków węglowych, w tym zmierzających do ograniczenia emisyjności eksploatowanych jednostek;
- Zakłada się, że bloki NABE będą centralnie dysponowane przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. na tej samej zasadzie jak obecnie. W przypadku nadwyżki energii elektrycznej w krajowym systemie możliwy jest eksport energii elektrycznej na niezmiennych zasadach jak obecnie;
- Planowany udział NABE w rynku będzie całkowicie rynkowy, prowadzony na zasadach równorzędnych z innymi aktywami funkcjonującymi w KSE. NABE będzie musiała, podobnie jak każdy podmiot wytwórczy, konkurować ceną z innymi aktywami wytwórczymi dla utrzymania wolumenu sprzedaży energii elektrycznej;

Dziękuję za uwagę





**Górnictwo i Energetyka
Konwencjonalna S.A.**