

**(Projekt)**

**Założenia  
do projektu ustawy  
o energetyce jądrowej**

## **1. Aktualne stosunki społeczne w dziedzinie energetyki jądrowej w Polsce.**

W obecnej strukturze paliwowej dla energetyki dominuje węgiel kamienny i brunatny, których udział w produkcji energii elektrycznej wynosi ponad 92% (odpowiednio 58,6 % i 33,5%). Udział energii odnawialnej wynosi obecnie około 2,7 % (ogółem wiatr, woda, biogaz i biomasa) a źródeł gazowych około 3,1 %. Około 2,1 % przypada na pozostałe rodzaje paliw. W Polsce nie istnieje żaden obiekt jądrowy wykorzystywany do produkcji energii elektrycznej, ani żaden obiekt funkcjonalnie powiązany z produkcją energii elektrycznej z wykorzystaniem technologii jądrowej. Istniejący reaktor badawczy „Maria” ma zastosowanie do celów badawczych, medycznych i szkoleniowych. Oprócz reaktora „Maria” w Polsce istnieją także inne obiekty jądrowe (likwidowany reaktor badawczy „Ewa” oraz dwa przechowalniki wypalonego paliwa jądrowego). Jednak podobnie jak ma to miejsce w przypadku reaktora „Maria” ich funkcjonowanie nie wiązało się i nie wiąże z produkcją energii elektrycznej.

W krajach sąsiadujących z Polską (z wyjątkiem Białorusi) oraz w krajach leżących blisko naszych granic (m.in. Szwecja, Finlandia, Węgry, Bułgaria, Rumunia) pracują natomiast energetyczne obiekty jądrowe, przy czym na Litwie elektrownia jądrowa Ignalina została w 2009 r. wyłączona z eksploatacji i znajduje się obecnie w fazie likwidacji.

Według danych Międzynarodowej Agencji Energii Atomowej z lipca 2010 r., na świecie pracuje obecnie 439 reaktorów energetycznych o łącznej mocy ponad 373 tys. MWe, w budowie zaś znajduje się kolejnych 61 reaktorów energetycznych o łącznej mocy prawie 60 tys. MWe. Z tego w krajach członkowskich Unii Europejskiej pracują 143 reaktory energetyczne o łącznej mocy prawie 131 tys. MWe, a 6 kolejnych reaktorów energetycznych o łącznej mocy prawie 6 tys. MWe znajduje się w fazie budowy.

W latach 80 – tych XX w. podjęto wprawdzie budowę pierwszej w Polsce elektrowni jądrowej. Budowa prowadzona była w Żarnowcu na Pomorzu, jednakże w grudniu 1989 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę o wstrzymaniu budowy, a w grudniu 1990 r. o postawieniu „Elektrowni Jądrowej Żarnowiec w Budowie” w stan likwidacji. W Polsce nie istniały i nie istnieją zakłady wzbogacania izotopowego, zakłady wytwarzania paliwa jądrowego oraz zakłady przerobu tego paliwa.

## **2. Aktualny stan prawny.**

Obecnie w Polsce brakuje odpowiednich, specyficznych regulacji prawnych poświęconych procesowi inwestycyjnemu w zakresie budowy jądrowych obiektów energetycznych i infrastruktury towarzyszącej. Nie ma też stosownych rozwiązań aspektów finansowych i organizacyjnych związanych z postępowaniem z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym pochodzącymi z obiektów energetyki jądrowej oraz rozwiązań odnoszących się do zapewnienia podobnych mechanizmów dla działań związanych z likwidacją tych obiektów. Ze względu na specyfikę wdrażania i funkcjonowania energetyki jądrowej oraz z uwagi na fakt, iż świadome poparcie społeczne dla energetyki jądrowej jest jednym z kluczowych warunków zastosowania tej technologii, konieczne jest także uregulowanie kwestii związanych z informowaniem społeczeństwa w o energetyce jądrowej oraz jego udziałem w podejmowaniu decyzji o budowie obiektów energetyki jądrowej.

Istniejące obecnie normy prawne mogące mieć potencjalne zastosowanie do budowy elektrowni jądrowych i innych obiektów związanych z funkcjonowaniem energetyki jądrowej mają charakter rozproszony i dalece niewystarczający. Budowa obiektów energetyki jądrowej byłaby w obecnym stanie prawnym przedsięwzięciem niezwykle trudnym, jeżeli w ogóle możliwym do wykonania m.in. ze względu na brak precyzyjnego katalogu praw i obowiązków inwestora.

W sytuacji konieczności ponoszenia przez inwestora wysokich nakładów inwestycyjnych luki i niedostatki otoczenia regulacyjnego zwiększają poważnie ryzyko inwestycyjne dla podmiotów chcących zaangażować się w budowę obiektów na potrzeby energetyki jądrowej. W konsekwencji oznaczać to może wydłużenie procesu inwestycyjnego skutkujące wzrostem kosztów i spadkiem opłacalności inwestycji w porównaniu do podobnych inwestycji realizowanych w krajach o stabilnym otoczeniu prawnym.

### **3. Potrzeba i cele uchwalenia projektowanej ustawy.**

Potrzeba uchwalenia projektowanej ustawy wynika z decyzji rządowych o podjęciu prac nad Polskim Programem Energetyki Jądrowej (dalej: Program PEJ) i znajduje odzwierciedlenie w licznych dokumentach rządowych, w tym w „*Polityce energetycznej Polski do 2030 roku*” (przyjęta uchwałą Rady Ministrów nr 202/2009 z 10 listopada 2009 r.) wraz z załącznikami oraz w „*Ramowym harmonogramie działań na rzecz energetyki jądrowej*” (przyjętym do wiadomości przez Radę Ministrów 11 sierpnia 2009 roku). Jest także zgodna z ustaleniami podjętymi na posiedzeniu Rady Ministrów w dniu 13 stycznia 2009 r. „*Kierunki działań Rządu na rzecz bezpieczeństwa energetycznego kraju w obszarach gazu ziemnego i energetyki jądrowej*”. Zgodnie z wymienionymi dokumentami głównym celem wprowadzenia w Polsce energetyki jądrowej jest zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego Polski rozumianego, jako zapewnienie dostaw energii elektrycznej po racjonalnych kosztach i z uwzględnieniem zastrzegających się standardów ochrony środowiska poprzez zróżnicowanie bazy paliwowej dla energetyki. Zobowiązania Polski związane z przyjęciem przez UE pakietu klimatyczno-energetycznego wymusza konieczność dokonania zmian w strukturze produkcji energii polegających na ograniczeniu pracy źródeł o wysokiej emisji CO<sub>2</sub>.

Rozwój gospodarczy Polski będzie wymagał wzrostu zużycia energii elektrycznej. Dla prognozy rozwoju gospodarczego Polski, przyjętej w „*Polityce energetycznej Polski do 2030 roku*”, produkcja krajowa energii elektrycznej netto powinna wzrosnąć ze 128,7 TWh w roku 2010 do 201,8 TWh w roku 2030, tj. o ok. 57%. Zapewnienie takiej produkcji energii elektrycznej po racjonalnych kosztach i przy zachowaniu wymagań ochrony środowiska, będzie wymagało, obok wysokosprawnych elektrowni węglowych, gazowych i odnawialnych również budowy źródeł jądrowych. Od sektora węglowego oczekuje się dostaw dla zapewnienia produkcji energii elektrycznej na poziomie 100-110 TWh w ciągu najbliższego dwudziestolecia. Energetyka jądrowa powinna natomiast dążyć do osiągnięcia 15-procentowego udziału w strukturze paliw dla energetyki. Również obecne trendy europejskiej i światowej polityki energetycznej oraz ożywienie inwestycyjne w Azji, USA i w Europie w zakresie energetyki jądrowej wskazują, że jednym z najbardziej pożądanych źródeł stała się właśnie energetyka jądrowa, która oprócz braku bezpośredniej emisji CO<sub>2</sub> zapewnia również niskie koszty wytwarzania energii elektrycznej, wzrost niezależności od typowych kierunków pozyskiwania surowców energetycznych, a także techniczną i finansową możliwość gromadzenia wieloletnich zapasów paliwa nie istniejącą w przypadku innych nośników energii.

Narzędziami do wypełniania zadań nakreślonych strategiami i planami rządu są m.in. działania legislacyjne. Zgodnie z uchwałą Rady Ministrów z dnia 13 stycznia 2009 r. w sprawie *działań podejmowanych w zakresie rozwoju energetyki jądrowej* opracowanie i przedstawienie do akceptacji Rady Ministrów Programu PEJ jest jednym z głównych zadań Pełnomocnika Rządu ds. Polskiej Energetyki Jądrowej (dalej: Pełnomocnik Rządu) powołanego na mocy rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 maja 2009 r. w sprawie *ustanowienia Pełnomocnika Rządu do spraw Polskiej Energetyki Jądrowej* (Dz. U. Nr 72, poz. 622). Należy w tym miejscu podkreślić, że dopiero Program PEJ, jako kompleksowa podstawa wszelkich działań związanych z wprowadzeniem energetyki jądrowej w Polsce

określi zakres niezbędnych działań i terminy ich realizacji. Dokona także oceny kosztów wdrożenia energetyki jądrowej w Polsce. Program PEJ określi m.in. liczbę, wielkość i możliwe lokalizacje elektrowni jądrowych a jego przyjęcie przez Radę Ministrów stanowić będzie ostateczne przesądzenie o wdrożeniu energetyki jądrowej w Polsce, a więc i o budowie elektrowni jądrowych oraz innych obiektów energetyki jądrowej. Istotnym elementem Programu PEJ jest określenie przyszłych ram prawnych dla sektora energetyki jądrowej w Polsce.

Zgodnie z § 2 ust. 2 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 12 maja 2009 r. *w sprawie ustanowienia Pełnomocnika Rządu do Spraw Polskiej Energetyki Jądrowej* inicjowanie i prowadzenie prac związanych z przygotowaniem projektów aktów prawnych koniecznych do wdrożenia Programu PEJ należy do zadań Pełnomocnika Rządu. Stosowne zapisy w tym zakresie znalazły się także w „*Polityce energetycznej Polski do 2030 roku*” (pkt 4.2) oraz w stanowiącym do niej załącznik nr 3 „*Programie działań wykonawczych na lata 2009 – 2012*” (działanie 3.2, pkt 1-4). „*Ramowy harmonogram działań dla energetyki jądrowej*”, przyjęty przez Radę Ministrów dnia 11 sierpnia 2009 r., przewiduje przygotowanie do 31 grudnia 2010 r. projektów aktów prawnych niezbędnych do budowy i funkcjonowania energetyki jądrowej. Powyższe dokumenty obok udziału Pełnomocnika Rządu przy tworzeniu przepisów koniecznych dla wdrożenia energetyki jądrowej w Polsce przewidują również udział Prezesa Państwowej Agencji Atomistyki (dalej: Prezesa PAA). W porozumieniu zawartym pomiędzy Pełnomocnikiem Rządu a Prezesem PAA w dniu 23 marca 2010 r. przewidziano podział kompetencji pomiędzy Pełnomocnika Rządu, a Prezesa PAA w tworzeniu projektów aktów prawnych. Prezes PAA, jako centralny organ administracji rządowej właściwy w sprawach bezpieczeństwa jądrowego i ochrony radiologicznej (BjiOR) prowadzić będzie prace nad przygotowywaniem projektów aktów prawnych regulujących kwestie BjiOR w odniesieniu do obiektów jądrowych. Jednocześnie Pełnomocnik Rządu prowadzić będzie prace nad projektami aktów prawnych niezbędnych do wdrożenia Programu PEJ w obszarach innych niż kwestie BjiOR, w szczególności nad projektami przepisów regulujących przebieg procesu inwestycyjnego w zakresie obiektów energetyki jądrowej, w tym pozyskiwania przychylności społeczności lokalnych dla takich inwestycji.

Głównym celem projektowanej ustawy jest stworzenie klarownych i stabilnych ram prawnych obejmujących całokształt procesu inwestycyjnego w zakresie przedsięwzięć związanych z budową w Polsce obiektów energetyki jądrowej, w tym elektrowni, tak aby możliwe było prowadzenie efektywnej i bezpiecznej działalności w tym zakresie. Projektowane regulacje odnosić się też będą do organizacyjnych i finansowych aspektów likwidacji obiektów energetyki jądrowej oraz gospodarki odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym. Stworzenie stosownych przepisów pozwoli na redukcję istotnych ryzyk inwestycyjnych wspomnianych w pkt 2 niniejszego projektu założeń do ustawy, a tym samym zwiększy możliwość przygotowania realizacji takich inwestycji oraz ich przeprowadzenia w sposób sprawny i efektywny. Czytelne i przewidywalne w długiej perspektywie reguły pozwolą też na obniżenie kosztów finansowania inwestycji przez instytucje finansowe, związanych najczęściej z niepewnością i nieprzewidywalnością poszczególnych ogniw procesu inwestycyjnego. W konsekwencji osiągnięcie projektowanych celów przyczyni się do podniesienia wiarygodności Polski, jako kraju o stabilnych i przejrzystych regulacjach sprzyjających inwestycjom o przedmiotowym charakterze, co znajdzie swój wyraz we wzroście zaufania potencjalnych inwestorów i ich partnerów, a także potencjalnym wzroście zainteresowania uczestnictwa w projektach budowy elektrowni jądrowych i innych obiektów energetyki jądrowej w naszym kraju. Dodatkowo przepisy umożliwiające wysoki stopień udziału społeczeństwa w decydowaniu o budowie obiektów energetyki jądrowej pomogą uzyskać stabilność raz powziętych decyzji oraz w konsekwencji

przyczynią się do pozyskania i utrzymania akceptacji społecznej dla energetyki jądrowej. Ponadto celem projektowanej ustawy jest stworzenie reguł opracowywania, przyjmowania i realizacji polityki państwa w zakresie energetyki jądrowej, w tym również opracowywania, przyjmowania i realizacji polityki państwa w zakresie postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym.

#### **4. Możliwość podjęcia alternatywnych środków umożliwiających osiągnięcie celów, o których mowa w pkt 3.**

Ze względu na konieczność stworzenia specjalnych regulacji dotyczących procesu inwestycyjnego w dziedzinie energetyki jądrowej nie jest możliwe osiągnięcie założonego celu w drodze innej, niż uchwalenie projektowanej ustawy.

#### **5. Podmioty, na które będzie oddziaływać projektowana ustawa.**

Do podmiotów, których dotyczyć będzie projektowana ustawa, zaliczyć należy przede wszystkim inwestorów i przyszłych operatorów obiektów energetyki jądrowej, tj. elektrowni jądrowych, przechowalników wypalonego paliwa jądrowego, przechowalników odpadów promieniotwórczych, instalacji przetwarzania odpadów promieniotwórczych, obiektów do wstępnego przetwarzania surowców zawierających pierwiastki rozszczepialne oraz obiektów do wydobywania materiałów zawierających uran i tor. Ustawa oddziaływać będzie także na właścicieli, użytkowników wieczystych, osoby, którym przysługuje ograniczone prawo rzeczowe do nieruchomości, na których możliwe będzie zlokalizowanie budowy obiektu energetyki jądrowej w zakresie, w jakim zakładać będzie przejęcie ww. nieruchomości przez Skarb Państwa za odszkodowaniem. Ponadto projektowana ustawa zwiększy kompetencje wojewody w zakresie realizacji przedsięwzięć określonych w ustawie w sprawach: nabywania tytułu prawnego do nieruchomości przeznaczonych na realizację przedsięwzięć w zakresie inwestycji w obiekty energetyki jądrowej, w tym ograniczania sposobu korzystania z nieruchomości oraz w sprawach będących przedmiotem innych decyzji, które konsumuje projektowana w ustawie decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, a także w sprawach pozwolenia na budowę i pozwolenia na użytkowanie. Ponadto wojewodzie zostanie przyznana kompetencja w zakresie wyznaczania obszaru ograniczonego użytkowania wokół obiektów energetyki jądrowej, co pośrednio oddziaływać będzie także na sejmik województwa, do którego kompetencji wyznaczanie obszaru ograniczonego użytkowania należy obecnie. Projektowana ustawa pośrednio oddziaływać będzie również na gminy i społeczności lokalne, na których terenie zlokalizowane zostaną przedmiotowe inwestycje oraz na wszystkich odbiorców energii elektrycznej (indywidualnych i przemysłowych) poprzez stworzenie korzystnych warunków do inwestowania w nowe moce wytwórcze w energetyce jądrowej, co przyczyni się do poprawy zaopatrzenia w energię elektryczną, zwiększy bezpieczeństwo energetyczne kraju oraz zagwarantuje produkcję energii elektrycznej po racjonalnych kosztach. Społecznościom lokalnym ustawa przyznawać będzie też uprawnienie do decydowania w referendum o wyrażeniu, bądź braku zgody na budowę obiektu energetyki jądrowej. Projektowana ustawa wpływać będzie również na Radę Ministrów poprzez wyposażenie jej w kompetencję wydawania decyzji zasadniczej w sprawie budowy obiektów energetyki jądrowej, a także na ministra właściwego do spraw planowania i gospodarki przestrzennej z uwagi na fakt, iż stanowić on będzie drugą instancję w postępowaniach o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej oraz o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej. Projektowana ustawa wpłynie także na regionalnych dyrektorów ochrony środowiska poprzez udzielenie im kompetencji do wydawania w sprawie budowy obiektów energetyki jądrowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach inwestycji. Wreszcie ustawa wpłynie też na

spółki energetyczne z większościowym udziałem Skarbu Państwa ze względu na zagwarantowanie im prawa do bycia większościowym udziałowcem pierwszych budowanych w Polsce energetycznych bloków jądrowych do łącznej mocy ok. 6000 MWe.

## **6. Przewidywane skutki finansowe projektowanej ustawy i źródła ich pokrycia.**

Projektowana ustawa wywoływać będzie istotne skutki finansowe przede wszystkim dla podmiotów, które zdecydują się budować i eksploatować obiekty energetyki jądrowej. Źródłami ich pokrycia będą budżety własne oraz ewentualnie środki pozyskiwane na rynkach kapitałowych. Poprzez projektowane rozwiązania stworzone zostaną kompleksowe, stabilne i czytelne ramy prawne dla takich inwestycji, co przełoży się na większą przewidywalność koniecznych do poniesienia kosztów inwestycyjnych. Zarządzanie kosztami inwestycji stanie się dzięki temu bardziej stabilne, co w rezultacie przełoży się może na obniżenie globalnego kosztu inwestycji w obiekty energetyki jądrowej w Polsce.

Skutki finansowe projektowanej ustawy dla budżetu państwa przedstawiono w ocenie skutków regulacji (pkt 8.).

## **7. Niezbędne do opracowania projektu ustawy propozycje rozstrzygnięć i ich uzasadnienie.**

### **7.1. Zakres przedmiotowy i podmiotowy projektowanej ustawy, podmioty i sprawy wyłączone z zakresu regulacji, a także objaśnienia podstawowych określeń użytych w projektowanej ustawie.**

Projektowana ustawa regulować będzie proces inwestycyjny w zakresie budowy obiektów energetyki jądrowej, w tym obowiązki i uprawnienia inwestora i operatora takich obiektów, z wyjątkiem kwestii BJIOR, które reguluje ustawa z dnia 29 listopada 2000 r. Prawo atomowe (Dz. U. z 2007 r. Nr 42, poz. 276 z późn. zm.) wraz z aktami wykonawczymi. Ustawa będzie regulować przebieg budowy, odbudowy, rozbudowy oraz nadbudowy jednego z obiektów lub zespołu obiektów energetyki jądrowej położonych w tej samej, spójnej lokalizacji, w szczególności budowę nowego bloku jądrowego na terenie istniejącej elektrowni jądrowej. Szczegółowy katalog obiektów, do których budowy ustawa znajdzie zastosowanie zostanie określony w definicji pojęcia „obiekt energetyki jądrowej”. Ustawa nie będzie miała zastosowania do budowy obiektów jądrowych nie powiązanych funkcjonalnie z wytwarzaniem energii elektrycznej i zaopatrywaniem w nią społeczeństwa (tj. m.in. reaktorów badawczych, przechowalników wypalonego paliwa, innej infrastruktury – niewykorzystywanych na potrzeby energetyki jądrowej). Projektowana ustawa nie będzie regulować w odniesieniu do obiektów energetyki jądrowej zagadnień bezpieczeństwa jądrowego, ochrony radiologicznej, ochrony fizycznej oraz zabezpieczeń materiałów jądrowych, w tym także uzyskiwania zezwoleń w tym zakresie, gdyż kwestie te będą kompleksowo regulowały przepisy ustawy Prawo atomowe w brzmieniu zmienionym przez przepisy ustawy o zmianie ustawy – Prawo atomowe, której założenia Rada Ministrów przyjęła w dniu 22 czerwca br. Projektowana ustawa w szczególności określać będzie zasady przygotowywania ww. inwestycji poprzez usystematyzowanie i poszerzenie istniejącego katalogu decyzji koniecznych do wybudowania obiektów energetyki jądrowej z punktu widzenia planowania i zagospodarowania przestrzennego. Ustawa określi także sposób realizacji inwestycji, w tym sposób nabywania tytułu prawnego do nieruchomości poprzez określenie zasad pozyskiwania terenu pod inwestycje, określenie zasad i skutków wywłaszczenia nieruchomości na rzecz Skarbu Państwa, trybu ustalania odszkodowania, warunków sprzedaży przez Skarb Państwa wywłaszczonych nieruchomości inwestorowi, trybu postępowania wobec nieruchomości o nieuregulowanym stanie prawnym, trybu pozyskiwania gruntów leśnych znajdujących się w zarządzie Państwowego Gospodarstwa

Leśnego „Lasy Państwowe” oraz trybu wyznaczania obszaru ograniczonego użytkowania dla obiektu energetyki jądrowej (dalej: OEJ) wraz ze sposobem określania należnego odszkodowania. Ponadto ustawa wprowadzi pewne udogodnienia w zakresie procedur administracyjnych dla realizacji inwestycji oraz określi rodzaj inwestycji towarzyszących wraz z udogodnieniami jakie zostaną im przyznane. Wreszcie ustawa zawierać będzie przepisy przejściowe określające szczególne zasady udziału w inwestycjach w pierwsze bloki jądrowe do ogólnej zainstalowanej mocy ok. 6000 MWe.

Ponadto ustawa swoim zakresem obejmie wprowadzenie rozwiązań w zakresie organizacyjnym i finansowym w sektorze postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym pochodzącymi z obiektów energetyki jądrowej, regulację procesu przygotowywania programu likwidacji obiektów energetyki jądrowej oraz jego aktualizacji, a także określenie ogólnych zasad gromadzenia środków niezbędnych do sfinansowania procesu likwidacji i zarządzania nimi (do czasu rozpoczęcia likwidacji obiektu energetyki jądrowej, jak i w trakcie tego procesu) oraz określenie obowiązków Agencji Energetyki Jądrowej, operatora i inwestora obiektów energetyki jądrowej w zakresie gromadzenia, publikacji i udostępniania danych i informacji o energetyce jądrowej, sposoby prowadzenia działań informacyjnych, regulację kwestii dotyczących referendum w sprawie budowy obiektów energetyki jądrowej, jak też zakres obowiązków w obszarze edukacji, w tym edukacji społecznej.

Projektowana ustawa wprowadzać będzie następujące definicje: 1) obiekt energetyki jądrowej, 2) inwestor obiektu energetyki jądrowej, 3) operator obiektu energetyki jądrowej, 4) społeczność lokalna, 5) strategia informacyjna, edukacyjna i promocyjna w zakresie energetyki jądrowej.

Obiektem energetyki jądrowej (OEJ) w myśl ustawy będzie:

- 1) elektrownia jądrowa rozumiana jako co najmniej jeden blok energetyczny składający się z jądrowego reaktora energetycznego i maszynowni oraz innych urządzeń, instalacji i budynków niezbędnych do produkcji energii elektrycznej i ciepła;
- 2) przechowalnik wypalonego paliwa;
- 3) przechowalnik odpadów promieniotwórczych;
- 4) instalacja przetwarzania odpadów promieniotwórczych;
- 5) obiekty do wydobywania i wstępnego przetwarzania surowców zawierających jako materiał podstawowy uran lub tor;

pod warunkiem, że ich działalność będzie prowadzona na potrzeby energetyki jądrowej. Inwestorem obiektu energetyki jądrowej będzie podmiot, który uzyskał decyzję zasadniczą dla obiektu energetyki jądrowej. Operatorem OEJ będzie podmiot, który uzyskał zezwolenie Prezesa PAA na eksploatację. Społeczność lokalna to według projektowanej ustawy mieszkańcy gminy, na terenie której znajduje się lub ma się znaleźć OEJ oraz mieszkańcy miejscowości, których granice znajdują się przynajmniej w części wewnątrz okręgu o promieniu piętnastokrotności promienia obszaru ograniczonego użytkowania wokół OEJ. Strategia informacyjna, edukacyjna i promocyjna w zakresie energetyki jądrowej to opis przedstawiający plan działań inwestora i operatora obiektu energetyki jądrowej lub Agencji Energetyki Jądrowej w zakresie informacji i edukacji społecznej oraz promocji energetyki jądrowej.

## **7.2. Sprawy dotyczące przepisów merytorycznych.**

### **7.2.1. Przygotowanie do budowy i budowa obiektów energetyki jądrowej.**

#### **7.2.1.1. Inwestor i operator obiektu energetyki jądrowej.**

Inwestorem OEJ oraz operatorem OEJ będzie mógł zostać jedynie podmiot posiadający siedzibę (zarejestrowany) na terenie Rzeczypospolitej Polskiej. Ponadto, w przypadku inwestora elektrowni jądrowej oraz operatora elektrowni jądrowej konieczne będzie wykazanie doświadczenia, wiedzy i kompetencji w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

#### **7.2.1.2. Obowiązki inwestora.**

W trakcie przygotowywania inwestycji w zakresie OEJ inwestor będzie zobowiązany do uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji, decyzji zasadniczej oraz pozwolenia na budowę dla OEJ. Inwestor będzie również zobowiązany do pozyskania zezwoleń niezbędnych do uzyskania powyższych decyzji, głównie w zakresie BJIOR wydawanych przez Prezesa PAA. Dodatkowo inwestor będzie mógł wystąpić o decyzję o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej dla OEJ, która będzie stanowiła element redukujący ryzyko dla inwestora.

Ponadto potencjalny inwestor OEJ będącego elektrownią jądrową będzie musiał wykazać się wiedzą i doświadczeniem oraz kompetencjami w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

Wykazanie się wiedzą i doświadczeniem będzie dokonywane poprzez:

- 1) oświadczenie podmiotu zobowiązanego do wykazania się wiedzą, doświadczeniem i kompetencjami o ich posiadaniu, lub
- 2) oświadczenie podmiotu powiązanego kapitałowo z podmiotem zobowiązanym do wykazania się wiedzą, doświadczeniem i kompetencjami, o zapewnieniu wsparcia wiedzą, doświadczeniem i kompetencjami w wyżej wymienionym zakresie.

Podmiot składający oświadczenie będzie musiał wykazać, że w ostatnich 10 latach prowadził przynajmniej przez rok eksploatację bloków energetycznych o łącznej mocy co najmniej 1000 MWe, w tym przynajmniej jednego bloku energetycznego o mocy zainstalowanej ponad 200 MWe, przyłączonych do sieci przesyłowej w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.

#### **7.2.1.3. Obowiązki operatora**

Na operatora OEJ zostanie nałożony szereg obowiązków, w szczególności:

- 1) gromadzenia środków na przygotowanie do składowania i składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 2) gromadzenia środków na likwidację obiektu energetyki jądrowej;
- 3) przeprowadzenia likwidacji obiektu po zakończeniu jego eksploatacji;
- 4) spełnienie wymogów w zakresie odpowiedzialności cywilnej za szkody jądrowe wynikających z ustawy o odpowiedzialności cywilnej za szkody jądrowe;
- 5) przygotowania planów na wypadek zaistnienia zdarzeń awaryjnych i sytuacji kryzysowych.

Operator przestaje być operatorem OEJ z dniem zakończenia likwidacji OEJ.

#### **7.2.1.4. Decyzja o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej.**

Aby zredukować ryzyko związane z możliwością nabycia gruntów niespełniających kryteriów BJIOR dla lokalizacji OEJ inwestor musi uzyskać odpowiedni stopień prawdopodobieństwa, że dana lokalizacja spełnia kryteria BJIOR jeszcze przed nabyciem nieruchomości. W tym celu powinien sporządzić raport lokalizacyjny i przedstawić go Prezesowi PAA wraz z wnioskiem o wydanie wyprzedzającej opinii odnośnie do planowanej lokalizacji obiektu jądrowego. Do sporządzenia raportu lokalizacyjnego, będącego podstawą opinii Prezesa PAA, konieczne może okazać się wykonanie pomiarów, badań i innych czynności możliwych do przeprowadzenia jedynie po wejściu na teren nieruchomości, na których zlokalizowana

będzie potencjalna inwestycja. W razie braku zgody właściciela nieruchomości na wejście na jego teren i wykonanie czynności koniecznych do sporządzenia raportu lokalizacyjnego inwestor będzie mógł wystąpić do wojewody z wnioskiem o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ. Instancją odwoławczą będzie minister właściwy ds. planowania i gospodarki przestrzennej. Wnioski będą rozpatrywane w kolejności zgłoszeń. W przypadku zlokalizowania inwestycji w zakresie budowy OEJ na obszarze dwóch lub więcej województw, decyzję o wskazaniu lokalizacji inwestycji wydaje wojewoda, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część nieruchomości przeznaczonych na realizację inwestycji w zakresie budowy OEJ.

Zawartość wniosku o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ:

Inwestor (wnioskodawca) będzie zobowiązany do dołączenia do wniosku o wydanie tej decyzji:

- 1) ogólnej charakterystyki planowanej inwestycji wraz z mapą przedstawiającą proponowany zasięg inwestycji;
- 2) potwierdzenia posiadania przez inwestora siedziby na terenie RP oraz możliwości finansowych do budowy OEJ;
- 3) opinii Prezesa PAA w zakresie BJIOR dla lokalizacji (wydawanej w trybie ogólnej opinii odnośnie do planowanych rozwiązań techniczno-organizacyjnych). Opinia będzie wydawana na podstawie wstępnych analiz przeprowadzonych przez inwestora i nie będzie wiązała Prezesa PAA. Opinia Prezesa PAA w zakresie BJIOR powinna dotyczyć tego, czy na podstawie przedstawionych Prezesowi PAA przez wnioskodawcę danych istnieją kryteria wykluczające budowę OEJ będącego jednocześnie obiektem jądrowym na danym terenie, czy też nie, przy czym powinna być wydana na podstawie dostępnych danych, bez konieczności fizycznej ingerencji w teren planowanej inwestycji. Konieczność uzyskania opinii w tym zakresie ma wyeliminować nieuzasadnione próby ingerencji w nieruchomości w sytuacji, gdy już na tym etapie istnieją wskazania, iż dana lokalizacja nie spełnia wymogów BJIOR; Obowiązek uzyskania opinii Prezesa PAA, o której mowa powyżej nie będzie dotyczyć tych OEJ, które nie będą jednocześnie obiektami jądrowymi w rozumieniu przepisów ustawy – Prawo atomowe.
- 4) wykazu nieruchomości na których będzie zlokalizowana inwestycja;
- 5) w przypadku budowy elektrowni jądrowej inwestor będzie zobowiązany dodatkowo do wykazania doświadczenia, wiedzy i kompetencji w zakresie wytwarzania energii elektrycznej oraz przedstawienia wstępnej opinii operatora systemu przesyłowego energii elektrycznej odnośnie do możliwości przyłączenia elektrowni jądrowej do sieci przesyłowej.

Skutki wszczęcia postępowania o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ:

Rozpoczęcie procedury wydawania decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie skutkowało:

- 1) wstrzymaniem wydawania decyzji o zezwoleniu na realizację dowolnej inwestycji na terenie objętym wnioskiem;
- 2) zawieszeniem wszystkich postępowań o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego na terenie objętym wnioskiem;
- 3) zobowiązaniem wojewody do wykonania stosownych wpisów w księgach wieczystych o objęciu nieruchomości postępowaniem o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

Skutki wydania decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ:

Wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie miało następujące skutki:

- 1) utrzymanie w mocy skutków wszczęcia postępowania o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 2) inwestor będzie miał prawo do wykonania na terenie objętym decyzją niezbędnych prac dla wykazania spełnienia wymogów BJOR stawianych lokalizacji. Inwestor będzie zobowiązany do wypłaty właścicielowi nieruchomości, na których będą prowadzone prace, odszkodowania, którego wysokość będzie określana w drodze negocjacji na podstawie stanu nieruchomości na dzień wydania decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ. Jeżeli negocjacje te nie zostaną ukończone w terminie 2 miesięcy od wydania ww. decyzji, wojewoda określi w terminie miesiąca w trybie decyzji administracyjnej wysokość odszkodowania na podstawie wyceny powstałych szkód i utraconych korzyści dokonanej przez rzeczoznawcę;
- 3) wojewoda będzie zobowiązany do wykonania stosownych wpisów w księgach wieczystych o objęciu nieruchomości decyzją o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 4) do czasu upłynięcia ważności decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ nieruchomości objęte decyzją nie będą mogły być przedmiotem innego wniosku o wydanie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

#### Inne regulacje w zakresie decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ

W decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ wojewoda określi termin jej ważności, jednak nie dłuższy niż 5 lat.

Wydanie ww. decyzji nie przesądza w żadnym stopniu o możliwości budowy obiektów energetyki jądrowej na terenie nią objętym i służy jedynie możliwości przebadania tego terenu przez inwestora. Z tego względu nie będą na tym etapie prowadzone żadne obligatoryjne konsultacje społeczne ani postępowanie w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

#### **7.2.1.5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji.**

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji będzie wydawana na zasadach i w trybie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Będzie niezbędna do uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach inwestycji będzie wydawał Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska.

#### **7.2.1.6. Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.**

##### Informacje ogólne

Decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie potwierdzała możliwość budowy OEJ w danej lokalizacji pod względem planowania przestrzennego. W praktyce decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie odpowiadała decyzji o lokalizacji inwestycji celu publicznego. Wnioskodawcą decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie inwestor. Pierwszą instancją wydającą decyzję będzie wojewoda, a drugą minister właściwy ds. budownictwa, gospodarki przestrzennej i mieszkaniowej. Wnioski będą rozpatrywane w kolejności zgłoszeń. Po analizie kompletności wniosku, organ będzie rozpoczynał postępowanie o wydanie decyzji. W przypadku zlokalizowania inwestycji w zakresie budowy OEJ na obszarze dwóch lub więcej województw, decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji wydaje wojewoda, na którego

obszarze własności znajduje się największa część nieruchomości przeznaczonych na realizację inwestycji w zakresie budowy OEJ.

#### Zawartość wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ

Inwestor będzie zobowiązany do dołączenia do wniosku o wydanie tej decyzji:

- 1) ogólnej charakterystyki planowanej inwestycji;
- 2) potwierdzenia posiadania przez inwestora siedziby na terenie RP oraz możliwości finansowych do budowy OEJ;
- 3) wykazu nieruchomości, na których będzie zlokalizowana inwestycja wraz z mapą przedstawiającą proponowany zasięg inwestycji oraz mapami zawierającymi projekt podziału nieruchomości sporządzone zgodnie z odrębnymi przepisami;
- 4) decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ jeżeli została uprzednio wydana;
- 5) pozwolenie, o którym mowa w art. 23 i 23 a ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1502 z późn. zm.);
- 6) określenie lokalizacji sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich, jak również podmorskich kabli, rurociągów, za pomocą współrzędnych geograficznych naniesionych na mapę morską;
- 7) decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji inwestycji;
- 8) pozwolenia wodnoprawnego jeśli jest wymagane;
- 9) raportu lokalizacyjnego w rozumieniu ustawy Prawo atomowe, wraz z wyprzedzającą opinią lokalizacyjną Prezesa PAA dla OEJ będących jednocześnie obiektami jądrowymi w rozumieniu przepisów ustawy – Prawo atomowe;
- 10) opinii stosownych organów administracji, jednak z zastrzeżeniem, że brak opinii w określonym terminie traktowany będzie jako opinia bez zastrzeżeń;
- 11) dokumentów określających prawo do nieruchomości, na której planowana jest inwestycja, w tym wykaz nieruchomości których nie udało się inwestorowi pozyskać i które zostaną objęte procedurą wywłaszczenia;
- 12) w przypadku budowy elektrowni jądrowej inwestor będzie zobowiązany dodatkowo do wykazania doświadczenia, wiedzy i kompetencji w zakresie wytwarzania energii elektrycznej oraz przedstawienia opinii operatora systemu przesyłowego energii elektrycznej odnośnie do możliwości przyłączenia elektrowni jądrowej do sieci przesyłowej.

#### Skutki wszczęcia postępowania o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ:

Rozpoczęcie procedury wydawania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie skutkowało:

- 1) zakazem obrotu nieruchomościami objętymi wnioskiem o wydanie decyzji, z wyjątkiem transakcji których stroną będzie inwestor – wnioskodawca o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 2) wstrzymaniem wydawania decyzji o zezwoleniu na realizację dowolnej inwestycji na terenie objętym wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 3) zawieszeniem wszystkich postępowań o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego na terenie objętym wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;

- 4) zobowiązaniem wojewody do wykonania stosownych wpisów w księgach wieczystych o objęciu terenu inwestycji postępowaniem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

Skutki wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ:

Wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie miało następujące skutki:

- 1) utrzymanie w mocy skutków wszczęcia postępowania o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 2) zatwierdzenie podziału nieruchomości;
- 3) zatwierdzenie projektu budowlanego;
- 4) decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ stanowić będzie podstawę do wydania przez wojewodę decyzji o wygaśnięciu trwałego zarządu ustanowionego na nieruchomości przeznaczonej na inwestycję w zakresie budowy OEJ, stanowiącej własność Skarbu Państwa lub zarządu w odniesieniu do gruntów w zarządzie Państwowego Gospodarstwa Leśnego Lasy Państwowe.
- 5) jeżeli przeznaczona na inwestycję w zakresie budowy OEJ nieruchomość stanowiąca własność Skarbu Państwa została uprzednio wdzierżawiona, wynajęta lub użyczona, decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ stanowić będzie podstawę do wypowiedzenia przez wojewodę umowy dzierżawy, najmu lub użyczenia ze skutkiem natychmiastowym. Za straty poniesione na skutek rozwiązania umowy przysługiwać będzie odszkodowanie od Skarbu Państwa.
- 6) zobowiązanie wojewody do dokonania stosownych wpisów w księgach wieczystych o przeznaczeniu terenu objętego decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ na realizację inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 7) tereny objęte decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ nie będą mogły być przedmiotem innej decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ ani decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ do czasu wygaśnięcia tych decyzji;
- 8) decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ wiązać będzie właściwe organy przy sporządzaniu studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego oraz miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego;
- 9) decyzja o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ wiązać będzie właściwe organy w zakresie wydawania decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, decyzji o ustaleniu lokalizacji linii kolejowej oraz decyzji o zezwoleniu na realizację inwestycji drogowej;
- 10) wojewoda dokona wywłaszczenia nieruchomości wskazanych przez inwestora i objętych decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, których nie udało się pozyskać inwestorowi;
- 11) dla OEJ, dla których ustawa Prawo atomowe nakłada obowiązek wyznaczenia obszaru ograniczonego użytkowania, na mocy decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ wojewoda, po zasięgnięciu opinii Prezesa PAA, wyznaczy taki obszar wokół planowanej inwestycji;
- 12) zagwarantowanie prawa drogi dla inwestycji w zakresie OEJ;
- 13) zagwarantowanie prawa zajęcia pasa drogowego dla potrzeb inwestycji w zakresie OEJ.

Okres obowiązywania decyzji wynosi 5 lat. W sprawach nieuregulowanych w projektowanej ustawie przewiduje się odpowiednie stosowanie przepisów ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami, przy czym ilekroć w tej ustawie jest mowa o decyzji o

ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego rozumie się przez to także decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

#### **7.2.1.7. Decyzja zasadnicza dla OEJ.**

##### Informacje ogólne:

Decyzja zasadnicza dla OEJ będzie wyrazem akceptacji państwa dla budowy obiektu energetyki jądrowej w określonej lokalizacji, przez określonego inwestora z wykorzystaniem określonej/określonych technologii. Będzie miała formę uchwały Rady Ministrów przyjmowanej na wniosek inwestora przedłożony przez ministra właściwego ds. gospodarki wraz z opinią Agencji Energetyki Jądrowej (AEJ) o wpływie inwestycji na bezpieczeństwo energetyczne kraju. Wnioski będą rozpatrywane w kolejności zgłoszeń. Przed wydaniem decyzji zasadniczej zostaną przyjęte dokumenty ze strony państwa, dotyczące założeń modeli funkcjonowania energetyki jądrowej, w tym Program PEJ oraz Krajowy Plan Postępowania z Odpadami Promieniotwórczymi i Wypalonym Paliwem Jądrowym.

##### Zawartość wniosku o wydanie decyzji zasadniczej dla OEJ:

Wnioskodawca będzie składał stosowny wniosek do AEJ z załącznikami:

- 1) decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ;
- 2) wynikami referendum w sprawie budowy OEJ przeprowadzonego zgodnie z przepisami niniejszej ustawy (zob. pkt 7.2.7.5. niniejszych założeń);
- 3) opisem zawierającym charakterystykę obiektu energetyki jądrowej;
- 4) ogólnym raportem ze studium wykonalności inwestycji;
- 5) ogólnym schematem sposobu finansowania inwestycji;
- 6) opisem technologii jądrowej/jądrowych wybranej/wybranych do implementacji w elektrowni jądrowej ze wskazaniem głównych dostawców (dla OEJ będącego elektrownią jądrową);
- 7) wstępnym raportem bezpieczeństwa zatwierdzonym przez Prezesa PAA;
- 8) wstępnymi założeniami dotyczącymi programu likwidacji OEJ i postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym wraz z opinią Prezesa PAA.

##### Skutki wydania decyzji zasadniczej dla OEJ:

Wydanie przez Radę Ministrów decyzji zasadniczej dla OEJ oznaczać będzie wyrażenie zgody państwa na rozpoczęcie inwestycji:

- 1) przez konkretnego inwestora o określonej strukturze właścicielskiej;
- 2) w konkretnej lokalizacji;
- 3) przy zastosowaniu określonej/określonych technologii reaktorowej/reaktorowych (w przypadku budowy elektrowni jądrowej).

Inwestor, dla którego udzielona została decyzja zasadnicza, zobowiązany będzie do natychmiastowego zawiadomienia ministra właściwego ds. gospodarki o zmianach warunków w zakresie punktów 1-3.

Do czasu wydania zezwolenia na eksploatację, minister właściwy ds. gospodarki będzie każdorazowo decydował o skierowaniu wniosku w sprawie zmiany lub cofnięcia decyzji zasadniczej na posiedzenie Rady Ministrów w przypadku wystąpienia zmian wyżej wymienionych warunków 1-3 udzielenia decyzji zasadniczej dla OEJ.

#### **7.2.1.8. Decyzja zasadnicza dla obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran i tor.**

Ze względu na strategiczny charakter złóż materiałów zawierających uran lub tor dla bezpieczeństwa energetycznego państwa, wydanie pozwolenia na budowę OEJ będącego obiektem do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor będzie wymagało przedstawienia przez inwestora decyzji zasadniczej wydanej przez Radę Ministrów.

Decyzja zasadnicza będzie wyrazem akceptacji państwa dla budowy obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor przez określonego inwestora o określonej strukturze właścicielskiej w określonej lokalizacji. Wydawana będzie przez Radę Ministrów na wniosek inwestora przedłożony przez ministra właściwego ds. gospodarki wraz z opinią Agencji Energetyki Jądrowej (AEJ) o wpływie inwestycji na bezpieczeństwo energetyczne kraju. Wnioski będą rozpatrywane w kolejności zgłoszeń.

Zawartość wniosku o wydanie decyzji zasadniczej dla obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor:

Wnioskodawca będzie składał stosowny wniosek do ministra właściwego ds. gospodarki z załącznikami:

- 1) decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor;
- 2) wynikami referendum w sprawie budowy obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor przeprowadzonego zgodnie z przepisami niniejszej ustawy (zob. pkt 7.2.7.5. niniejszych założeń);
- 3) opisem zawierającym charakterystykę złoża materiałów zawierających uran lub tor;
- 4) ogólnym raportem ze studium wykonalności inwestycji;
- 5) ogólnym schematem sposobu finansowania inwestycji;
- 6) opisem technologii mającej/mających mieć zastosowanie do wydobycia materiałów zawierających uran lub tor.

Skutki wydania decyzji zasadniczej dla obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor:

Wydanie przez Radę Ministrów decyzji zasadniczej dla obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor oznaczać będzie wyrażenie zgody państwa na rozpoczęcie inwestycji:

- 1) przez konkretnego inwestora o określonej strukturze właścicielskiej;
- 2) w konkretnej lokalizacji;
- 3) z wykorzystaniem określonej/określonych technologii wydobycia materiałów zawierających uran lub tor.

Inwestor dla którego udzielona została decyzja zasadnicza zobowiązany będzie do natychmiastowego zawiadomienia ministra właściwego ds. gospodarki o zmianach warunków w zakresie punktów 1-3. Minister właściwy ds. gospodarki będzie każdorazowo decydował o skierowaniu wniosku w sprawie cofnięcia lub zmiany decyzji zasadniczej na posiedzenie Rady Ministrów w przypadku wystąpienia zmian wyżej wymienionych warunków 1-2 udzielenia decyzji zasadniczej dla obiektu do wydobywania materiałów zawierających uran lub tor.

**7.2.1.9. Zaprzestanie lub zawieszenie budowy z przyczyn leżących po stronie państwa.**

Ze względu na szczególnie wysokie nakłady inwestycyjne związane z budową obiektów energetyki jądrowej oraz na strategiczne ich znaczenie dla bezpieczeństwa energetycznego i rozwoju gospodarczego państwa, w przypadku zaprzestania lub zawieszenia budowy OEJ decyzją organu państwa po wydaniu decyzji zasadniczej dla OEJ z przyczyn:

- 1) niezwiązanych z koniecznością zapewnienia BJIOR;
- 2) niezależnych od siły wyższej;
- 3) niezależnych od inwestora OEJ;
- 4) niezależnych od operatora OEJ;
- 5) niezależnych od wykonawców i podwykonawców.

Skarb Państwa zobowiązany będzie do zwrotu kosztów poniesionych i udokumentowanych przez inwestora lub inwestora OEJ w związku z przygotowaniem budowy i budową OEJ.

#### **7.2.1.10. Pozwolenie na prace przygotowawcze.**

Przed uzyskaniem pozwolenia na budowę inwestor OEJ będzie mógł wystąpić do wojewody o wydanie pozwolenia na prace przygotowawcze na terenie objętym decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

Wojewoda będzie przekazywał wniosek o wydanie pozwolenia na prace przygotowawcze do zaopiniowania przez Prezesa PAA i po uzyskaniu jego pozytywnej opinii, będzie wydawał pozwolenie w terminie 30 dni od złożenia wniosku. Drugą instancją będzie minister właściwy ds. budownictwa, gospodarki przestrzennej i mieszkaniowej.

Prezes PAA będzie miał 14 dni na wydanie opinii czy planowane prace wymagają zezwolenia w zakresie BJIOR. Opinia pozytywna będzie oznaczała, że proponowany we wniosku zakres prac nie wymaga zezwolenia i dozoru Prezesa PAA.

Prace przygotowawcze będą w szczególności obejmować: prace ziemne i inne związane z przygotowaniem budowy OEJ (np. przygotowanie terenu pod budowę poprzez niwelację terenu). W ramach prac przygotowawczych inwestor będzie mógł wystąpić do wojewody z wnioskiem o pozwolenie na budowę obiektów nie wymagających odrębnego zezwolenia Prezesa PAA (zgodnie z przepisami ustawy – Prawo atomowe).

Opinia Prezesa PAA powinna stwierdzać, że wykonanie wnioskowanych prac przygotowawczych nie stoi w sprzeczności z BJIOR przyszłego OEJ.

Wydanie pozwolenia na prace przygotowawcze będzie skutkowało zgodą na usunięcie drzew znajdujących się na terenie objętym decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

#### **7.2.1.11. Pozwolenie na budowę.**

Pozwolenie na budowę dla obiektu energetyki jądrowej będzie wydawane przez wojewodę na zasadach i w trybie ustawy – Prawo budowlane z zastrzeżeniem przepisów projektowanej ustawy. Do wydania pozwolenia na budowę dla OEJ będzie wymagane zezwolenie na budowę w zakresie BJIOR wydane przez Prezesa PAA zgodnie z ustawą – Prawo atomowe.

Wydanie pozwolenia będzie skutkowało zgodą na usunięcie drzew znajdujących się na terenie objętym decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ. Zapis ten ma zastosowanie, jeżeli nie zostało wydane pozwolenie na prace przygotowawcze. Ilekroć w przepisach Prawa budowlanego mowa jest o decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, rozumie się przez to także decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej.

#### **7.2.1.12. Nabywanie tytułu prawnego do nieruchomości.**

##### Wywłaszczenie:

Wywłaszczenie nieruchomości znajdujących się w obrębie terenu inwestycji na mocy decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ będzie skutkowało:

- 1) wygaśnięciem hipotek dla powyższych nieruchomości za odszkodowaniem;
- 2) rozwiązaniem umów użytkowania wieczystego dla powyższych nieruchomości za odszkodowaniem;
- 3) wygaśnięciem trwałego zarządu dla powyższych nieruchomości za odszkodowaniem;
- 4) wygaśnięciem dzierżawy, wynajmu lub użyczenia dla powyższych nieruchomości za odszkodowaniem.

##### Odszkodowanie:

Wysokość odszkodowania będzie ustalana na podstawie stanu nieruchomości na dzień złożenia przez inwestora wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, w drodze decyzji wojewody w trybie negocjacji pomiędzy wojewodą a wywłaszczanym. Wojewoda będzie zobowiązany do rozpoczęcia negocjacji niezwłocznie po wydaniu decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

W przypadku nieosiągnięcia porozumienia w terminie 2 miesięcy od daty rozpoczęcia negocjacji, wysokość odszkodowania zostanie ustalona przez wojewodę na podstawie wyceny rzeczoznawcy według stanu nieruchomości na dzień złożenia wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, w terminie miesiąca w trybie decyzji administracyjnej.

W przypadku przyjęcia odszkodowania zgodnie z przepisami niniejszej ustawy przyjmujący odszkodowanie (właściciel, użytkownik wieczysty, osoba, której przysługuje ograniczone prawo rzeczowe) będzie jednocześnie zrzekał się dochodzenia odszkodowania w oparciu o inne przepisy. Odszkodowania będą zwolnione z podatku dochodowego.

Przekazanie gruntów inwestorowi:

Po ustaleniu wysokości odszkodowania, tereny pozyskane przez Skarb Państwa zostaną sprzedane inwestorowi – beneficjentowi decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, w procedurze bezprzetargowej, ze względu na ważny interes państwa oraz brak uzasadnionego zainteresowania terenem przez inne podmioty. Cena będzie kalkulowana według cen rynkowych jednak nie może być niższa od kosztów poniesionych przez Skarb Państwa w celu wywłaszczenia terenu wliczając w to także koszty pracy biegłych wyceniających nieruchomości.

Nieuregulowany stan prawny nieruchomości:

Nieuregulowany stan prawny nieruchomości nie będzie przeszkodą do ich wywłaszczenia. Należne odszkodowanie będzie przechowywane w depozycie sądowym przez okres 10 lat. Po tym okresie przejdzie na własność Skarbu Państwa. Wysokość odszkodowania zostanie ustalona przez wojewodę na podstawie wyceny rzeczoznawcy według stanu nieruchomości na dzień złożenia wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, w trybie decyzji administracyjnej.

Premia za szybkie wydanie gruntów:

Wydanie nieruchomości objętych wywłaszczeniem z mocy decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ w terminie 1 miesiąca od dnia ustalenia wysokości odszkodowania będzie uprawniało do premii w wysokości 10 % odszkodowania zaliczanej przez Skarb Państwa do kosztów wywłaszczenia.

Grunty leśne:

Objęcie decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ terenów leśnych znajdujących się w zarządzie Państwowego Gospodarstwa Leśnego „Lasy Państwowe” będzie skutkowało:

- 1) przejściem terenów leśnych objętych decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ przez inwestora w drodze zamiany gruntów;
- 2) zobowiązaniem inwestora do pokrycia kosztów zalesienia wskazanego przez Lasy Państwowe obszaru o podobnym areale.

Lasy Państwowe będą miały prawo do sprzedaży drewna pozyskanego z terenów przekazywanych inwestorowi.

**7.2.1.13. Obszar ograniczonego użytkowania.**

Wojewoda wydający decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ wyznaczy obszar ograniczonego użytkowania wokół OEJ zgodnie z przepisami ustaw – Prawo atomowe, Prawo ochrony środowiska i stosownych aktów wykonawczych. Właścicielom terenów znajdujących się w obrębie obszaru ograniczonego użytkowania należne będzie odszkodowanie od inwestora, zgodne ze stanem nieruchomości na dzień wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ. W przypadku braku porozumienia pomiędzy inwestorem a właścicielem nieruchomości w terminie roku od daty wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ, wysokość odszkodowania określi wojewoda w trybie decyzji administracyjnej na podstawie wykonanej

przez rzeczoznawcę wyceny stanu nieruchomości na dzień wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

W przypadku przyjęcia odszkodowania zgodnie z przepisami niniejszej ustawy przyjmujący odszkodowanie (właściciel, użytkownik wieczysty, osoba, której przysługuje ograniczone prawo rzeczowe) będzie jednocześnie zrzekał się dochodzenia odszkodowania w oparciu o inne przepisy. Odszkodowania będą zwolnione z podatku dochodowego.

#### **7.2.1.14. Podział korzyści wynikających z lokalizacji OEJ pomiędzy lokalne gminy.**

Mając na uwadze konieczność podziału korzyści wynikających z budowy OEJ pomiędzy gminy zlokalizowane w pobliżu OEJ, wprowadzony zostanie mechanizm wsparcia skierowany do gminy właściwej miejscowo dla OEJ oraz do gmin sąsiadujących z tą gminą. Na mocy tego mechanizmu nastąpi podział podatku od nieruchomości od OEJ. Operator OEJ będzie płacił 50 % należnego podatku od nieruchomości od OEJ do kasy gminy właściwej dla OEJ. Pozostałe 50 % operator OEJ w częściach równych będzie wpłacał do gmin sąsiednich w stosunku do gminy właściwej miejscowo dla OEJ. W wypadku zlokalizowania OEJ na obszarze więcej niż jednej gminy 60 % należnego podatku zostanie przekazane gminom, na których OEJ się znajduje proporcjonalnie do powierzchni części OEJ zlokalizowanych w każdej gminie. Pozostałe 40 % trafi do gmin sąsiednich w częściach równych.

Inwestor, Inwestor OEJ oraz Operator OEJ będą zobowiązani do współpracy z gminą właściwą dla OEJ oraz gminami sąsiednimi w zakresie wspierania ich działań rozwojowych od momentu uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ.

#### **7.2.1.15. Postępowanie administracyjne i sądownoadministracyjne.**

Do postępowania w sprawach dotyczących wydania decyzji o wskazaniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej oraz o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej stosuje się przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego z zastrzeżeniem przepisów niniejszej ustawy. Odwołania oraz skargi zarówno w postępowaniu administracyjnym, jak i w postępowaniu przed sądami administracyjnymi powinny zawierać istotę i zakres żądania a także dowody. Niemożliwe będzie uchylene decyzji w całości ani stwierdzenie jej nieważności w przypadku stwierdzenia wady dotyczącej wyłącznie jej części. Zagwarantowane zostanie prawo do naprawienia szkody wynikłej z nieważnej lub uchylonej decyzji, jednak tylko i wyłącznie w formie finansowej.

Regulacje zawarte w tym punkcie dotyczą również inwestycji towarzyszących.

#### **7.2.1.16. Inwestycje towarzyszące.**

Inwestycjami towarzyszącymi inwestycjom w zakresie budowy OEJ będą inwestycje realizowane przez operatora systemu przesyłowego podyktowane koniecznością wyprowadzenia mocy z elektrowni jądrowej oraz inne inwestycje konieczne do przygotowania, wybudowania i eksploatacji obiektu energetyki jądrowej. Minister właściwy ds. gospodarki będzie nadawał każdej inwestycji osobno status „inwestycji towarzyszącej” w drodze rozporządzenia.

Ze względu na ważny interes społeczny jakim jest budowa OEJ, w przypadku niemożliwości pozyskania na potrzeby realizacji inwestycji towarzyszących niezbędnych terenów, prawa drogi lub innych zezwoleń i praw z powodu sprzeciwu ich właścicieli, wojewoda będzie miał prawo wydania stosownych pozwoleń i zgód w zastępstwie właściciela. Wojewoda określi również w terminie 1 miesiąca w trybie decyzji administracyjnej wysokość należnego odszkodowania płatnego przez inwestora inwestycji towarzyszącej na podstawie wyceny rzeczoznawcy stanu nieruchomości na dzień nadania inwestycji statusu inwestycji towarzyszącej.

W przypadku przyjęcia odszkodowania zgodnie z przepisami niniejszej ustawy przyjmujący odszkodowanie (właściciel, użytkownik wieczysty, osoba, której przysługuje ograniczone prawo rzeczowe) będzie jednocześnie zrzekał się dochodzenia odszkodowania w oparciu o inne przepisy. Odszkodowania będą zwolnione z podatku dochodowego.

Regulacje zawarte w punkcie 7.2.2.9 stosuje się odpowiednio do inwestycji towarzyszących.

#### **7.2.1.17. Inwestor pierwszych jądrowych bloków energetycznych.**

Większościowym udziałowcem inwestora występującego o Decyzję Zasadniczą dla OEJ w zakresie pierwszych energetycznych bloków jądrowych do 6 000 MW łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej może być jedynie spółka, w której bezpośrednio lub pośrednio Skarb Państwa posiada większościowe udziały gwarantujące zachowanie w rękach państwa strategicznych zasobów energetycznych, jakimi są elektrownie jądrowe.

Inwestor pierwszych bloków jądrowych będzie zobowiązany do przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie ich budowy. Dodatkowo będzie on zobowiązany do ponoszenia razem z państwem kosztów związanych z rozwojem infrastruktury prawnej, regulacyjnej, organizacyjnej, edukacyjnej, badawczej i innej niezbędnej do budowy, eksploatacji i likwidacji elektrowni jądrowych w Polsce.

#### **7.2.2. Program Polskiej Energetyki Jądrowej.**

Minister właściwy do spraw gospodarki przy pomocy Agencji Energetyki Jądrowej (po jej powołaniu) opracowuje i cyklicznie aktualizuje Program Polskiej Energetyki Jądrowej (Program PEJ). Program PEJ w szczególności będzie określać:

- 1) cele w zakresie rozwoju energetyki jądrowej w Polsce;
- 2) zadania w zakresie rozwoju energetyki jądrowej w Polsce;
- 3) plan prowadzenia działań związanych z informacją społeczną, edukacją i popularyzacją oraz informacją naukową, techniczną i prawną w zakresie energetyki jądrowej;
- 4) plan współpracy w sprawach badań naukowych w dziedzinie energetyki jądrowej.

Program PEJ będzie opracowywany zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju i będzie zawierać:

- 1) ocenę realizacji Programu PEJ za poprzedni okres;
- 2) część prognostyczną obejmującą okres nie krótszy niż 20 lat;
- 3) program działań wykonawczych na okres 12 lat zawierający instrumenty jego realizacji.

#### Procedura przyjmowania

Program PEJ będzie opracowywany co 12 lat, z możliwą weryfikacją co 6 lat, równocześnie z opracowywaniem nowej polityki energetycznej państwa. Polityka energetyczna państwa oraz Program PEJ muszą być ze sobą spójne. Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki, będzie przyjmować Program PEJ w drodze uchwały. Uchwała Rady Ministrów o przyjęciu Programu PEJ będzie ogłaszana, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski".

#### Realizacja Programu PEJ

Minister właściwy do spraw gospodarki będzie odpowiedzialny za koordynację realizacji Programu PEJ. W zakresie tej koordynacji będzie on działał przy pomocy AEJ. Wszystkie organy administracji państwowej będą zobowiązane do współpracy z ministrem właściwym do spraw gospodarki w celu osiągnięcia założeń i zrealizowania zadań i planów określonych w Programie PEJ.

#### Raport z realizacji Programu PEJ

Minister właściwy do spraw gospodarki przy pomocy AEJ będzie opracowywał co dwa lata, w terminie do dnia 30 czerwca danego roku, raport z realizacji Programu PEJ. Ww. raport

minister właściwy do spraw gospodarki będzie przedkładał Radzie Ministrów. W ciągu miesiąca od przyjęcia raportu przez Radę Ministrów minister właściwy do spraw gospodarki będzie ogłaszał raport w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski". Raport z realizacji Programu PEJ będzie także publikowany w formie drukowanej i elektronicznej na stronie internetowej AEJ.

### **7.2.3. Gospodarka odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym pochodzącymi z OEJ.**

#### **7.2.3.1. Odpowiedzialność operatora OEJ za wytworzone odpady promieniotwórcze i wypalone paliwo jądrowe.**

Postępowanie z odpadami promieniotwórczymi oraz wypalonym paliwem jądrowym będzie finansowane przez wytwórcę odpadów promieniotwórczych oraz wypalonego paliwa jądrowego.

Przygotowanie do transportu na składowisko oraz transport, a także należyte przygotowanie do składowania i składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego będzie finansowane z Funduszu Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego zasilanego przez operatora OEJ zgodnie z zapisami niniejszej ustawy.

Inne procesy przetwarzania odpadów promieniotwórczych i przerobu wypalonego paliwa będą finansowane przez operatora OEJ.

Składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego będzie prowadzone przez Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Promieniotwórczych (ZUOP).

#### **7.2.3.2. Program postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym.**

Inwestor zobowiązany będzie do przygotowania Programu Postępowania z Odpadami Promieniotwórczymi i Wypalonym Paliwem Jądrowym (PPOPiWPJ). Inwestor i operator OEJ będą zobowiązani do aktualizacji PPOPiWPJ co 5 lat.

PPOPiWPJ będzie podlegał zatwierdzeniu przez AEJ, a następnie przez Prezesa PAA.

AEJ będzie dokonywała oceny PPOPiWPJ pod kątem:

- 1) zgodności z obowiązującymi przepisami i polityką państwa w zakresie postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym;
- 2) rzetelności wyceny postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym;
- 3) wykazania zdolności finansowej przez operatora OEJ do sfinansowania postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym z wyjątkiem procesów finansowanych przez Fundusz Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego.

Prezes PAA będzie oceniał PPOPiWPJ pod kątem zachowania zasad BJiOR.

Aktualizacja PPOPiWPJ będzie podlegać takiej samej procedurze zatwierdzania jak PPOPiWPJ.

PPOPiWPJ powinien zawierać:

- 1) charakterystykę jakościową i ilościową odpadów i wypalonego paliwa wytworzonych w trakcie eksploatacji OEJ;
- 2) planowany sposób postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym;
- 3) analizę BJiOR wynikającą z postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym zgodnie z przedstawionym programem;

- 4) wycenę postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym z wyjątkiem procesów finansowanych przez Fundusz Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego;
- 5) wykazanie posiadania możliwości sfinansowania postępowania z odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym z wyjątkiem procesów finansowanych przez Fundusz Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego.

### **7.2.3.3. Fundusz Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego (dalej: FSOPiWPJ).**

#### Przepisy ogólne

AEJ utworzy i będzie prowadzić FSOPiWPJ zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej ustawie. Środki gromadzone na FSOPiWPJ będą pochodzić z wpłat dokonywanych przez operatorów OEJ zgodnie z przepisami niniejszej ustawy oraz z przychodów wynikających z dozwolonego prawem inwestowania środków FSOPiWPJ. Wpłaty na FSOPiWPJ dokonywane przez operatora OEJ zgodnie z przepisami ustawy będą stanowić koszty uzyskania przychodu dla operatorów OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym. Środki zgromadzone na FSOPiWPJ nie będą stanowić dochodu AEJ i nie będą mieć do nich zastosowania postanowienia art. 22 ustawy o finansach publicznych.

Ponadto wpłaty na FSOPiWPJ będą dokonywane przez innych użytkowników składowisk spoza energetyki jądrowej na zasadach określonych w odrębnych przepisach.

#### Zasady gromadzenia środków na FSOPiWPJ

Wysokość wpłat na FSOPiWPJ dokonywanych przez operatora OEJ będzie określona w rozporządzeniu Rady Ministrów. Operator elektrowni jądrowej będzie wnosił opłatę kwartalną w wysokości wynikającej z rzeczywistej produkcji energii elektrycznej w poprzednim kwartale. Wpłaty dokonywane będą kwartalnie do 15 dnia miesiąca następującego po upływie każdego kwartału. Wpłaty na FSOPiWPJ będą rozpoczynały się z dniem zakończenia kwartału, w którym rozpoczęta została produkcja energii elektrycznej lub działalność OEJ. Wysokość opłaty dla każdego z obiektów określać będzie RM w drodze rozporządzenia. Skarb Państwa będzie miał prawo zasilenia ZUOP-u dotacją celową na działalność operacyjną oraz prace związane z budową składowiska.

#### Rozporządzenie Rady Ministrów określające wysokość wpłat na FSOPiWPJ

Przy kalkulacji wysokości wpłat na FSOPiWPJ RM powinna uwzględnić:

- 1) prognozę ilości i kategorii odpadu promieniotwórczego/wypalonego paliwa jądrowego dostarczoną przez operatora OEJ;
- 2) prognozę całkowitych kosztów przygotowania do transportu oraz transportu na składowisko odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 3) prognozę całkowitych kosztów przygotowania do składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 4) prognozę całkowitych kosztów składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 5) prognozę produkcji energii elektrycznej dostarczoną przez operatora OEJ w przypadku elektrowni jądrowych;
- 6) prognozowany okres eksploatacji dla innych OEJ niż elektrownie jądrowe.

Prognozy dostarczone przez operatora będą weryfikowane przez AEJ, a następnie na podstawie powyższych prognoz będzie określany całkowity koszt przygotowania do składowania i składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego dla każdego OEJ. Całkowity koszt przygotowania do składowania i składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego dla każdego OEJ pomniejszony o dotychczas dokonane wpłaty będzie dzielony przez prognozowaną do czasu zakończenia

eksploatacji wielkość produkcji energii elektrycznej (dla elektrowni jądrowych) lub przez pozostały planowany okres eksploatacji OEJ (dla obiektów innych niż elektrownia jądrowa). W efekcie otrzymywana będzie wysokość składki jednostkowej (na MWh dla elektrowni jądrowych lub na rok w przypadkach obiektów energetyki jądrowej innych niż elektrownie jądrowe), która będzie podstawą kalkulacji wysokości wpłaty na FSOPiWPJ. W przypadku elektrowni jądrowych wysokość wpłaty będzie iloczynem składki jednostkowej (na MWh) i wielkości produkcji energii elektrycznej w ostatnim kwartale, a w przypadku pozostałych OEJ wpłata kwartalna będzie równa 1/4 wysokości składki rocznej.

Przy każdej aktualizacji ww. rozporządzenia kalkulacja przedstawiona powyżej będzie powtarzana, tak aby ostatecznie każdy operator OEJ wpłacił na fundusz kwotę odpowiadającą całkowitym kosztom przygotowania do składowania i składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego ze swojego OEJ do czasu zakończenia jego eksploatacji. Analogiczne zasady stosuje się do innych użytkowników składowiska spoza energetyki jądrowej.

Podmiot prowadzący składowisko odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego (ZUOP) będzie zobowiązany do odbioru odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego, ich przygotowania do składowania oraz składowania.

#### Przeznaczenie środków finansowych zgromadzonych na FSOPiWPJ

Środki zgromadzone na FSOPiWPJ będą mogły być przeznaczone wyłącznie na:

- 1) budowę składowisk odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 2) budowę instalacji do przygotowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego do składowania;
- 3) przygotowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego do transportu oraz transport na składowisko;
- 4) przygotowanie do składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego;
- 5) składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego pochodzących z OEJ działających na terenie RP oraz z innych nieenergetycznych zastosowań promieniowania jonizującego.

Środki zgromadzone na FSOPiWPJ będą finansować bieżącą działalność operacyjną składowiska. W przypadku wykonania przez operatora OEJ działań podlegających finansowaniu z FSOPiWPJ koszty te zostaną zwrócone operatorowi OEJ z tego funduszu.

#### Zarządzanie środkami finansowymi zgromadzonymi na FSOPiWPJ

Dopuszczalne będzie inwestowanie przez AEJ środków zgromadzonych na FSOPiWPJ w bezpieczne instrumenty finansowe, w szczególności obligacje Skarbu Państwa. Przychody, które w rozumieniu ustawy będą zwiększać środki FSOPiWPJ, nie będą stanowić przychodu w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym i nie będą mieć do nich zastosowania postanowienia art. 22 ustawy o finansach publicznych. W celu budowy składowisk AEJ będzie miała prawo do zaciągania kredytów zabezpieczonych przyszłymi dochodami z FSOPiWPJ. Środki z takich kredytów będą zasilaty FSOPiWPJ.

W trakcie corocznego badania sprawozdań finansowych OOEJ, biegły rewident zweryfikuje wykonanie wpłaty na FSOPiWPJ zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów oraz wolumen produkcji energii elektrycznej. Operator OEJ będzie zobowiązany do przekazania AEJ raportu z badania sprawozdania finansowego spółki przez biegłego rewidenta w zakresie FSOPiWPJ.

#### Kontrola, nadzór, kary i sankcje

AEJ będzie mogła wymierzyć opłatę dodatkową nakładaną na operatora w wysokości 50 % należnej wpłaty na FSOPiWPJ za niewywiązywanie się operatora OEJ z obowiązku gromadzenia środków finansowych na przygotowanie do składowania i składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego. Opłata dodatkowa będzie przekazywana na FSOPiWPJ.

W przypadku nie wpłacania przez operatora OEJ należnych środków na FSOPiWPJ przez co najmniej rok, minister właściwy ds. gospodarki będzie miał prawo wystąpienia do Prezesa PAA o cofnięcie zezwolenia na eksploatację OEJ.

#### **7.2.3.4. Składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego.**

Skarb Państwa będzie odpowiedzialny za składowanie odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego pochodzących z OEJ znajdujących się na terytorium RP, w tym odpadów powstałych po przerobieniu wypalonego paliwa z polskich OEJ za granicą.

W imieniu Skarbu Państwa zadania z zakresu składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego będzie realizował ZUOP.

##### Lokalizacja składowiska

ZUOP będzie odpowiedzialny za lokalizację składowiska odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego. ZUOP zobowiązany będzie także do przeprowadzenia prac przygotowawczych prowadzących do określenia potencjalnych lokalizacji dla składowiska odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego w odpowiedzi na krajowe zapotrzebowanie w tym zakresie. Spośród tych lokalizacji minister właściwy do spraw gospodarki przy pomocy AEJ dokona wyboru lokalizacji składowisk. Prace prowadzone przez ZUOP będą finansowane z FSOPiWPJ prowadzonego przez AEJ.

##### Wsparcie dla gmin na terenie których zlokalizowane zostanie składowisko odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego

Od dnia przyjęcia pierwszego odpadu do składowania, przez cały okres eksploatacji składowiska, gmina na terenie której zlokalizowane zostanie składowisko odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego będzie otrzymywać oprócz podatku od nieruchomości coroczną dotację z budżetu państwa w wysokości pięciokrotności wpływów z podatku od nieruchomości, nie więcej jednak niż 20 mln PLN.

Dotacja będzie mogła być wstrzymana w przypadku utrudniania przez władze gminy transportu OPiWPJ i ich składowania na terenie składowiska.

Po zamknięciu składowiska, gmina na terenie której będzie zlokalizowane składowisko odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego będzie otrzymywać oprócz podatku od nieruchomości dotację w wysokości wpływów z podatku od nieruchomości, nie więcej jednak niż 2 mln PLN.

##### Finansowanie prac związanych z przygotowaniem i budową składowiska odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego

Inwestycje polegające na budowie składowiska odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego na potrzeby energetyki jądrowej będą finansowane z FSOPiWPJ.

##### Eksploatacja składowiska

ZUOP będzie odpowiedzialny za prowadzenie eksploatacji składowisk odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego zgodnie z zapisami niniejszej ustawy, ustawy Prawo atomowe oraz innymi przepisami i aktami prawa.

##### Zamknięcie składowiska

ZUOP będzie odpowiedzialny za zamknięcie składowiska po zakończeniu jego eksploatacji zgodnie z przepisami ustawy Prawo atomowe. Koszty zamknięcia pokrywane będą z FSOPiWPJ.

##### Finansowanie składowisk odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa

Funkcjonowanie składowisk OPiWPJ prowadzonych przez ZUOP będzie finansowane z FSOPiWPJ. Sytuacja finansowa ZUOP będzie badana raz w roku przez biegłego rewidenta, a raport z badania będzie publicznie dostępny oraz przekazywany AEJ.

## **7.2.4. Gromadzenie środków na likwidację oraz likwidacja OEJ.**

### **7.2.4.1. Program likwidacji OEJ.**

Likwidacją obiektu energetyki jądrowej jest doprowadzenie obiektu lub urządzenia do stanu niewymagającego ograniczeń z punktu widzenia BJIOR w wykonywaniu dowolnej działalności (zgodnie z ustawą Prawo atomowe).

Program likwidacji OEJ zawierać będzie opis likwidacji OEJ wraz z prognozą kosztów likwidacji OEJ, przygotowywane przez inwestora lub operatora OEJ i zatwierdzone przez Prezesa PAA.

Inwestor OEJ zobowiązany będzie do przygotowania i uzyskania zatwierdzenia programu likwidacji OEJ w ramach uzyskiwania zezwolenia na budowę. Następnie operator OEJ zobowiązany będzie do dokonywania aktualizacji programu likwidacji OEJ, co 5 lat lub częściej na uzasadniony wniosek Prezesa PAA. W uzasadnionych przypadkach z wnioskiem o aktualizację programu likwidacji OEJ będzie mógł wystąpić operator OEJ przed upływem 5 lat, w tym w odniesieniu do korekty prognozy kosztów likwidacji. Program likwidacji OEJ oraz jego aktualizacja będą wymagały zatwierdzenia przez Prezesa PAA w terminie 6 miesięcy od dnia złożenia przez operatora OEJ programu likwidacji OEJ do zatwierdzenia. Programy likwidacji OEJ będą oddzielnie przygotowywane dla każdego OEJ. Koszty przygotowania programu likwidacji OEJ nie będą kosztami związanymi z likwidacją OEJ i nie będą pokrywane z Funduszu Likwidacyjnego OEJ. Będą natomiast stanowić koszty uzyskania przychodu.

Program likwidacji OEJ obowiązuje do czasu zatwierdzenia przez Prezesa PAA jego aktualizacji.

#### Zawartość programu likwidacji OEJ

Program likwidacji OEJ powinien być przygotowywany zgodnie z najlepszymi międzynarodowymi praktykami w zakresie likwidacji OEJ, przy uwzględnieniu obecnego stanu wiedzy i wykorzystania najnowocześniejszych technologii oraz zachowaniu bezpieczeństwa i ograniczenia negatywnego oddziaływania na środowisko naturalne. Przy tworzeniu programu likwidacji OEJ należy uwzględnić ekonomicznie uzasadnione koszty likwidacji.

Program likwidacji OEJ powinien zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) opis instalacji OEJ;
- 2) opis procesu likwidacji OEJ wraz ze wstępnym harmonogramem określającym w szczególności termin rozpoczęcia likwidacji OEJ po zakończeniu eksploatacji OEJ oraz czas jej trwania;
- 3) opis postępowania z odpadami promieniotwórczymi wraz z podaniem spodziewanego wolumenu i rodzaju wytworzonych podczas likwidacji odpadów;
- 4) opis postępowania z odpadami konwencjonalnymi wytworzonymi w wyniku likwidacji OEJ, wraz z podaniem spodziewanego wolumenu i rodzaju wytworzonych odpadów;
- 5) ocenę bezpieczeństwa procesu likwidacji OEJ z punktu widzenia BJIOR;
- 6) ocenę oddziaływania procesu likwidacji OEJ na środowisko naturalne;
- 7) prognozowane koszty likwidacji OEJ. Wycena powinna również uwzględniać rezerwę na nieprzewidziane koszty;
- 8) plan dokonywania wpłat na Fundusz Likwidacji OEJ wraz z opinią AEJ.

#### Zasady oceny programu likwidacji OEJ

Przy ocenie programu likwidacji OEJ analizowane powinny być co najmniej następujące kwestie:

- 1) wielkość łącznej dawki promieniowania na jaką będą narażeni pracownicy, zgodnie z ustawą Prawo atomowe;

- 2) poziom oddziaływania procesu likwidacji na środowisko naturalne;
- 3) termin rozpoczęcia oraz czas trwania procesu likwidacji OEJ;
- 4) wolumen odpadów promieniotwórczych i ich rodzaj;
- 5) całkowity koszt likwidacji.

#### Sankcje za niewykonanie obowiązku w zakresie przygotowania programu likwidacji OEJ

W przypadku niedopełnienia przez operatora OEJ obowiązku w zakresie przygotowania i przedstawienia do zatwierdzenia programu likwidacji OEJ lub jego aktualizacji, Prezes PAA będzie miał prawo nałożyć na operatora kary finansowe.

W przypadku niedopełnienia przez operatora OEJ obowiązku w zakresie przygotowania i uzyskania zatwierdzenia programu likwidacji OEJ Prezes PAA nie wyda zezwolenia na eksploatację. W przypadku niedopełnienia przez operatora OEJ obowiązku w zakresie aktualizacji programu likwidacji, Prezes PAA będzie miał prawo cofnąć zezwolenie na eksploatację OEJ.

#### **7.2.4.2. Fundusz Likwidacji OEJ.**

Fundusz Likwidacji OEJ będzie rozumiany jako wszelkie zasoby finansowe zgromadzone przez operatora OEJ przeznaczone na wydatki niezbędne do likwidacji OEJ. Operator OEJ będzie miał obowiązek utworzenia i prowadzenia (zarządzania) Funduszu Likwidacji OEJ zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej ustawie. Środki gromadzone na Funduszu Likwidacji OEJ będą pochodzić z corocznych wpłat na fundusz dokonywanych przez operatora OEJ zgodnie z przepisami ustawy oraz z przychodów wynikających z dozwolonego prawem inwestowania środków funduszu.

W celu zapewnienia przejrzystości i gwarancji pokrycia kosztów likwidacji OEJ operator OEJ, będący operatorem kilku OEJ, zobowiązany będzie do prowadzenia odrębnych funduszy przeznaczonych na likwidację każdego OEJ.

#### Zabezpieczenie Funduszu Likwidacji OEJ

Środki finansowe gromadzone na Fundusz Likwidacji OEJ będą wyłączone z masy upadłościowej operatora. Środki te będą zwolnione spod egzekucji. W przypadku bankructwa operatora OEJ, środki zgromadzone na funduszu będą przekazywane AEJ, z przeznaczeniem na likwidację tego OEJ.

Wpłaty na fundusz dokonywane przez operatora OEJ zgodnie z przepisami ustawy będą stanowić koszty uzyskania przychodów dla operatora OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym.

#### Zasady gromadzenia środków na Funduszu Likwidacji OEJ

Operator OEJ będzie zobowiązany do zgromadzenia na funduszu środków niezbędnych na likwidację OEJ najpóźniej do dnia przekroczenia 75% długości okresu planowanej eksploatacji OEJ. Wysokość środków jakie operator OEJ powinien zgromadzić na funduszu równa jest szacunkowej wycenie likwidacji OEJ (prognozie kosztów likwidacji OEJ).

Wpłaty na Fundusz Likwidacji OEJ będą mieć formę corocznych wpłat gromadzonych na odrębnym rachunku bankowym przez operatora OEJ zgodnie z zapisami programu likwidacji OEJ zatwierdzonego przez Prezesa PAA w terminie do końca roku obrachunkowego. Gromadzenie środków na fundusz powinno się rozpocząć z chwilą uzyskania pozwolenia na eksploatację. Wysokość corocznych wpłat na Fundusz Likwidacji OEJ oraz długość okresu gromadzenia środków na fundusz będą określone w programie likwidacji OEJ. Wysokość wpłat będzie proporcjonalna do wielkości produkcji OEJ (np. od wolumenu produkcji energii elektrycznej w elektrowni jądrowej) albo będą dokonywane w stałych rocznych ratach.

W przypadku aktualizacji programu likwidacji OEJ operator OEJ zobowiązany będzie do ponownej kalkulacji wysokości corocznych wpłat na fundusz, tak aby na koniec okresu gromadzenia środków na fundusz zgromadzona została kwota równa szacunkowym kosztom likwidacji OEJ wynikającym z obowiązującego programu likwidacji OEJ.

W przypadku stwierdzenia nadpłaty na fundusz w stosunku do bieżącej wyceny likwidacji OEJ, operator OEJ może wystąpić z wnioskiem do AEJ:

- 1) o zaliczenie równowartości nadpłaty na poczet przyszłej wpłaty na fundusz lub;
- 2) o zezwolenie na wycofanie równowartości nadpłaty z funduszu.

Środki funduszu zwrócone operatorowi OEJ, będą stanowić przychód operatora OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym. Regulacja ta dotyczy zarówno zwróconych środków pochodzących z wpłat na fundusz zaliczonych wcześniej przez operatora OEJ do kosztów uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym, jak również przychodów zasilających fundusz, które nie stanowiły przychodów podatkowych operatora OEJ.

Przed przedstawieniem programu likwidacji OEJ do akceptacji przez Prezesa PAA plan dokonywania wpłat na fundusz będzie musiał uzyskać pozytywną opinię AEJ.

#### Przeznaczenie środków finansowych zgromadzonych na Fundusz Likwidacji OEJ

Środki zgromadzone na funduszu będą mogły być wykorzystane wyłącznie na likwidację OEJ dla którego powstał dany fundusz, w szczególności na:

- 1) opracowanie projektów technicznych przeprowadzenia likwidacji;
- 2) przeprowadzenie procesów uzyskiwania zezwolenia na likwidację OEJ;
- 3) likwidację OEJ – zarządzanie projektem likwidacji, zakończenie eksploatacji, zakup niezbędnych urządzeń i materiałów, usunięcie odpadów radioaktywnych, przechowywanie pod nadzorem poszczególnych instalacji, demontaż struktur i elementów instalacji OEJ;
- 4) postępowanie i składowanie odpadów promieniotwórczych, w zakresie wynikającym z prowadzonych działań likwidacyjnych OEJ.

#### Zarządzanie środkami finansowymi zgromadzonymi na Funduszu Likwidacji OEJ

Za zgodą AEJ dopuszczalne będzie inwestowanie środków zgromadzonych na funduszu w bezpieczne instrumenty finansowe, w szczególności obligacje Skarbu Państwa.

Przychody, które w rozumieniu ustawy będą zwiększać środki funduszu, nie będą stanowić przychodu operatora OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym.

W trakcie corocznego badania sprawozdań finansowych, biegły rewident zweryfikuje:

- 1) wykonanie wpłaty na fundusz w bieżącym roku zgodnie z programem likwidacji OEJ;
- 2) zgodność wysokości zgromadzonych środków na funduszu OEJ z programem likwidacji OEJ;
- 3) zgodność sposobu inwestowania środków zgromadzonych na funduszu OEJ z przepisami niniejszej ustawy.

Operator OEJ będzie zobowiązany do przekazania AEJ raportu z badania sprawozdania finansowego spółki przez biegłego rewidenta.

#### Kontrola, nadzór, kary i sankcje

Minister właściwy do spraw Gospodarki będzie mógł wymierzyć opłatę dodatkową nakładaną na operatora w wysokości 50 % nieodłożonych środków za niewywiązywanie się operatora OEJ z obowiązku gromadzenia środków finansowych na likwidację OEJ.

W przypadku nie gromadzenia przez operatora OEJ środków na funduszu przez co najmniej 1 rok, minister właściwy ds. gospodarki będzie mógł wystąpić do Prezesa PAA o cofnięcie zezwolenia na eksploatację OEJ. Prezes PAA w takiej sytuacji cofać będzie zezwolenie na eksploatację.

### **7.2.4.3. Likwidacja OEJ.**

#### Obowiązek likwidacji OEJ

Operator OEJ będzie odpowiedzialny za likwidację OEJ po zakończeniu jego eksploatacji.

W przypadku niemożliwości wywiązania się przez operatora OEJ z obowiązku likwidacji OEJ, AEJ będzie zobowiązana przeprowadzić proces likwidacji. W takim wypadku AEJ

będzie przysługiwało prawo dochodzenia wobec operatora OEJ zwrotu kosztów poniesionych na likwidację OEJ wraz z odszkodowaniem. Program likwidacji OEJ powinien zostać zaktualizowany na 2 lata przed przystąpieniem do likwidacji.

#### Zarządzanie środkami zgromadzonymi na Funduszu Likwidacji OEJ

AEJ będzie prowadziła nadzór nad wydatkowaniem środków zgromadzonych na Funduszu Likwidacji OEJ. Nadzór będzie polegał na analizowaniu corocznych raportów operatora OEJ z likwidacji OEJ. AEJ będzie również miała prawo do prowadzenia kontroli wydatków z Funduszu Likwidacji OEJ. Wydatki finansowane ze środków funduszu nie będą stanowić kosztów uzyskania przychodów operatora OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym. W przypadku nieuzasadnionych wydatków pozaplanowych sfinansowanych z funduszu, operator OEJ będzie zobowiązany do zwrotu niewłaściwie wydatkowanej kwoty. Operator OEJ będzie miał prawo do zarządzania środkami zgromadzonymi na funduszu w takim samym zakresie jak przed rozpoczęciem procesu likwidacji OEJ.

#### Zakończenie likwidacji OEJ

Środki finansowe, które pozostaną na funduszu po zakończeniu likwidacji OEJ, zostaną zwrócone operatorowi OEJ. Środki funduszu pozostałe po całkowitej likwidacji OEJ, zwrócone operatorowi OEJ, będą stanowić przychód dla operatora OEJ w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym. Regulacja ta dotyczyć będzie zarówno zwróconych środków pochodzących z wpłat na fundusz zaliczonych wcześniej przez operatora OEJ do kosztów uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów o podatku dochodowym, jak również przychodów zasilających fundusz, które nie stanowiły przychodów podatkowych operatora OEJ.

### **7.2.5. Krajowy Plan Postępowania z Odpadami Promieniotwórczymi i Wypalonym Paliwem Jądrowym.**

Krajowy Plan Postępowania z Odpadami Promieniotwórczymi i Wypalonym Paliwem Jądrowym (KPPzOPiWPJ) określi sposób gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i paliwem wypalonym, w tym w szczególności:

- 1) zasady przetwarzania odpadów promieniotwórczych
- 2) zasady przerobu wypalonego paliwa;
- 3) zasady przechowywania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa;
- 4) zasady składowania odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa;
- 5) zasady finansowania gospodarki odpadów promieniotwórczych i paliwa wypalonego;
- 6) plan współpracy w sprawach badań naukowych w dziedzinie odpadów promieniotwórczych i paliwa wypalonego;
- 7) plan działalności AEJ w zakresie współpracy międzynarodowej państwa w dziedzinie gospodarki odpadami promieniotwórczymi i paliwem wypalonym.

KPPzOPiWPJ będzie opracowywany zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju i będzie zawierać:

- 1) ocenę realizacji KPPzOPiWPJ za poprzedni okres;
- 2) część prognostyczną obejmującą okres nie krótszy niż 20 lat;
- 3) program działań wykonawczych na okres 4 lat zawierający instrumenty jego realizacji.

#### Procedura przyjmowania KPPzOPiWPJ

KPPzOPiWPJ przyjmuje co najmniej raz na 8 lat Rada Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. KPPzOPiWPJ opracowuje minister właściwy do spraw gospodarki przy pomocy AEJ. Minister właściwy do spraw gospodarki będzie dokonywał przy pomocy AEJ przeglądu KPPzOPiWPJ co 2 lata oraz będzie mógł wystąpić do Rady Ministrów z projektem nowelizacji KPPzOPiWPJ. Ponadto minister właściwy do spraw gospodarki będzie ogłaszał, w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym

Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski", uchwałę o przyjęciu przez Radę Ministrów KPPzOPiWPJ.

#### Realizacja planu

Minister właściwy do spraw gospodarki będzie odpowiedzialny za realizację KPPzOPiWPJ. Swoje zadania w tym zakresie będzie realizował za pomocą AEJ. Wszystkie organy administracji państwowej będą zobowiązane do współpracy z Prezesem AEJ w celu osiągnięcia celów i zrealizowania zadań i planów określonych w KPPzOPiWPJ.

#### Sprawozdanie

Minister właściwy do spraw gospodarki przy pomocy AEJ będzie opracował co 5 lat, w terminie do dnia 30 czerwca danego roku, raport z realizacji KPPzOPiWPJ. Ww. Raport minister właściwy do spraw gospodarki będzie przedkładał Radzie Ministrów. W ciągu miesiąca od przyjęcia raportu przez Radę Ministrów minister właściwy do spraw gospodarki będzie ogłaszał raport w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski". Raport z realizacji Programu PEJ będzie także publikowany w formie drukowanej i elektronicznej na stronie internetowej AEJ.

### **7.2.6. Informacja społeczna oraz udział społeczeństwa w podejmowaniu decyzji w zakresie energetyki jądrowej.**

#### **7.2.6.1. Gromadzenie i udostępnianie informacji o energetyce jądrowej.**

Projektowane przepisy niniejszej ustawy odnoszące się do gromadzenia, publikacji i udostępniania danych i informacji nie stoją w sprzeczności z innymi regulacjami w tym zakresie. Publikowanie informacji i danych jest rozumiane jako rozpowszechnianie informacji oraz danych w dowolnej postaci elektronicznej, drukowanej lub innej. Udostępnianie informacji i danych jest rozumiane jako zapewnienie możliwości zapoznania się z treścią informacji i danych w postaci ich kopii lub oryginału, z możliwością wykonania dla wnioskodawcy i przekazania mu ich kopii na jego koszt. Udostępnianie informacji i danych do wglądu jest rozumiane jako udostępnienie informacji i danych w postaci oryginału lub poświadczonej kopii, bez możliwości wykonania kopii dla wnioskodawcy. Przepisy dotyczące informacji społecznej oraz udziału społeczeństwa w podejmowaniu decyzji w zakresie energetyki jądrowej będą miały zastosowanie do wszystkich OEJ oraz składowisk odpadów promieniotwórczych i wypalonego paliwa jądrowego.

#### Obowiązki AEJ, operatora OEJ i inwestora OEJ w zakresie gromadzenia, publikacji i udostępniania danych i informacji o energetyce jądrowej

AEJ będzie zobowiązana do gromadzenia danych i informacji dotyczących energetyki jądrowej w Polsce i na świecie, do ich przetwarzania oraz publikacji i udostępniania zainteresowanym osobom fizycznym i prawnym. Zakres danych i informacji gromadzonych przez AEJ będzie wynikał z zapotrzebowania AEJ dla poprawnego kreowania polityki państwa w zakresie energetyki jądrowej.

Każdy inwestor oraz operator OEJ będzie zobowiązany do regularnego przekazywania AEJ kopii danych i informacji dotyczących ich OEJ, jakie AEJ uzna za konieczne dla poprawnego kreowania polityki państwa w zakresie energetyki jądrowej. Inwestor/operator OEJ będzie miał prawo do odmowy przekazania AEJ danych i informacji ze względu na ważny interes spółki. Inwestor i operator OEJ będą zobowiązani do pokrycia kosztów przekazania danych i informacji AEJ. Inwestor i operator OEJ zapewnią odpowiednią jakość przekazanych danych i informacji oraz zagwarantują ich zgodność ze stanem rzeczywistym. Inwestor i operator OEJ będą zobowiązani do udzielania AEJ stosownych wyjaśnień w stosunku do dostarczonych danych i informacji.

AEJ będzie zobowiązana do ochrony danych i informacji pozyskanych od inwestora/operatora OEJ przed dostępem osób i podmiotów nieuprawnionych.

AEJ będzie przetwarzać dane. W zależności od stopnia istotności część danych oraz informacji będzie:

- 1) publikowana co najmniej za pośrednictwem stron internetowych oraz biuletynu AEJ;
- 2) udostępniana w siedzibie AEJ oraz w Lokalnych Centrach Informacyjnych (zob. pkt 7.2.7.2.);
- 3) udostępniana do wglądu w siedzibie AEJ.

Inwestor i operator OEJ będą mieli prawo do publikacji i udostępniania (w tym do wglądu) danych i informacji osobom prawnym i fizycznym oraz innym podmiotom których uprawnienia w tym zakresie wynikają z odrębnych ustaw i przepisów.

Prezes PAA będzie zobowiązany do niezwłocznego przekazywania AEJ informacji udostępnianych i publikowanych przez siebie, celem ich przetwarzania, udostępnienia i publikacji przez AEJ.

Inwestor i operator OEJ zobowiązani będą do niezwłocznego przekazywania AEJ kopii danych i informacji w zależności od ich istotności.

#### Prawo do dostępu do danych i informacji

Każda osoba fizyczna lub prawna będzie miała prawo do:

- 1) wnioskowania o udostępnienie (w tym udostępnienie do wglądu) danych i informacji posiadanych przez AEJ a dotyczących energetyki jądrowej w kraju i na świecie;
- 2) skorzystania z udostępnienia (w tym udostępnienia do wglądu) przez AEJ danych i informacji jeżeli są one w jej posiadaniu;
- 3) w przypadku wnioskowania o udostępnienie (w tym udostępnienie do wglądu) danych i informacji nie będących w posiadaniu AEJ, a uznanych za istotne dla energetyki jądrowej w Polsce, AEJ może przygotować i udostępnić powyższe dane (w tym udostępnić do wglądu) odpłatnie. Wysokość opłaty powinna pokryć koszty pozyskania informacji i danych oraz przygotowania ich do udostępnienia;

Dane i informacje będą udostępniane za pośrednictwem AEJ oraz Lokalnych Centrów Informacyjnych położonych w pobliżu OEJ. Udostępnianie danych i informacji do wglądu będzie odbywało się w siedzibie AEJ oraz w Lokalnych Centrach Informacyjnych.

AEJ będzie miała prawo obciążyć wnioskodawcę kosztami nośników na których udostępniane będą informacje i dane, chyba, że nośniki danych zostaną dostarczone przez wnioskodawcę danych. AEJ będzie także mogła obciążyć wnioskodawcę innymi, koniecznymi do poniesienia kosztami, związanymi z przekazaniem danych wnioskodawcy.

Udostępnianie informacji do wglądu będzie bezpłatne.

Dostęp do publikacji informacji za pośrednictwem stron internetowych i biuletynu AEJ będzie bezpłatny. AEJ będzie miała prawo publikacji informacji i danych odpłatnie w formie drukowanej, jednak pod warunkiem, że elektroniczne kopie tych danych i informacji zostaną bezpłatnie i w tym samym czasie udostępnione w formie elektronicznej za pośrednictwem stron internetowych AEJ.

#### Ograniczenia w dostępie do danych i informacji

AEJ będzie miała prawo do publikowania i udostępniania (w tym do wglądu) danych i informacji, które:

- 1) nie są prawnie chronione zgodnie z obowiązującymi przepisami o ochronie informacji;
- 2) nie są objęte prawami własności intelektualnej;
- 3) nie zostały uznane przez inwestora/operatora OEJ za informacje wrażliwe;
- 4) zostały uznane za wrażliwe pod warunkiem, że forma prezentacji uniemożliwi identyfikację podmiotu, którego dotyczą dane i informacje (np. poprzez agregację);
- 5) nie dotyczą ochrony fizycznej i zabezpieczeń materiałów jądrowych;
- 6) nie stanowią zagrożenia dla bezpieczeństwa publicznego.

### **7.2.6.2. Lokalne Centrum Informacyjne.**

Każdy inwestor zobowiązany będzie do utworzenia przy każdym OEJ, najpóźniej z dniem uzyskania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej dla OEJ Lokalnego Centrum Informacji (LCI). Inwestor, inwestor OEJ oraz operator OEJ będą zobowiązani do prowadzenia działalności LCI do czasu zakończenia likwidacji OEJ.

Lokalne Centrum Informacyjne będzie punktem informacyjnym zlokalizowanym na terenie gminy odpowiedniej miejscowo dla OEJ. W LCI będzie realizowana lokalna strategia informacyjna, edukacyjna i promocyjna w zakresie energetyki jądrowej przez inwestora, inwestora OEJ i operatora OEJ. AEJ oraz Prezes PAA mogą realizować za pośrednictwem LCI swoje zadania w zakresie udostępniania informacji i danych oraz edukacji.

Dopuszczalne będzie prowadzenie jednego LCI dla kilku OEJ zlokalizowanych w jednej lokalizacji, pod warunkiem, że dane i informacje udostępniane w tym centrum będą dotyczyły wszystkich OEJ znajdujących się w lokalizacji w takim samym zakresie jak by to miało miejsce gdyby dla każdego OEJ utworzone zostało odrębne LCI.

Do zadań inwestora/operatora prowadzącego LCI będzie należało:

- 1) publikacja bieżących informacji nt. pracy OEJ;
- 2) publikacja bieżących danych nt. stanu BJiOR wokół OEJ;
- 3) współpraca z AEJ w zakresie rozpowszechniania w społeczeństwie rzetelnej wiedzy nt. energetyki jądrowej w kraju i na świecie;
- 4) współpraca z Prezesem PAA w zakresie udostępniania informacji i danych dotyczących BJiOR oraz edukacji społecznej w tym zakresie.

Inwestor, inwestor OEJ, operator OEJ i AEJ są zobowiązani do wzajemnej współpracy w zakresie publikacji i udostępniania danych i informacji, które gromadzone są przez AEJ oraz w zakresie promocji energetyki jądrowej w Polsce.

Publikacja danych i informacji przez LCI będą realizowane co najmniej w formach:

- 1) elektronicznej za pośrednictwem stron internetowych;
- 2) drukowanej za pomocą lokalnego biuletynu informacyjnego.

### **7.2.6.3. Lokalny Komitet Informacyjny.**

Na wniosek członków społeczności lokalnej Rada Gminy odpowiedniej miejscowo dla OEJ ma prawo powołać Lokalny Komitet Informacyjny (LKI), który będzie pełnić rolę łącznika pomiędzy społecznością lokalną a inwestorem/operatorem OEJ.

W skład komitetu będą wchodzić:

- 1) przedstawiciele władz samorządowych społeczności lokalnej (1 osoba);
- 2) przedstawiciele społeczności lokalnej (do 10 osób).

Członkowie LKI będą wybierani przez Radę Gminy odpowiedniej miejscowo dla lokalizacji OEJ spośród kandydatów, którzy uzyskali poparcie przynajmniej 15 członków społeczności lokalnej. Kandydatem może być wyłącznie osoba pełnoletnia posiadająca pełnię praw publicznych, która jest członkiem społeczności lokalnej. Szczegółowe zasady wyboru członków LKI określi Rada Gminy odpowiedniej miejscowo dla OEJ, przy zachowaniu reprezentacji społeczności lokalnej.

Komitet wybierze przewodniczącego, który będzie przedstawicielem komitetu w kontaktach z inwestorem/operatorem OEJ.

Komitet w drodze głosowania zwykłą większością głosów określi sposób swojego funkcjonowania.

#### **Zadania LKI:**

- 1) zapewnienie monitoringu społecznego działalności OEJ;
- 2) informowanie społeczności lokalnej o działalności OEJ;
- 3) reprezentowanie społeczności lokalnej w kontaktach z przedstawicielami OEJ.

#### **Uprawnienia LKI:**

- 1) prawo do wejścia na teren OEJ oraz do pomieszczeń na terenie OEJ w towarzystwie wyznaczonego przez inwestora/operatora OEJ pracownika, o dowolnej porze w celu monitoringu pracy OEJ;
- 2) prawo do wglądu do dokumentów OEJ, z wyjątkiem dokumentów zawierających tajemnice prawnie chronione oraz informacje wrażliwe, w tym dokumentów dotyczących ochrony fizycznej i zabezpieczeń materiałów jądrowych;
- 3) prawo do powoływania ekspertów zewnętrznych, którzy na zlecenie LKI będą uczestniczyć w pracach komitetu w charakterze doradców, bez prawa głosu;
- 4) prawo do domagania się od inwestora/operatora OEJ wyjaśnień w uzasadnionych interesujących komitet kwestiach.

LKI będzie miał dostęp wyłącznie do danych i informacji, które są jednocześnie udostępniane przez LCI oraz AEJ. W stosunku do innych danych inwestor/operator OEJ może odmówić LKI realizacji jego uprawnień gdy w wyniku ich realizacji nastąpiłoby zagrożenie dla bezpieczeństwa publicznego lub zdrowia członków komitetu oraz innych osób.

Obsługę administracyjno-organizacyjną LKI oraz finansowanie jego działalności zapewnia gmina właściwa miejscowo dla OEJ.

#### **7.2.6.4. Gminny Punkt Informacyjny.**

Rada Gminy, na terenie której planowana będzie budowa, będzie budowany lub będzie funkcjonował OEJ będzie miała prawo do utworzenia Gminnego Punktu Informacyjnego (GPI) w którym będzie realizowała gminną strategię informacyjną, edukacyjną i promocyjną w zakresie energetyki jądrowej.

AEJ oraz LCI będą zobowiązani do udostępniania GPI danych i informacji na zasadach niniejszej ustawy.

Rada Gminy określi szczegółowe zadania oraz sposób funkcjonowania GPI.

#### **7.2.6.5. Udział społeczeństwa w podejmowaniu decyzji w zakresie energetyki jądrowej.**

##### Przepisy ogólne

Udział społeczeństwa w podejmowaniu decyzji w zakresie energetyki jądrowej powinien być realizowany na zasadach i w trybie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, z poniższymi zastrzeżeniami.

##### Konsultacje społeczne przy wydawaniu decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ

W przypadku wydawania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy OEJ w ramach konsultacji społecznych inwestor będzie miał prawo zorganizowania dodatkowych form konsultacji społecznych niż przewidziane w ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pod warunkiem, że będą one spełniały następujące warunki:

- 1) zostanie zagwarantowany równy dostęp wszystkim zainteresowanym osobom fizycznym i prawnym do udziału w tej formie konsultacji;
- 2) zostanie zagwarantowana możliwość wypowiedzenia się wszystkim zainteresowanym osobom fizycznym i prawnym;
- 3) zostanie zagwarantowane prawo inwestora, wojewody, Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, do ustosunkowania się do wypowiedzi uczestników konsultacji;
- 4) w wyniku konsultacji zostanie opracowany raport podsumowujący pytania i wnioski osób fizycznych i prawnych oraz odpowiedzi przedstawicieli inwestora, wojewody i innych organów zaproszonych do uczestnictwa w konsultacjach. Raport będzie dołączany do wniosku o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji w zakresie budowy OEJ.

Nie będą prowadzone konsultacje społeczne w procedurze wydawania zezwolenia na budowę OEJ przez Prezesa PAA.

#### Referendum w sprawie budowy OEJ

Na wniosek inwestora, wśród społeczności lokalnej (zgodnie z definicją w pkt. 7.1. niniejszego projektu założeń) zostanie przeprowadzone referendum w sprawie budowy OEJ. Referendum będzie dotyczyło budowy OEJ lub zespołu OEJ planowanego w danej lokalizacji. W zakresie sposobu przeprowadzenia referendum ws. budowy OEJ stosuje się odpowiednio przepisy ustawy z dnia 15 września 2000 r. o referendum lokalnym (Dz. U. Nr 88, poz. 985). W stosunku do OEJ będącego obiektem do wydobywania i/lub wstępnego przetwarzania rud uranu lub toru referendum obejmie jedynie mieszkańców gmin, na obszarze których taki OEJ zostanie zlokalizowany.

Referendum w sprawie budowy OEJ powinno zostać przeprowadzone na wniosek inwestora przed wystąpieniem z wnioskiem o wydanie decyzji zasadniczej dla OEJ dla danej lokalizacji. Władze gminy odpowiedniej miejscowo dla planowanej budowy OEJ będą zobowiązane do przeprowadzenia referendum w sprawie budowy OEJ dla społeczności lokalnej, w rozumieniu definicji niniejszych założeń (zob. pkt 7.1). Władze gmin, których miejscowości wejdą w skład społeczności lokalnej w rozumieniu niniejszych założeń będą zobowiązane do współpracy z gminą organizującą referendum w sprawie budowy OEJ.

Referendum w sprawie budowy OEJ będzie poprzedzone działaniami informacyjnymi prowadzonymi przez inwestora oraz inne zainteresowane podmioty. Decyzja w ramach referendum będzie podejmowana zwykłą większością głosów. Referendum będzie ważne bez względu na frekwencję.

### **7.2.6.6. Edukacja społeczna w zakresie energetyki jądrowej.**

#### Obowiązki w zakresie edukacji społecznej

Prezes PAA będzie prowadził działania edukacyjne skierowane do społeczeństwa w zakresie BJIOR zgodnie z ustawą Prawo atomowe. AEJ będzie odpowiedzialna za organizację edukacji społecznej w zakresie energetyki jądrowej. Inwestor, inwestor OEJ oraz operator OEJ będą zobowiązani do współpracy z AEJ oraz Prezesem PAA w zakresie edukacji społecznej.

#### Działalność Lokalnych Centrów Informacyjnych w zakresie edukacji społecznej

AEJ we współpracy z inwestorem, inwestorem OEJ i operatorem OEJ będą zobowiązani do przygotowania oferty edukacyjnej skierowanej do szkół podstawowych, gimnazjalnych i średnich realizowanej w LCI. Oferta powinna obejmować w szczególności programy zajęć szkolnych, wystawy oraz interaktywne prezentacje.

AEJ we współpracy z inwestorem, inwestorem OEJ i operatorem OEJ będą zobowiązani do przygotowania oferty edukacyjnej w LCI skierowanej do całego społeczeństwa, składającej się w szczególności z wystaw, multimedialnych i interaktywnych prezentacji oraz materiałów drukowanych.

#### Adresaci działań edukacyjnych

Działania edukacyjne prowadzone przez AEJ i Prezesa PAA powinny być skierowane do całego społeczeństwa.

#### Formy działalności edukacyjnej

AEJ i Prezes PAA będą mieli prawo do korzystania z dowolnych form działalności edukacyjnej wykorzystujących wszystkie dostępne formy przekazu informacji. W szczególności AEJ i Prezes PAA mogą prowadzić edukację społeczną z wykorzystaniem:

- 1) internetu;
- 2) telewizji;
- 3) radia;
- 4) prasy codziennej;

- 5) czasopism;
- 6) prasy specjalistycznej.

#### Finansowanie edukacji społecznej

Działalność edukacyjna AEJ będzie finansowana z budżetu AEJ. Działalność edukacyjna Prezesa PAA będzie finansowana z budżetu Prezesa PAA.

#### Edukacja młodzieży, uczniów szkół podstawowych, gimnazjum i średnich

AEJ współpracować będzie z Ministerstwem Edukacji Narodowej w obszarze edukacji młodzieży szkolnej, gimnazjalnej oraz uczniów szkół średnich w zakresie energetyki jądrowej.

#### Edukacja studentów

AEJ będzie upowszechniała wiedzę w zakresie energetyki jądrowej wśród studentów szkół wyższych.

### **7.2.7. Agencja Energetyki Jądrowej.**

#### **7.2.7.1. Przepisy ustrojowe.**

Naczelnym organem administracji rządowej właściwym w sprawach energetyki jądrowej będzie minister gospodarki, z wyjątkiem kwestii leżących w kompetencjach Prezesa PAA zgodnie z ustawą Prawo atomowe. Ministra właściwego do spraw gospodarki w zakresie zadań z obszaru energetyki jądrowej będzie wspierała AEJ.

AEJ będzie agencją wykonawczą w rozumieniu ustawy o finansach publicznych. AEJ będzie podlegała ministrowi właściwemu do spraw gospodarki.

#### Zakres i zasady działalności AEJ

AEJ będzie działała na podstawie ustawy i statutu. Statut zostanie nadany AEJ w drodze zarządzenia przez ministra właściwego do spraw gospodarki. Statut określi w szczególności organizację wewnętrzną i szczegółowy zakres działania AEJ oraz zasady udzielania pełnomocnictw. Zakres zadań jednostek i komórek organizacyjnych AEJ określi regulamin organizacyjny ustalony przez Prezesa AEJ.

#### Organ AEJ

Organem AEJ będzie Prezes AEJ powoływany przez Prezesa Rady Ministrów, spośród osób wyłonionych w drodze otwartego i konkurencyjnego naboru, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. Prezesa AEJ odwołuje Prezes Rady Ministrów.

Prezes AEJ kierować będzie jej działalnością i reprezentować na zewnątrz. Prezes AEJ działać będzie przy pomocy zastępców. Zastępców Prezesa AEJ, w liczbie dwóch, powoływać i odwoływać będzie minister właściwy do spraw gospodarki w drodze otwartego i konkurencyjnego naboru, na wniosek Prezesa AEJ.

#### Prezes AEJ

Stanowisko Prezesa AEJ będzie mogła zajmować osoba posiadająca tytuł zawodowy magistra lub równorzędny, która jest obywatelem polskim i korzysta w pełni z praw publicznych. Prezesem nie będzie mogła być osoba skazana prawomocnym wyrokiem za przestępstwo umyślne lub umyślne przestępstwo skarbowe. Prezes AEJ winien posiadać kompetencje kierownicze oraz przynajmniej 10-letni staż pracy, w tym co najmniej 5-letni staż pracy na stanowisku kierowniczym. Prezes winien posiadać wykształcenie i wiedzę z zakresu spraw należących do właściwości AEJ. Prezes AEJ winien także posiadać poświadczenie bezpieczeństwa dostępu do informacji niejawnych oznaczonych klauzulą „tajne” albo złożyć oświadczenie w sprawie poddania się postępowaniu sprawdzającemu w związku z dostępem do informacji niejawnych.

#### Nabór na stanowisko Prezesa AEJ

Informacje o naborze na stanowisko Prezesa AEJ ogłaszane będą poprzez umieszczenie ogłoszenia w miejscu powszechnie dostępnym w siedzibie AEJ oraz w Biuletynie Informacji

Publicznej, o którym mowa w ustawie z dnia 6 września 2001 r. (Dz. U. Nr 112, poz. 1198 z późn. zmianami) o dostępie do informacji publicznej, i w Biuletynie Informacji Publicznej Kancelarii Prezesa Rady Ministrów.

Nabór na stanowisko Prezesa AEJ przeprowadzać będzie zespół powołany przez ministra właściwego do spraw gospodarki, liczący co najmniej 3 osoby, których wiedza i doświadczenie dają rękojmię wyłonienia najlepszych kandydatów. W toku naboru oceniane będą: doświadczenie zawodowe kandydata, wiedza niezbędna do wykonywania zadań na stanowisku, na które przeprowadzany jest nabór, oraz kompetencje kierownicze. Ocenę wiedzy i kompetencji kierowniczych kandydata na Prezesa AEJ będzie mogła dokonać na zlecenie zespołu osoba nie będąca członkiem zespołu, która posiada odpowiednie kwalifikacje do dokonania oceny. W toku naboru zespół wyłaniać będzie nie więcej, niż 3 kandydatów, których przedstawia ministrowi właściwemu ds. gospodarki.

#### **7.2.7.2. Zadania Agencji Energetyki Jądrowej.**

Do zadań AEJ będzie należało między innymi:

- 1) wsparcie ministra właściwego do spraw gospodarki w zapewnieniu odpowiedniego otoczenia prawnego i regulacyjnego dla rozwoju energetyki jądrowej w Polsce, z wyjątkiem zagadnień leżących w kompetencji krajowego dozoru jądrowego;
- 2) wsparcie ministra właściwego do spraw gospodarki w koordynowaniu realizacji strategii państwa w zakresie rozwoju energetyki jądrowej oraz przygotowywanie założeń jej zmian;
- 3) koordynowanie realizacji strategii państwa w zakresie gospodarki odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem, przygotowywanie założeń jej zmian oraz publikowanie raportów w tym zakresie;
- 4) prowadzenie działań związanych z informacją społeczną, edukacją i popularyzacją oraz informacją naukową, techniczną i prawną w zakresie energetyki jądrowej w granicach swoich kompetencji zgodnie z przepisami projektowanej ustawy;
- 5) podejmowanie współpracy z organami Unii Europejskiej, organizacjami międzynarodowymi, organizacjami lobbingsowymi oraz inicjatywami europejskimi i międzynarodowymi w dziedzinie energetyki jądrowej;
- 6) tworzenie i zarządzanie FSOPiWPJ;
- 7) finansowanie prac związanych z budową, eksploatacją i zamykaniem składowisk odpadów promieniotwórczych;
- 8) analizowanie i monitorowanie sektora energetyki jądrowej w Polsce i na świecie

#### Zadania AEJ w zakresie przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie OEJ

- 1) zapewnianie wsparcia dla inwestora na każdym etapie przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie OEJ, w szczególności poprzez wsparcie w kontaktach z urzędami administracji państwowej i samorządowej każdego szczebla;
- 2) zapewnianie wsparcia dla inwestora inwestycji towarzyszących w zakresie OEJ na każdym etapie ich przygotowania i realizacji, w szczególności poprzez wsparcie w kontaktach z urzędami administracji państwowej i samorządowej każdego szczebla;
- 3) opiniowanie przedkładanego Radzie Ministrów przez ministra właściwego do spraw gospodarki wniosku o wydanie decyzji zasadniczej dla OEJ wraz w zakresie wpływu planowanego OEJ na bezpieczeństwo energetyczne kraju;

#### Zadania AEJ w zakresie likwidacji OEJ

W zakresie likwidacji OEJ, AEJ będzie:

- 1) opiniowała plan gromadzenia środków na Fundusz Likwidacji OEJ, będący częścią planu likwidacji OEJ;
- 2) sprawowała kontrolę nad planem gromadzenia środków na likwidację OEJ, zgodnie z ustawą o likwidacji OEJ;

- 3) kontrolowała wydatkowanie środków zgromadzonych na Funduszu Likwidacji OEJ;
- 4) miała prawo do wnioskowania o zawieszenie zezwolenia na eksploatację w przypadku niewywiązywania się z wymogu gromadzenia środków na FL OEJ przez co najmniej 5 lat;
- 5) zobowiązana do przeprowadzenia w imieniu Skarbu Państwa likwidacji OEJ, w przypadku niewywiązania się z tego obowiązku przez OOEJ;

#### **7.2.8. Zmiana przepisów innych ustaw.**

##### **7.2.8.1. Zmiana w ustawie z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe (Dz. U. z 2007 r. Nr 42, poz. 276, z późn. zm.).**

W art. 4 ust. 11 ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe proponuje się dodać pkt 5 w brzmieniu:

„5) jednostka organizacyjna będąca operatorem obiektu energetyki jądrowej nie dopełni obowiązku w zakresie aktualizacji programu likwidacji w rozumieniu przepisów ustawy o energetyce jądrowej.”

##### **7.2.8.2. Zmiany ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. Nr 199, poz. 1227, z późn. zm.).**

W ustawie o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko proponuje się wprowadzić następujące zmiany:

- 1) w art. 64:
  - a) w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:

„2) organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, 13, 15 i 18.”,
  - b) w ust. 2 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informację o jego braku; nie dotyczy to opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla drogi publicznej, dla linii kolejowej o znaczeniu państwowym, dla przedsięwzięć Euro 2012, dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin oraz dla inwestycji realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. Nr 84, poz. 700) w zakresie zadań inwestycyjnych, o których mowa w art. 2 ust. 2 oraz art. 38 tej ustawy, zwanej dalej "inwestycją w zakresie terminalu" oraz dla inwestycji realizowanych na podstawie ustawy o energetyce jądrowej.”;
- 2) w art. 67 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:
  - „1) zawierać informacje, o których mowa w art. 66, określone ze szczegółowością i dokładnością odpowiednio do posiadanych danych wynikających z projektu budowlanego i innych informacji uzyskanych po wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2-9, 11-15 i 18 jeżeli były już dla danego przedsięwzięcia wydane;

- 2) określać stopień i sposób uwzględnienia wymagań dotyczących ochrony środowiska, zawartych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i decyzjach, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 2-9, 11-15 i 18, jeżeli były już dla danego przedsięwzięcia wydane.”;
- 3) w art. 70 w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:  
„2) organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, pkt 10-13, 15 i 18.”;
- 4) w art. 72 w ust. 1 dodaje się pkt 18 w brzmieniu:  
„15) decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej wydawanej na podstawie ustawy o energetyce jądrowej”;
- 5) w art. 74 w ust. 1 pkt 5 otrzymuje brzmienie:  
„5) dla przedsięwzięć, dla których organem prowadzącym postępowanie jest regionalny dyrektor ochrony środowiska - wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informację o jego braku; nie dotyczy to wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla drogi publicznej, dla linii kolejowej o znaczeniu państwowym, dla przedsięwzięć Euro 2012, dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, dla inwestycji w zakresie terminalu oraz dla inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej;”;
- 6) w art. 75 w ust. 1 w pkt 1:  
a) lit. h otrzymuje brzmienie:  
„h) inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej;”  
b) dodaje się lit. i w brzmieniu:  
„i) przedsięwzięć polegających na zmianie lub rozbudowie przedsięwzięć wymienionych w lit. a-h;”;
- 7) w art. 77:  
a) w ust. 1 pkt 2 otrzymuje brzmienie:  
„2) zasięga opinii organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-15 i 18”,  
b) w ust. 2 pkt 3 otrzymuje brzmienie:  
„3) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informację o jego braku; nie dotyczy to uzgodnień i opinii dla drogi publicznej, dla linii kolejowej o znaczeniu państwowym, dla przedsięwzięć Euro 2012, dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, dla inwestycji w zakresie terminalu oraz dla inwestycji w zakresie budowy obiektów energetyki jądrowej.”;
- 8) w art. 80 ust. 2 otrzymuje brzmienie:  
„2. Właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Nie

dotyczy to decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla drogi publicznej, dla linii kolejowej o znaczeniu państwowym, dla przedsięwzięć Euro 2012, dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, dla inwestycji w zakresie terminalu oraz dla inwestycji w zakresie budowy obiektów energetyki jądrowej.”;

9) w art. 96 w ust. 3 pkt 5 otrzymuje brzmienie:

„5) wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informacji o jego braku; nie dotyczy to drogi publicznej, linii kolejowej o znaczeniu państwowym, przedsięwzięć Euro 2012, przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin oraz bezzbiornikowego magazynowania substancji w górotworze, inwestycji w zakresie terminalu i inwestycji w zakresie budowy obiektów energetyki jądrowej.”.

#### **7.2.8.3. Zmiana ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych (Dz. U. z 2010 r. Nr 51, poz. 307 z późn. zm.).**

W art. 21 w ust. 1 proponuje się dodać pkt 3e w brzmieniu:

„3e) odszkodowania otrzymane na podstawie przepisów ustawy o energetyce jądrowej;”.

#### **7.2.8.4. Zmiana ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2000 r. Nr 54, poz. 654 z późn. zm.).**

W art. 17 w ust. 1 proponuje się dodać pkt 54 w brzmieniu:

„54) odszkodowania otrzymane na podstawie przepisów ustawy o energetyce jądrowej;”.

### **7.3. Upoważnienie do wydania aktów wykonawczych.**

Przewiduje się upoważnienie Rady Ministrów do wydawania rozporządzeń określających wysokość wpłat na Fundusz Składowania Odpadów Promieniotwórczych i Wypalonego Paliwa Jądrowego pochodzących z poszczególnych obiektów energetyki jądrowej (zob. szerzej pkt 7.2.4.3.) oraz upoważnienie ministra właściwego do spraw gospodarki do wydawania rozporządzeń nadających inwestycjom koniecznym do przygotowania, wybudowania i eksploatacji OEJ statusu inwestycji towarzyszącej (zob. szerzej pkt 7.2.2.15.).

### **7.4. Sprawy dotyczące odpowiedzialności karnej lub karno-administracyjnej.**

Nie dotyczy.

### **7.5. Wpływ projektowanej ustawy na stosunki powstałe pod działaniem ustawy albo ustaw dotychczasowych oraz sprawy dotyczące przepisów dostosowujących.**

Przewiduje się, że do spraw wszczętych i niezakończonych ostateczną decyzją do dnia wejścia w życie projektowanej ustawy stosowane będą przepisy dotychczasowe.

Ilekoć w przepisach ustawy a dnia 7 lipca 1994 – Prawo budowlane (Dz. U. z 2006 r. Nr 156, poz. 1118 z późn. zm.) jest mowa o decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, rozumie się przez to także decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej.

Ilekoć w ustawie a dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2010 r. Nr 102, poz. 651 z późn. zm.) jest mowa o decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji celu publicznego, rozumie się przez to także decyzję o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej.

W sprawach dotyczących pozwolenia wodnoprawnego nie stosuje się art. 131 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2005 r. Nr 239, poz. 2019, z późn. zm.).

Do nieruchomości stanowiących rodzinne ogrody działkowe objętych decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie obiektu energetyki jądrowej nie stosuje się przepisów art. 17-22 ustawy z dnia 8 lipca 2005 r. o rodzinnych ogrodach działkowych (Dz. U. Nr 169, poz. 1419 z późn. zm.).

Do gruntów rolnych i leśnych objętych decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej nie stosuje się przepisów o ochronie gruntów rolnych i leśnych.

#### **7.7. Przewidywany termin wejścia w życie ustawy.**

Przewiduje się, że ustawa wejdzie w życie w dniu 01 lipca 2011 r.

#### **8. Ocena przewidywanych skutków społeczno-gospodarczych regulacji.**

Wprowadzenie energetyki jądrowej wpłynie korzystnie na polską gospodarkę. Przyczyni się do realizacji jednego z celów „Polityki energetycznej Polski do roku 2030”, jakim jest zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez dywersyfikację bazy paliwowej. Ponadto wdrożenie energetyki jądrowej pozwoli na stworzenie nowych miejsc pracy, podniesienie konkurencyjności polskich przedsiębiorstw m.in. poprzez umożliwienie im wejście w proces dostaw komponentów na potrzeby energetyki jądrowej oraz zapewni w przyszłości dostawy energii elektrycznej po racjonalnych i stabilnych kosztach. Projektowana ustawa będzie także miała korzystny wpływ na środowisko – budowa elektrowni jądrowych przyczyni się do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych, przy pełnej kontroli i zapewnieniu bezpieczeństwa postępowania z wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi.

Uzasadnienie ekonomiczne wdrożenia energetyki jądrowej w Polsce znajduje się w projekcie Programu PEJ.

#### **8.1. Analiza wpływu projektowanej ustawy na sektor finansów publicznych.**

Wprowadzenie energetyki jądrowej jest procesem długotrwałym i kosztownym. Zgodnie z szacunkami Ministerstwa Gospodarki, projektowana ustawa spowoduje konieczność poniesienia przez sektor finansów publicznych do roku 2020 wydatków w wysokości ok. 300 mln. zł. Wydatki te będą przeznaczone głównie na:

- analizy lokalizacyjne dla składowiska odpadów promieniotwórczych wraz z projektem składowiska i pierwszą fazą jego budowy – 200 mln. zł.;
- powstanie i funkcjonowanie Agencji Energetyki Jądrowej (AEJ) – 100 mln. zł z uwagi na konieczność zatrudnienia docelowo 80 osób do pełnienia zadań w obszarach: 1) badań rynku energii elektrycznej i ocen ekonomicznych, 2) oceny technologii, 3) prawa, 4) szkoleń i rozwoju kadr, 5) badań i rozwoju, 6) konsultacji społecznych, 7) współpracy międzynarodowej, 8) gospodarki odpadami promieniotwórczymi i wypalonym paliwem jądrowym, 9) badania rynku uranu oraz usług jądrowego cyklu paliwowego i opracowywanie zaleceń tym zakresie. Ponadto środki te będą potrzebne na znalezienie i wyposażenie siedziby Agencji oraz jej funkcjonowanie;

W przyszłości projektowana ustawa będzie miała korzystny wpływ na finanse publiczne, zwiększy wpływy z podatków, oraz poprzez stabilne ceny energii elektrycznej będzie miała korzystny wpływ na gospodarkę i finanse publiczne. W szczególności wpływy do budżetu będą dokonywane w drodze pobierania stanowiących dochód budżetu państwa podatku VAT, części podatku dochodowego od osób fizycznych i prawnych oraz subwencji wyrównawczej dla biedniejszych gmin, powiatów i województw.

## **8.2. Analiza wpływu projektowanej ustawy na rynek pracy.**

Projektowana ustawa w sposób pośredni wpłynie korzystnie na rynek pracy. Stworzone zostaną nowe miejsca pracy nie tylko bezpośrednio w obiektach energetyki jądrowej ale i w firmach produkujących na potrzeby budowy i eksploatacji takich obiektów. Wdrożenie ustawy pośrednio spowoduje także ogólny wzrost zatrudnienia i stymulowanie rozwoju przedsiębiorczości w sektorze energetyki, przemysłu i budownictwa, umożliwiając włączenie się polskich przedsiębiorstw w realizację zadań związanych z wytwarzaniem elementów potrzebnych do budowy oraz z samą budową i eksploatacją elektrowni jądrowych i innych obiektów energetyki jądrowej.

## **8.3. Analiza wpływu projektowanej ustawy na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym na funkcjonowanie przedsiębiorstw.**

Projektowana ustawa będzie miała korzystny wpływ na zapewnienie stabilnych cen energii elektrycznej, poprawi konkurencyjność polskich firm uczestniczących w budowie elektrowni jądrowych poprzez budowę nowych kompetencji zapewniających możliwość konkurowania o realizację zamówień o klasie jakości wymaganej w przemyśle jądrowym a także wywrze korzystny wpływ na funkcjonowanie firm poprzez umożliwienie im włączenia się w światowy proces dostaw komponentów na potrzeby energetyki jądrowej.

## **8.4. Analiza wpływu projektowanej ustawy na sytuację i rozwój regionalny.**

Elektrownie jądrowe oraz inne obiekty energetyki jądrowej będą korzystnie wpływać na gospodarkę oraz rozwój infrastrukturalny regionu, zarówno na etapie ich powstawania i budowy, jak i w całym okresie ich funkcjonowania. Bezpośredni, korzystny dla gospodarki wpływ inwestycji w obiekty energetyki jądrowej będzie widoczny poprzez wydatki inwestycyjne związane z budową takie jak wykup ziemi, zakup materiałów budowlanych, zakup usług budowlanych i budowlano-montażowych. Korzystnie na sytuację regionalną budowa obiektów energetyki jądrowej wpłynie także poprzez rozwój infrastruktury związanej z zapleczem budowy i eksploatacji takich obiektów. W trakcie eksploatacji obiektów energetyki jądrowej bezpośredni, korzystny wpływ na gospodarkę regionu będzie się dokonywał poprzez wypłaty wynagrodzeń dla zatrudnionych w nich pracowników oraz poprzez wpływy podatkowe w postaci podatku od nieruchomości oraz podatku CIT płaconego przez operatora obiektów energetyki jądrowej. Wpływy z podatków będą kształtować się następująco:

- podatek od nieruchomości trafiać będzie do gminy, w której dana nieruchomość się znajduje z zastrzeżeniem sytuacji opisanej w pkt 7.2.2.14.;
- podatek dochodowy od osób fizycznych (PIT) – 39,34% wpływów od podatników tego podatku zamieszkałych na terenie gminy trafi do samej gminy, 10,25 % to wpływ dla powiatu a 1,6 % to wpływ dla województwa;
- podatek dochodowy od osób prawnych (CIT) – wpływy dla gminy to 6,71 % wpływów z CIT od podatników tego podatku mających siedzibę na obszarze gminy, 1,4 % to wpływ dla powiatu a 14,75 % to wpływ dla województwa.

Pośrednimi korzyściami dla rozwoju regionu będą m.in.: 1) uruchomienie nowego łańcucha dostaw towarów i usług dla elektrowni co znajdzie swój wyraz w zyskach osiągniętych przez dostawców i wynagrodzeniach ich pracowników, 2) ogólny wzrost dochodów ludności, który spowoduje wyższe wpływy podatkowe z tytułu podatku dochodowego oraz wzrost popytu na towary i usługi, 3) wydatkowanie dodatkowych wpływów podatkowych na inwestycje lokalne wpływające korzystnie na podniesienie poziomu życia ludności, 4) towarzyszący budowie obiektów energetyki jądrowej dynamiczny rozwój infrastruktury transportowej i energetycznej (sieciowej) na obszarach, na których takie inwestycje zostaną umiejscowione.

## 8.5. Wyniki przeprowadzonych konsultacji.

Po zaakceptowaniu przez Kierownictwo Ministerstwa Gospodarki projekt założeń do ustawy o energetyce jądrowej zostanie umieszczony w Biuletynie Informacji Publicznej Ministerstwa Gospodarki. Przewiduje się także skierowanie projektu założeń celem konsultacji do następujących podmiotów:

1. Agencja Rozwoju Przemysłu S.A., ul. Wołoska 7, 02-675 Warszawa,
2. Agencja Rynku Energii S.A., 00-950 Warszawa 1, skr. poczt. 143,
3. Biuro Wspierania Lobbying Ekologicznego, ul. Raszyńska 32/44, IX klatka 00-277 Warszawa,
4. Business Center Club, ul. Plac Żelaznej Bramy 10, 00-136 Warszawa,
5. Centralne Laboratorium Ochrony Radiologicznej, ul. Konwaliowa 7, 01-194 Warszawa,
6. Centrum Europejskie Zrównoważonego Rozwoju, ul. Kołłątaja, 21 50-006 Wrocław,
7. Centrum Prawa Ekologicznego, ul. Uniwersytecka 1, 50-951 Wrocław,
8. Federacja Pracodawców i Przedsiębiorców Przemysłu Budowlanego RP, ul. Franciszkańska 4a lok 46, 00-214 Warszawa,
9. Federacja Regionalnych Związków Gmin i Powiatów RP, ul. Mikołajska 4, 31-027 Kraków,
10. Federacja Związków Pracodawców Energetyki Polskiej, ul. Wadowicka 14, 30-415 Kraków,
11. Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, ul. Poleczki 21, 02-822 Warszawa,
12. Forum Związków Zawodowych, Plac Teatralny 4, 85-069 Bydgoszcz,
13. Fundacja Greenpeace Polska, ul. Lirowa 13, 02-387 Warszawa,
14. Fundacja Instytut Globalizacji, ul. Opawska 1/4, 44-100 Gliwice,
15. Fundacja na rzecz Efektywnego Wykorzystania Energii, ul. Wierzbowa 11, 40-169 Katowice
16. Fundacja Poszanowania Energii, ul. Filtrowa 1, 00-611 Warszawa,
17. Fundacja Wspierania Inicjatyw Ekologicznych, ul. Czysta 17/4, 31-121 Kraków,
18. Fundacja Wszechnicy Budowlanej, ul. Mokotowska 4/6, 00-641 Warszawa,
19. Geodezyjna Izba Gospodarcza, ul. Czackiego 3/5, 00-043 Warszawa,
20. Instytut Chemii i Techniki Jądrowej, Dorodna 16, 03-195 Warszawa,
21. Instytut Energetyki, ul. Mory 8, 01-330 Warszawa,
22. Instytut Energii Atomowej POLATOM, 05-400 Otwock-Świerk,
23. Instytut Fizyki Jądrowej – PAN, ul. Radzikowskiego 152, 31-342 Kraków,
24. Instytut Fizyki Plazmy i Laserowej Mikrosyntezy, ul. Hery 23, 01-497 Warszawa,
25. Instytut Na Rzecz Ekorozwoju, ul. Nabelaka 15 lok. 1, 00 – 743 Warszawa,
26. Instytut Ochrony Środowiska, ul. Krucza 5/11d, 00-548 Warszawa,
27. Instytut Problemów Jądrowych, 05-400 Otwock-Świerk,
28. Instytut Sobieskiego, ul. Nowy Świat 27, 00-029 Warszawa,
29. Instytut Studiów Energetycznych, ul. Śniadeckich 17, 00-654 Warszawa,
30. Instytut Techniki Budowlanej, ul. Filtrowa 1, 00-611 Warszawa,
31. Izba Architektów Rzeczypospolitej Polskiej, ul. Foksal 2, 00-360 Warszawa,
32. Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii ul. Poleczki 21, 02-822 Warszawa,
33. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, ul. Migdałowa 4, lok. 22, 02-796 Warszawa,
34. Izba Gospodarcza Energetyki i Ochrony Środowiska, ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa,
35. Izba Projektowania Budowlanego, ul. Śliska 52, 00-826 Warszawa,
36. Komisja BJIOR Rady ds. Atomistyki, ul. Radzikowskiego 152, 30-342 Kraków,
37. Komisja Krajowa NSZZ „Solidarność”, ul. Wały Piastowskie 24, 80-855 Gdańsk,
38. Komitet Problemów Energetyki PAN, ul. Jaśkowa Dolina 31, 80-286 Gdańsk,
39. Konfederacja Budownictwa i Nieruchomości, Al. Jerozolimskie 29 lok. 3, 00-508 Warszawa,
40. Konferencja Inwestorów, Pl. Inwalidów 10, 01-552 Warszawa,
41. Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A., ul. Mokotowska 35, 00-560 Warszawa,
42. Krajowa Izba Architektów, ul. Foksal 2, 00-360 Warszawa,
43. Krajowa Izba Gospodarcza, ul. Trębacka 4, 00-074 Warszawa,
44. Krajowa Izba Inżynierów Budownictwa, ul. Świętokrzyska 14 A, 00-050 Warszawa,
45. Krajowa Izba Urbanistów, Pl. Defilad 1, skr.pocz.44, 00-901 Warszawa,
46. Krajowy Związek Sołtysów, ul. Kopernika 36/40 pok. 417, 00-924 Warszawa,
47. Korporacja Przedsiębiorców Budowlanych "Uni-Bud", Al. Jana Pawła II 70 lok 100, 00-175 Warszawa,
48. Liga Ochrony Przyrody, ul. Tamka 37/2, 00 – 355 Warszawa,
49. Marszałek Województwa Dolnośląskiego, Wybrzeże J. Słowackiego 12-14, 50-411 Wrocław,
50. Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego, Plac Teatralny 2, 87-100 Toruń,
51. Marszałek Województwa Lubelskiego, ul. Spokojna 4, 20-914 Lublin,
52. Marszałek Województwa Lubuskiego, ul. Podgórna 7, 65 - 057 Zielona Góra,

53. Marszałek Województwa Łódzkiego, al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź,
54. Marszałek Województwa Małopolskiego, ul. Raclawicka 56, 30-017 Kraków,
55. Marszałek Województwa Mazowieckiego, ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa,
56. Marszałek Województwa Opolskiego, ul. Piastowska 14, 45-082 Opole,
57. Marszałek Województwa Podkarpackiego, ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów,
58. Marszałek Województwa Podlaskiego, ul. Kardynała Stefana Wyszyńskiego 1, 15-888 Białystok,
59. Marszałek Województwa Pomorskiego, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk,
60. Marszałek Województwa Śląskiego, ul. Ligonia 46, 40-037 Katowice,
61. Marszałek Województwa Świętokrzyskiego, al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce,
62. Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, ul. Emilii Plater 1, 10 - 562 Olsztyn,
63. Marszałek Województwa Wielkopolskiego, al. Niepodległości 18, 61-713 Poznań,
64. Marszałek Województwa Zachodniopomorskiego, ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin,
65. Ogólnopolskie Porozumienie Związków Zawodowych, ul. Kopernika 36/40, 00-924 Warszawa,
66. Ośrodek Działań Ekologicznych „Źródła”, I. Zielona 27, 90 - 001 Łódź,
67. Polska Grupa Energetyczna PGE, ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa,
68. Polska Konfederacja Pracodawców Prywatnych, ul. Klonowa 6, 00-591 Warszawa,
69. Polskie Towarzystwo Badań Radiacyjnych, ul. Chocimska 24, 00-791 Warszawa,
70. Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni Zawodowych, ul. Krucza 6/14, 00-950 Warszawa,
71. Polskie Towarzystwo Nukleoniczne, ul. Dorodna 16, 03-195 Warszawa,
72. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, ul. Wołyńska 22; 60 – 637 Poznań,
73. Polski Klub Ekologiczny, ul. Sławkowska 26A, 31 – 014 Kraków,
74. Polski Komitet Energii Elektrycznej, Świętokrzyska 20, 00-002 Warszawa,
75. Polski Związek Działkowców, ul. Towarowa 7a, 00- 839 Warszawa,
76. Polski Związek Firm Deweloperskich, ul. Kielecka 44, 02-530 Warszawa,
77. Polski Związek Inżynierów i Techników Budowlanych, ul. Świętokrzyska 14, 00-050 Warszawa,
78. Polski Związek Pracodawców Budownictwa, ul. Marszałkowska 82, 00-517 Warszawa,
79. Pracodawcy RP, ul. Brukselska 7, 03-973 Warszawa,
80. Rada do spraw Atomistyki, ul. Dorodna 16 03-195 Warszawa,
81. Rada Krajowa Federacji Konsumentów, Al. Stanów Zjednoczonych 53, 04-028 Warszawa,
82. Społeczna Rada Narodowego Programu Redukcji Emisji, ul. Znanieckiego 2/44, 03-980 Warszawa,
83. Społeczny Instytut Ekologiczny, ul. Raszyńska 32/44, 02-026 Warszawa,
84. Stowarzyszenie Architektów Polskich, ul. Foksal 2, 00-360 Warszawa,
85. Stowarzyszenie Ekologiczne Ekounia, ul. Białoskórnicza 26, 50-134 Wrocław,
86. Stowarzyszenie Ekologiczno-Kulturalne Klub Gaja, ul. Parkowa 10, 43-365 Wilkowice,
87. Stowarzyszenie Ekologów na Rzecz Energii Nuklearnej - SEREN Polska ul. Świętokrzyska 14, 00 – 050 Warszawa,
88. Stowarzyszenie Elektryków Polskich – Komitet Energetyki Jądrowej SEP, ul. Świętokrzyska 14, 00 – 050 Warszawa,
89. Stowarzyszenie Inspektorów Ochrony Radiologicznej, ul. Garbary 15, Poznań,
90. Stowarzyszenie Pracownia na rzecz Wszystkich Istot, ul. Jasna 17, 43-360 Bystra,
91. Stowarzyszenie Wiejskie Zielona Przestrzeń, Grabowo 55, 78-425 Biały Bór,
92. Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie, ul. Krucza 6/14, skr. poczt. 184, 00-950 Warszawa,
93. Towarzystwo na rzecz Ziemi, ul. Leszczyńskiej 7, 32-600 Oświęcim,
94. Towarzystwo Obrotu Energią, ul. Czackiego 7/9/11, 00-043 Warszawa,
95. Towarzystwo Przyrodnicze "Bocian", ul. W. Jagiełły 10/308, 08 - 110 Siedlce,
96. Towarzystwo Urbanistów Polskich, Plac Zamkowy 10, 00-277 Warszawa,
97. Wojewoda Dolnośląski, pl. Powstańców Warszawy 1, 50-951 Wrocław,
98. Wojewoda Kujawsko-Pomorski, ul. Jagiellońska 3, 85-950 Bydgoszcz,
99. Wojewoda Lubelski, ul. Spokojna 4, 20-914 Lublin,
100. Wojewoda Lubuski, ul. Jagiellończyka 8, 66-400 Gorzów Wielkopolski,
101. Wojewoda Łódzki, ul. Piotrkowska 104, 90-926 Łódź,
102. Wojewoda Małopolski, ul. Basztowa 22, 31-156 Kraków,
103. Wojewoda Mazowiecki, Pl. Bankowy 3/5, 00-950 Warszawa,
104. Wojewoda Opolski, ul. Piastowska 14, 45-082 Opole,
105. Wojewoda Podkarpacki, ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów,
106. Wojewoda Podlaski, ul. Mickiewicza 3, 15-213 Białystok,
107. Wojewoda Pomorski, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk,
108. Wojewoda Śląski, ul. Jagiellońska 25, 40-032 Katowice,
109. Wojewoda Świętokrzyski, al. IX wieków Kielc, 25-526 Kielce,

110. Wojewoda Warmińsko-Mazurski, al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn,
111. Wojewoda Wielkopolski, al. Niepodległości 16/18, 61-713 Poznań,
112. Wojewoda Zachodniopomorski, Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin,
113. WWF Polska, ul. Wiśniowa 38, 02-520 Warszawa,
114. Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Promieniotwórczych, 05-400 Otwock-Świerk,
115. Związek Gmin Wiejskich Rzeczypospolitej Polskiej, ul. Kantaka 4, 61-812 Poznań,
116. Związek Miast Polskich, ul. Robocza 46 A, 61-517 Poznań,
117. Związek Powiatów Polskich, Plac Defilad 1, 00-901 Warszawa,
118. Związek Rzemiosła Polskiego, skr. poczt. 54, 00-952 Warszawa,
119. Związek Stowarzyszeń Polska Zielona Sieć, ul. Sławkowska 26A, 31 - 014 Kraków,
120. Związek Województw Rzeczypospolitej Polskiej, ul. Świętojerska 5/7, 00-236 Warszawa,
121. Związek Zawodowy Budowlani, ul. Mokotowska 4/6, 00-641 Warszawa.