



Rada  
Unii Europejskiej

Bruksela, 10 marca 2022 r.  
(OR. en)

7030/22  
ADD 1

EF 74  
ECOFIN 208  
SUSTDEV 54  
FSC 5  
ENV 203  
CLIMA 97  
TRANS 134  
ENER 84  
ATO 14  
AGRI 82  
AGRIFIN 23  
AGRIORG 24  
DRS 13  
CCG 14  
DELA CT 40

#### **PISMO PRZEWODNIE**

---

Od:	Sekretarz generalna Komisji Europejskiej (podpisała dyrektor Martine DEPREZ)
Data otrzymania:	10 marca 2022 r.
Do:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, sekretarz generalny Rady Unii Europejskiej
Nr dok. Kom.:	C(2022) 631 final
Dotyczy:	ZAŁĄCZNIK do ROZPORZĄDZENIA DELEGOWANEGO KOMISJI (UE) .../... zmieniającego rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 w odniesieniu do działalności gospodarczej w niektórych sektorach energetycznych oraz rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2178 w odniesieniu do publicznego ujawniania szczególnych informacji w odniesieniu do tych rodzajów działalności gospodarczej

---

Delegacje otrzymują w załączeniu dokument C(2022) 631 final.

---

Zał.: C(2022) 631 final



Bruksela, dnia 9.3.2022 r.  
C(2022) 631 final

ANNEX 1

## **ZAŁĄCZNIK**

**do**

**ROZPORZĄDZENIA DELEGOWANEGO KOMISJI (UE) .../...**

**zmieniającego rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2139 w odniesieniu do działalności gospodarczej w niektórych sektorach energetycznych oraz rozporządzenie delegowane (UE) 2021/2178 w odniesieniu do publicznego ujawniania szczególnych informacji w odniesieniu do tych rodzajów działalności gospodarczej**

## ZAŁĄCZNIK I

W załączniku I do rozporządzenia delegowanego (UE) 2021/2139 dodaje się następujące sekcje 4.26, 4.27, 4.28, 4.29, 4.30 i 4.31:

### **„4.26. FAZY PRZED WPROWADZENIEM NA RYNEK ZAAWANSOWANYCH TECHNOLOGII WYTWARZANIA ENERGII W RAMACH PROCESÓW JĄDROWYCH PRZY MINIMALNEJ ILOŚCI ODPADÓW Z CYKLU PALIWOWEGO**

#### ***Opis działalności***

Badania, rozwój, demonstracja i rozmieszczenie innowacyjnych obiektów wytwarzania energii elektrycznej, na które właściwe organy państw członkowskich wydają zezwolenia zgodnie z obowiązującym prawem krajowym, wytwarzających energię w ramach procesów jądrowych przy minimalnej ilości odpadów z cyklu paliwowego.

Działalność ta jest sklasyfikowana w ramach kodów NACE M72 i M72.1 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia wszystkie techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

#### ***Techniczne kryteria kwalifikacji***

---

Ogólne kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu i zasady „nie czynić poważnych szkód”

---

1. Projekt związany z działalnością gospodarczą („projekt”) jest zlokalizowany w państwie członkowskim, które spełnia wszystkie poniższe warunki:
  - a) państwo członkowskie dokonało pełnej transpozycji dyrektywy Rady 2009/71/Euratom<sup>\*1</sup> oraz dyrektywy Rady 2011/70/Euratom<sup>\*2</sup>;
  - b) państwo członkowskie przestrzega Traktatu ustanawiającego Europejską Wspólnotę Energii Atomowej („traktat EWEA”) oraz przepisów przyjętych na jego podstawie, w szczególności dyrektywy 2009/71/Euratom, dyrektywy 2011/70/Euratom oraz dyrektywy Rady 2013/59/Euratom<sup>\*3</sup>, a także obowiązującego unijnego prawa ochrony środowiska przyjętego na podstawie art. 192 TFUE, w szczególności dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/92/UE<sup>\*4</sup> oraz dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady<sup>\*5</sup>;
  - c) w dniu zatwierdzenia projektu państwo członkowskie posiada fundusz gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i fundusz likwidacji obiektów jądrowych, które mogą być połączone;
  - d) państwo członkowskie wykazało, że na koniec szacunkowego okresu eksploatacji elektrowni jądrowej będzie dysponować zasobami odpowiadającymi szacunkowym kosztom gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i likwidacji zgodnie z zaleceniem Komisji 2006/851/Euratom<sup>\*6</sup>;
  - e) państwo członkowskie dysponuje czynnymi obiektami trwałego składowania wszystkich bardzo nisko-, nisko- i średnioaktywnych odpadów

promieniotwórczych, zgłoszonymi Komisji zgodnie z art. 41 traktatu EWEA lub zgodnie z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady (Euratom) nr 2587/1999 i ujętymi w krajowym programie zaktualizowanym zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom;

- f) państwo członkowskie posiada udokumentowany plan ze szczegółowymi działaniami mającymi na celu uruchomienie do 2050 r. obiektu trwałego składowania wysokoaktywnych odpadów promieniotwórczych, opisujący wszystkie poniższe elementy:
- (i) koncepcje lub plany i rozwiązania techniczne w odniesieniu do gospodarowania wypalonym paliwem jądrowym oraz odpadami promieniotwórczymi od ich wygenerowania aż do trwałego składowania;
  - (ii) koncepcje lub plany w odniesieniu do okresu po zamknięciu obiektu trwałego składowania, w tym wskazanie, przez jaki czas utrzymywane będą odpowiednie kontrole, jak również jakie środki zostaną zastosowane, aby zachować na dłużej wiedzę na temat danego obiektu;
  - (iii) odpowiedzialność za realizację planu oraz kluczowe wskaźniki wyników służące do monitorowania postępów w jego realizacji;
  - (iv) oceny kosztów i plany finansowania.

Do celów lit. f) państwa członkowskie mogą wykorzystać plany sporządzone w ramach programu krajowego wymaganego na mocy art. 11 i 12 dyrektywy 2011/70/Euratom.

2. Projekt jest częścią programu badawczego finansowanego przez Unię lub zgłoszono go Komisji zgodnie z art. 41 traktatu EWEA lub z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady (Euratom) nr 2587/1999, jeżeli którykolwiek z tych przepisów ma zastosowanie, Komisja wydała opinię na jego temat zgodnie z art. 43 traktatu EWEA, a wszystkie kwestie poruszone w opinii, mające znaczenie dla stosowania art. 10 ust. 2 i art. 17 rozporządzenia (UE) 2020/852 oraz technicznych kryteriów kwalifikacji określonych w niniejszej sekcji, zostały rozwiązane w sposób zadowalający.
3. Zainteresowane państwo członkowskie zobowiązało się do składania Komisji co pięć lat sprawozdań dotyczących każdego projektu w zakresie wszystkich poniższych kwestii:
- a) adekwatność zgromadzonych zasobów, o których mowa w pkt 1 lit. c);
  - b) faktyczne postępy w realizacji planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f).

Na podstawie sprawozdań Komisja dokonuje przeglądu adekwatności zgromadzonych zasobów funduszu gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i funduszu likwidacji obiektów jądrowych, o których to zasobach mowa w pkt 1 lit. c), oraz postępów w realizacji udokumentowanego planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f), i może skierować opinię do danego państwa członkowskiego.

4. Działalność ta jest zgodna z przepisami krajowymi transponującymi przepisy, o których mowa w pkt 1 lit. a) i b), w tym w zakresie oceny, w szczególności poprzez testy wytrzymałościowe, odporności elektrowni jądrowych znajdujących się na terytorium Unii na skrajne zagrożenia naturalne, w tym trzęsienia ziemi. W związku z tym działalność ta ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym operator obiektu jądrowego:

- a) przedłożył dokumenty wykazujące bezpieczeństwo jądrowe, których zakres i poziom szczegółowości jest współmierny z potencjalną skalą i charakterem zagrożenia związanego z danym obiektem jądrowym i jego lokalizacją (art. 6 lit. b) dyrektywy 2009/71/Euratom);
  - b) wprowadził środki z zakresu sekwencji poziomów bezpieczeństwa, aby zapewnić m.in. minimalizację oddziaływania skrajnych zewnętrznych zagrożeń naturalnych i niezamierzonych zagrożeń spowodowanych przez człowieka (art. 8b ust. 1 lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom);
  - c) przeprowadził odpowiednią ocenę lokalizacji, specyficzną dla danego obiektu, gdy dany operator ubiega się o zezwolenie na budowę obiektu jądrowego lub eksploatację elektrowni jądrowej (art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom).
5. Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, poparte najnowszymi międzynarodowymi wytycznymi Międzynarodowej Agencji Energii Atomowej („MAEA”) i Zachodnioeuropejskiego Stowarzyszenia Regulatorów Jądrowych („WENRA”), przyczyniając się do zwiększenia odporności i gotowości nowych i istniejących elektrowni jądrowych do radzenia sobie ze skrajnymi zagrożeniami naturalnymi, w tym powodziami i ekstremalnymi warunkami pogodowymi.
6. Odpady promieniotwórcze, o których mowa w pkt 1 lit. e) i f), są składowane w państwie członkowskim, w którym zostały wytworzone, chyba że istnieje porozumienie między danym państwem członkowskim a państwem członkowskim przeznaczenia, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom. W takim przypadku państwo członkowskie przeznaczenia posiada programy gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i ich trwałego składowania oraz odpowiedni obiekt trwałego składowania działający zgodnie z wymogami określonymi w dyrektywie 2011/70/Euratom.

---

Dodatkowe kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu

---

Działalność ma na celu wytwarzanie lub obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej z wykorzystaniem energii jądrowej. Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej z energii jądrowej wynosi poniżej progu 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh.

Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się na podstawie zalecenia Komisji 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią.

---

Dodatkowe kryteria dotyczące zasady „nie czyń poważnych szkód”

---

2) Adaptacja do zmian klimatu	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.
-------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>Działalność ta jest zgodna z wymogami określonymi w 6 lit. b), art. 8b ust. 1 lit. a) oraz art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom.</p> <p>Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, wdrożone zgodnie z międzynarodowymi wytycznymi MAEA i WENRA dotyczącymi skrajnych zagrożeń naturalnych, w tym powodzi i ekstremalnych warunków pogodowych.</p>
<p>3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.</p> <p>Zagrożenia degradacją środowiska związane z utrzymaniem jakości wody i unikaniem deficytów wody są identyfikowane i uwzględniane zgodnie z planem zarządzania dotyczącym wykorzystywania i ochrony wód, opracowanym w porozumieniu z odpowiednimi zainteresowanymi stronami.</p> <p>W celu ograniczenia anomalii termicznych związanych ze zrzutem ciepła odpadowego operatorzy śródlądowych elektrowni jądrowych stosujących chłodzenie jednoprzeciściowe poprzez pobór wody z rzeki lub jeziora kontrolują:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(a) maksymalną temperaturę przyjmującego zbiornika wody słodkiej po zmieszaniu oraz</li> <li>(b) maksymalną różnicę temperatur między zrzucaną wodą chłodzącą a przyjmującym zbiornikiem wody słodkiej.</li> </ul> <p>Kontrola temperatury jest realizowana zgodnie z indywidualnymi warunkami licencji dla konkretnych operacji, w stosownych przypadkach, lub wartościami progowymi zgodnie z prawem Unii.</p> <p>Działalność ta jest zgodna z normami Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Działalność jądrowa prowadzona jest zgodnie z wymogami dotyczącymi wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi zawartymi w dyrektywie 2000/60/WE oraz w dyrektywie 2013/51/Euratom określającej wymogi dotyczące ochrony zdrowia ludności w odniesieniu do substancji promieniotwórczych w wodzie przeznaczonej do spożycia przez ludzi.</p>
<p>4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym</p>	<p>Istnieje plan gospodarowania odpadami niepromieniotwórczymi i promieniotwórczymi, który zapewnia maksymalne ponowne użycie lub recykling takich odpadów po zakończeniu eksploatacji zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami, m.in. na podstawie umów z partnerami w zakresie gospodarowania odpadami, odzwierciedlenia w prognozach finansowych lub oficjalnej dokumentacji projektowej.</p> <p>Podczas eksploatacji i likwidacji minimalizuje się ilość odpadów promieniotwórczych i maksymalizuje się ilość materiałów swobodnie uwalnianych zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom oraz zgodnie z wymogami ochrony radiologicznej określonymi w dyrektywie</p>

	<p>2013/59/Euratom.</p> <p>Wprowadzono system finansowania zapewniający odpowiednie finansowanie wszystkich działań likwidacyjnych oraz postępowania z wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i zaleceniem 2006/851/Euratom.</p> <p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>Odpowiednie elementy w tej sekcji ujęto w sprawozdaniach państw członkowskich dla Komisji zgodnie z art. 14 ust. 1 dyrektywy 2011/70/Euratom.</p>
<p>5) Zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika.</p> <p>Emisje niepromieniotwórcze mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania. Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku elektrowni jądrowych o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których zastosowanie mają konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2 załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.</p> <p>Zrzuty substancji promieniotwórczych do powietrza, zbiorników wodnych i gruntu (gleby) są zgodne z indywidualnymi warunkami licencji dotyczącymi konkretnych operacji lub z krajowymi wartościami progowymi zgodnie z dyrektywą 2013/51/Euratom<sup>*7</sup> i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>Wypalone paliwo jądrowe i odpady promieniotwórcze są bezpiecznie i odpowiedzialnie zarządzane zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>W ramach projektu dostępne są odpowiednie możliwości tymczasowego przechowywania, natomiast krajowe plany trwałego składowania zostały opracowane w celu zminimalizowania czasu trwania przechowywania tymczasowego, zgodnie z przepisami dyrektywy 2011/70/Euratom, w której uznaje się przechowywanie odpadów promieniotwórczych, w tym przechowywanie długoterminowe, za rozwiązanie tymczasowe, ale nie za alternatywę dla trwałego składowania.</p>
<p>6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.</p>

i ekosystemów	<p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>W odniesieniu do terenów/działań zlokalizowanych na obszarach wrażliwych pod względem bioróżnorodności lub w ich pobliżu (w tym sieci obszarów chronionych Natura 2000, obiektów światowego dziedzictwa UNESCO i obszarów o zasadniczym znaczeniu dla bioróżnorodności, a także innych obszarów chronionych) i mogących wywierać znaczący wpływ na obszary wrażliwe pod względem bioróżnorodności, w stosownych przypadkach przeprowadzono odpowiednią ocenę, a na podstawie wniosków z tej oceny wprowadzono konieczne środki łagodzące.</p> <p>Tereny/działania nie mogą być szkodliwe dla stanu ochrony żadnego z siedlisk ani gatunków występujących na obszarach chronionych.</p>
---------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

#### **4.27. BUDOWA I BEZPIECZNA EKSPLOATACJA NOWYCH ELEKTROWNI JĄDROWYCH DO WYTWARZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB ENERGII CIEPLNEJ, W TYM DO PRODUKCJI WODORU, Z WYKORZYSTANIEM NAJLEPSZYCH DOSTĘPNYCH TECHNOLOGII**

Do celów niniejszej sekcji najlepsze dostępne technologie oznaczają technologie w pełni zgodne z wymogami dyrektywy 2009/71/Euratom i w pełni zgodne z najnowszymi parametrami technicznymi norm MAEA oraz celami i poziomami referencyjnymi WENRA w zakresie bezpieczeństwa.

##### ***Opis działalności***

Budowa i bezpieczna eksploatacja nowych obiektów jądrowych, w odniesieniu do których właściwe organy państw członkowskich wydały pozwolenie na budowę do 2045 r. zgodnie z obowiązującym prawem krajowym, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła technologicznego, w tym na potrzeby systemu ciepłowniczego lub procesów przemysłowych, takich jak produkcja wodoru (nowe obiekty jądrowe), a także ich modernizacja pod kątem bezpieczeństwa.

Działalność ta jest sklasyfikowana w ramach kodów NACE D35.11 i F42.22 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia wszystkie techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

##### ***Techniczne kryteria kwalifikacji***

Ogólne kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu i zasady „nie czynić poważnych szkód”

1. Projekt związany z działalnością gospodarczą („projekt”) jest zlokalizowany w państwie członkowskim, które spełnia wszystkie poniższe warunki:

- a) państwo członkowskie dokonało pełnej transpozycji dyrektywy Rady 2009/71/Euratom oraz dyrektywy Rady 2011/70/Euratom;
- b) państwo członkowskie przestrzega traktatu EWEA oraz przepisów przyjętych na jego podstawie, w szczególności dyrektywy 2009/71/Euratom, dyrektywy 2011/70/Euratom oraz dyrektywy 2013/59/Euratom, a także obowiązującego unijnego prawa ochrony środowiska przyjętego na podstawie art. 192 TFUE, w szczególności dyrektywy 2011/92/UE oraz dyrektywy 2000/60/WE;
- c) w dniu zatwierdzenia projektu państwo członkowskie posiada fundusz gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i fundusz likwidacji obiektów jądrowych, które mogą być połączone;
- d) państwo członkowskie wykazało, że na koniec szacunkowego okresu eksploatacji elektrowni jądrowej będzie dysponować zasobami odpowiadającymi szacunkowym kosztom gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i likwidacji zgodnie z zaleceniem 2006/851/Euratom;
- e) państwo członkowskie dysponuje czynnymi obiektami trwałego składowania wszystkich bardzo nisko-, nisko- i średnioaktywnych odpadów promieniotwórczych, zgłoszonymi Komisji zgodnie z art. 41 Traktatu Euratom lub zgodnie z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady 2587/1999 i ujętymi w krajowym programie zaktualizowanym zgodnie z dyrektywą Rady 2011/70/Euratom;
- f) państwo członkowskie posiada udokumentowany plan ze szczegółowymi działaniami mającymi na celu uruchomienie do 2050 r. obiektu trwałego składowania wysokoaktywnych odpadów promieniotwórczych, opisujący wszystkie poniższe elementy:
  - (i) koncepcje lub plany i rozwiązania techniczne w odniesieniu do gospodarowania wypalonym paliwem jądrowym oraz odpadami promieniotwórczymi od ich wygenerowania aż do trwałego składowania;
  - (ii) koncepcje lub plany w odniesieniu do okresu po zamknięciu obiektu trwałego składowania, w tym wskazanie, przez jaki czas utrzymywane będą odpowiednie kontrole, jak również jakie środki zostaną zastosowane, aby zachować na dłużej wiedzę na temat danego obiektu;
  - (iii) odpowiedzialność za realizację planu oraz kluczowe wskaźniki wyników służące do monitorowania postępów w jego realizacji;
  - (iv) oceny kosztów i plany finansowania.

Do celów lit. f) państwa członkowskie mogą wykorzystać plany sporządzone w ramach programu krajowego wymaganego na mocy art. 11 i 12 dyrektywy 2011/70/Euratom.

- 2. W projekcie w pełni stosuje się najlepszą dostępną technologię i od 2025 r. paliwo o zwiększonej odporności na niekorzystne warunki. Technologia ta jest certyfikowana i zatwierdzona przez krajowy organ regulacyjny ds. bezpieczeństwa.
- 3. Projekt zgłoszono Komisji zgodnie z art. 41 Traktatu Euratom lub z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady 2587/1999, w przypadku gdy którykolwiek z tych przepisów ma zastosowanie, Komisja wydała opinię na jego temat zgodnie z art. 43 Traktatu Euratom, a wszystkie kwestie poruszone w opinii, mające znaczenie dla stosowania art. 10 ust. 2 i art. 17 rozporządzenia (UE) 2020/852 oraz technicznych kryteriów

kwalifikacji określonych w niniejszej sekcji, zostały rozwiązane w sposób zadowalający.

4. Zainteresowane państwo członkowskie zobowiązało się do składania Komisji co pięć lat sprawozdań dotyczących każdego projektu w zakresie wszystkich poniższych kwestii:

- a) adekwatność zgromadzonych zasobów, o których mowa w pkt 1 lit. c);
- b) faktyczne postępy w realizacji planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f).

Na podstawie sprawozdań Komisja dokonuje przeglądu adekwatności zgromadzonych zasobów funduszu gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i funduszu likwidacji obiektów jądrowych, o których to zasobach mowa w pkt 1 lit. c), oraz postępów w realizacji udokumentowanego planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f), i może skierować opinię do danego państwa członkowskiego.

5. Począwszy od 2025 r. i co najmniej raz na 10 lat Komisja dokonuje przeglądu parametrów technicznych odpowiadających najlepszej dostępnej technologii na podstawie oceny przeprowadzonej przez Europejską Grupę Organów Regulacyjnych ds. Bezpieczeństwa Jądrowego („ENSREG”).

6. Działalność ta jest zgodna z przepisami krajowymi transponującymi przepisy, o których mowa w pkt 1 lit. a) i b), w tym w zakresie oceny, w szczególności poprzez testy warunków skrajnych, odporności elektrowni jądrowych znajdujących się na terytorium Unii na skrajne zagrożenia naturalne, w tym trzęsienia ziemi. W związku z tym działalność ta ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym operator obiektu jądrowego:

- a) przedłożył dokumenty wykazujące bezpieczeństwo jądrowe, których zakres i poziom szczegółowości jest współmierny z potencjalną skalą i charakterem zagrożenia związanego z danym obiektem jądrowym i jego lokalizacją (art. 6 lit. b) dyrektywy 2009/71/Euratom);
- b) wprowadził środki z zakresu sekwencji poziomów bezpieczeństwa, aby zapewnić, m.in. minimalizację oddziaływania skrajnych zewnętrznych zagrożeń naturalnych i niezamierzonych zagrożeń spowodowanych przez człowieka (art. 8b ust. 1 lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom);
- c) przeprowadził odpowiednią ocenę lokalizacji, specyficzną dla danego obiektu, gdy dany operator ubiega się o zezwolenie na budowę obiektu jądrowego lub eksploatację elektrowni jądrowej (art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom).

7. Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, poparte najnowszymi międzynarodowymi wytycznymi MAEA i WENRA, przyczyniając się do zwiększenia odporności i gotowości nowych i istniejących elektrowni jądrowych do radzenia sobie ze skrajnymi zagrożeniami naturalnymi, w tym powodzią i ekstremalnymi warunkami pogodowymi.

8. Odpady promieniotwórcze, o których mowa w pkt 1 lit. e) i f), są składowane w państwie członkowskim, w którym zostały wytworzone, chyba że istnieje porozumienie między danym państwem członkowskim a państwem członkowskim przeznaczenia, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom. W takim przypadku państwo członkowskie przeznaczenia posiada programy gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i ich trwałego składowania oraz odpowiedni obiekt trwałego składowania działający zgodnie z wymogami określonymi w dyrektywie 2011/70/Euratom.

---

Dodatkowe kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu

---

W ramach działalności produkowana jest energia elektryczna z wykorzystaniem energii jądrowej. Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej z energii jądrowej wynosi poniżej progu 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh.

Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią.

---

Dodatkowe kryteria dotyczące zasady „nie czyń poważnych szkód”

---

2) Adaptacja do zmian klimatu	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.</p> <p>Działalność ta jest zgodna z wymogami określonymi w art. 6 lit. b), art. 8b ust. 1 lit. a) oraz art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom.</p> <p>Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, wdrożone zgodnie z międzynarodowymi wytycznymi MAEA i WENRA dotyczącymi skrajnych zagrożeń naturalnych, w tym powodzi i ekstremalnych warunków pogodowych.</p>
3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.</p> <p>Zagrożenia degradacją środowiska związane z utrzymaniem jakości wody i unikaniem deficytów wody są identyfikowane i uwzględniane zgodnie z planem zarządzania dotyczącym wykorzystywania i ochrony wód, opracowanym w porozumieniu z odpowiednimi zainteresowanymi stronami.</p> <p>W celu ograniczenia anomalii termicznych związanych ze zrzutem ciepła odpadowego operatorzy śródlądowych elektrowni jądrowych stosujących chłodzenie jednoprzejściowe poprzez pobór wody z rzeki lub jeziora kontrolują:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>(a) maksymalną temperaturę przyjmującego zbiornika wody słodkiej po zmieszaniu oraz</li><li>(b) maksymalną różnicę temperatur między zrzucałą wodą chłodzącą a przyjmującym zbiornikiem wody słodkiej.</li></ul> <p>Kontrola temperatury jest realizowana zgodnie z indywidualnymi warunkami licencji dla konkretnych operacji, w stosownych</p>

	<p>przypadkach, lub wartościami progowymi zgodnie z prawem Unii.</p> <p>Działalność ta jest zgodna z normami Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Działalność jądrowa prowadzona jest zgodnie z wymogami dotyczącymi wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi zawartymi w dyrektywie 2000/60/WE oraz w dyrektywie 2013/51/Euratom określającej wymogi dotyczące ochrony zdrowia ludności w odniesieniu do substancji promieniotwórczych w wodzie przeznaczonej do spożycia przez ludzi.</p>
<p>4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym</p>	<p>Istnieje plan gospodarowania odpadami niepromieniotwórczymi i promieniotwórczymi, który zapewnia maksymalne ponowne użycie lub recykling takich odpadów po zakończeniu eksploatacji zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami, m.in. na podstawie umów z partnerami w zakresie gospodarowania odpadami, odzwierciedlenia w prognozach finansowych lub oficjalnej dokumentacji projektowej.</p> <p>Podczas eksploatacji i likwidacji minimalizuje się ilość odpadów promieniotwórczych i maksymalizuje się ilość materiałów swobodnie uwalnianych zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom oraz zgodnie z wymogami ochrony radiologicznej określonymi w dyrektywie 2013/59/Euratom.</p> <p>Wprowadzono system finansowania zapewniający odpowiednie finansowanie wszystkich działań likwidacyjnych oraz postępowania z wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i zaleceniem 2006/851/Euratom.</p> <p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>Odpowiednie elementy w tej sekcji ujęto w sprawozdaniach państw członkowskich dla Komisji zgodnie z art. 14 ust. 1 dyrektywy 2011/70/Euratom.</p>
<p>5) Zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika.</p> <p>Emisje niepromieniotwórcze mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania. Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku elektrowni jądrowych o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których zastosowanie mają konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2</p>

	<p>załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.</p> <p>Zrzuty substancji promieniotwórczych do powietrza, zbiorników wodnych i gruntu (gleby) są zgodne z indywidualnymi warunkami licencji dotyczącymi konkretnych operacji lub z krajowymi wartościami progowymi zgodnie z dyrektywą 2013/51/Euratom i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>Wypalone paliwo jądrowe i odpady promieniotwórcze są bezpiecznie i odpowiedzialnie zarządzane zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>W ramach projektu dostępne są odpowiednie możliwości tymczasowego przechowywania, natomiast krajowe plany trwałego składowania zostały opracowane w celu zminimalizowania czasu przechowywania tymczasowego, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom, w której uznaje się przechowywanie odpadów promieniotwórczych, w tym przechowywanie długoterminowe, za rozwiązanie tymczasowe, ale nie za alternatywę dla trwałego składowania.</p>
<p>6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności i ekosystemów</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.</p> <p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>W odniesieniu do terenów/działań zlokalizowanych na obszarach wrażliwych pod względem bioróżnorodności lub w ich pobliżu (w tym sieci obszarów chronionych Natura 2000, obiektów światowego dziedzictwa UNESCO i obszarów o zasadniczym znaczeniu dla bioróżnorodności, a także innych obszarów chronionych) i mogących wywierać znaczący wpływ na obszary wrażliwe pod względem bioróżnorodności, w stosownych przypadkach przeprowadzono odpowiednią ocenę, a na podstawie wniosków z tej oceny wprowadzono konieczne środki łagodzące.</p> <p>Tereny/działania nie mogą być szkodliwe dla stanu ochrony żadnego z siedlisk ani gatunków występujących na obszarach chronionych.</p>

#### **4.28. Wytwarzanie energii elektrycznej z energii jądrowej w istniejących obiektach**

##### ***Opis działalności***

Modyfikacja istniejących obiektów jądrowych w celu rozbudowy, dopuszczonej przez właściwe organy państw członkowskich do 2040 r. zgodnie z obowiązującym prawem krajowym, modyfikacja czasu bezpiecznej eksploatacji obiektów jądrowych wytwarzających energię elektryczną lub ciepło z energii jądrowej („elektrownie jądrowe”).

Działalność ta jest sklasyfikowana w ramach kodów NACE D35.11 i F42.22 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia wszystkie techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

### ***Techniczne kryteria kwalifikacji***

---

Ogólne kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu i zasady „nie czyń poważnych szkód”

---

1. Projekt związany z działalnością gospodarczą („projekt”) jest zlokalizowany w państwie członkowskim, które spełnia wszystkie poniższe warunki:
  - a) państwo członkowskie dokonało pełnej transpozycji dyrektywy Rady 2009/71/Euratom oraz dyrektywy Rady 2011/70/Euratom;
  - b) państwo członkowskie przestrzega Traktatu Euratom oraz przepisów przyjętych na jego podstawie, w szczególności dyrektywy 2009/71/Euratom, dyrektywy 2011/70/Euratom oraz dyrektywy 2013/59/Euratom, a także obowiązującego unijnego prawa ochrony środowiska przyjętego na podstawie art. 192 TFUE, w szczególności dyrektywy 2011/92/UE oraz dyrektywy 2000/60/WE;
  - c) w dniu zatwierdzenia projektu państwo członkowskie posiada fundusz gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i fundusz likwidacji obiektów jądrowych, które można połączyć;
  - d) państwo członkowskie wykazało, że na koniec szacunkowego okresu eksploatacji elektrowni jądrowej będzie dysponować zasobami odpowiadającymi szacunkowym kosztom gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i likwidacji zgodnie z zaleceniem 2006/851/Euratom;
  - e) państwo członkowskie dysponuje czynnymi obiektami trwałego składowania wszystkich bardzo nisko-, nisko- i średnioaktywnych odpadów promieniotwórczych, zgłoszonymi Komisji zgodnie z art. 41 Traktatu Euratom lub zgodnie z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady 2587/1999 i ujętymi w krajowym programie zaktualizowanym zgodnie z dyrektywą Rady 2011/70/Euratom;
  - f) w przypadku projektów, na które wydano zezwolenie po 2025 r., państwo członkowskie posiada udokumentowany plan ze szczegółowymi działaniami mającymi na celu uruchomienie do 2050 r. obiektu trwałego składowania wysokoaktywnych odpadów promieniotwórczych, opisujący wszystkie poniższe elementy:
    - (i) koncepcje lub plany i rozwiązania techniczne w odniesieniu do gospodarowania wypalonym paliwem jądrowym oraz odpadami promieniotwórczymi od ich wygenerowania aż do trwałego składowania;
    - (ii) koncepcje lub plany w odniesieniu do okresu po zamknięciu obiektu trwałego składowania, w tym wskazanie, przez jaki czas utrzymywane będą odpowiednie kontrole, jak również jakie środki zostaną zastosowane, aby zachować na dłużej wiedzę na temat danego obiektu;
    - (iii) odpowiedzialność za realizację planu oraz kluczowe wskaźniki wyników służące do monitorowania postępów w jego realizacji;

(iv) oceny kosztów i plany finansowania.

Do celów lit. f) państwa członkowskie mogą wykorzystać plany sporządzone w ramach programu krajowego wymaganego na mocy art. 11 i 12 dyrektywy 2011/70/Euratom.

2. W ramach zmodernizowanego projektu wprowadza się wszelkie racjonalnie wykonalne usprawnienia w zakresie bezpieczeństwa, a od 2025 r. wykorzystuje się paliwo odporne na wypadki. Technologia ta jest certyfikowana i zatwierdzona przez krajowy organ regulacyjny ds. bezpieczeństwa.
3. Projekt zgłoszono Komisji zgodnie z art. 41 Traktatu Euratom lub z art. 1 ust. 4 rozporządzenia Rady 2587/1999, w przypadku gdy którykolwiek z tych przepisów ma zastosowanie, Komisja wydała opinię na jego temat zgodnie z art. 43 Traktatu Euratom, a wszystkie kwestie poruszone w opinii, mające znaczenie dla stosowania art. 10 ust. 2 i art. 17 rozporządzenia (UE) 2020/852 oraz technicznych kryteriów kwalifikacji określonych w niniejszej sekcji, zostały rozwiązane w sposób zadowalający.
4. Zainteresowane państwo członkowskie zobowiązało się do składania Komisji co pięć lat sprawozdań dotyczących każdego projektu w zakresie wszystkich poniższych kwestii:
  - a) adekwatność zgromadzonych zasobów, o których mowa w pkt 1 lit. c);
  - b) faktyczne postępy w realizacji planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f).

Na podstawie sprawozdań Komisja dokonuje przeglądu adekwatności zgromadzonych zasobów funduszu gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i funduszu likwidacji obiektów jądrowych, o których to zasobach mowa w pkt 1 lit. c), oraz postępów w realizacji udokumentowanego planu, o którym mowa w pkt 1 lit. f), i może skierować opinię do danego państwa członkowskiego.

5. Działalność ta jest zgodna z przepisami krajowymi transponującymi przepisy, o których mowa w pkt 1 lit. a) i b), w tym w zakresie oceny, w szczególności poprzez testy warunków skrajnych, odporności elektrowni jądrowych w Unii na skrajne zagrożenia naturalne, w tym trzęsienia ziemi. W związku z tym działalność ta ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym operator obiektu jądrowego:
  - a) przedłożył dokumenty wykazujące bezpieczeństwo jądrowe, których zakres i poziom szczegółowości jest współmierny z potencjalną skalą i charakterem zagrożenia związanego z danym obiektem jądrowym i jego lokalizacją (art. 6 lit. b) dyrektywy 2009/71/Euratom);
  - b) wprowadził środki z zakresu sekwencji poziomów bezpieczeństwa, aby zapewnić, m.in. minimalizację oddziaływania skrajnych zewnętrznych zagrożeń naturalnych i niezamierzonych zagrożeń spowodowanych przez człowieka (art. 8b ust. 1 lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom);
  - c) przeprowadził odpowiednią ocenę lokalizacji, specyficzną dla danego obiektu, gdy dany operator ubiega się o zezwolenie na budowę obiektu jądrowego lub eksploatację elektrowni jądrowej (art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom).
6. Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, poparte najnowszymi międzynarodowymi wytycznymi MAEA i WENRA, przyczyniając się do zwiększenia odporności i gotowości nowych i istniejących elektrowni jądrowych

do radzenia sobie ze skrajnymi zagrożeniami naturalnymi, w tym powodziami i ekstremalnymi warunkami pogodowymi.

7. Odpady promieniotwórcze, o których mowa w pkt 1 lit. e) i f), są składowane w państwie członkowskim, w którym zostały wytworzone, chyba że istnieje porozumienie między danym państwem członkowskim a państwem członkowskim przeznaczenia, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom. W takim przypadku państwo członkowskie przeznaczenia posiada programy gospodarowania odpadami promieniotwórczymi i ich trwałego składowania oraz odpowiedni obiekt trwałego składowania działający zgodnie z wymogami określonymi w dyrektywie 2011/70/Euratom.

---

#### Dodatkowe kryteria dotyczące istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu

---

W ramach działalności produkowana jest energia elektryczna z wykorzystaniem energii jądrowej. Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej z energii jądrowej wynosi poniżej progu 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh.

Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią.

---

#### Dodatkowe kryteria dotyczące zasady „nie czyn poważnych szkód”

---

2) Adaptacja do zmian klimatu	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.</p> <p>Działalność ta jest zgodna z wymogami określonymi w art. 6 lit. b), art. 8b ust. 1 lit. a) oraz art. 8c lit. a) dyrektywy 2009/71/Euratom.</p> <p>Działalność spełnia wymogi określone w dyrektywie 2009/71/Euratom, wdrożone zgodnie z międzynarodowymi wytycznymi MAEA i WENRA dotyczącymi skrajnych zagrożeń naturalnych, w tym powodzi i ekstremalnych warunków pogodowych.</p>
3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.</p> <p>Zagrożenia degradacją środowiska związane z utrzymaniem jakości wody i unikaniem deficytów wody są identyfikowane i uwzględniane zgodnie z planem zarządzania dotyczącym wykorzystywania i ochrony wód, opracowanym w porozumieniu z odpowiednimi zainteresowanymi stronami.</p> <p>W celu ograniczenia anomalii termicznych związanych ze zrzutem ciepła odpadowego operatorzy śródlądowych elektrowni jądrowych stosujących chłodzenie jednoprzeciściowe poprzez pobór wody z rzeki</p>

	<p>lub jeziora kontrolują:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) maksymalną temperaturę przyjmującego zbiornika wody słodkiej po zmieszaniu oraz</li> <li>b) maksymalną różnicę temperatur między zrzucaną wodą chłodzącą a przyjmującym zbiornikiem wody słodkiej.</li> </ul> <p>Kontrola temperatury jest realizowana zgodnie z indywidualnymi warunkami licencji dla konkretnych operacji, w stosownych przypadkach, lub wartościami progowymi zgodnie z prawem Unii.</p> <p>Działalność ta jest zgodna z normami Industry Foundation Classes (IFC).</p> <p>Działalność jądrowa prowadzona jest zgodnie z wymogami dotyczącymi wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi zawartymi w dyrektywie 2000/60/WE oraz w dyrektywie 2013/51/Euratom określającej wymogi dotyczące ochrony zdrowia ludności w odniesieniu do substancji promieniotwórczych w wodzie przeznaczonej do spożycia przez ludzi.</p>
<p>4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym</p>	<p>Istnieje plan gospodarowania odpadami niepromieniotwórczymi i promieniotwórczymi, który zapewnia maksymalne ponowne użycie lub recykling takich odpadów po zakończeniu eksploatacji zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami, m.in. na podstawie umów z partnerami w zakresie gospodarowania odpadami, odzwierciedlenia w prognozach finansowych lub oficjalnej dokumentacji projektowej.</p> <p>Podczas eksploatacji i likwidacji minimalizuje się ilość odpadów promieniotwórczych i maksymalizuje się ilość materiałów swobodnie uwalnianych zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom oraz zgodnie z wymogami ochrony radiologicznej określonymi w dyrektywie 2013/59/Euratom.</p> <p>Wprowadzono system finansowania zapewniający odpowiednie finansowanie wszystkich działań likwidacyjnych oraz postępowania z wypalonym paliwem jądrowym i odpadami promieniotwórczymi, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i zaleceniem 2006/851/Euratom.</p> <p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>Odpowiednie elementy w tej sekcji ujęto w sprawozdaniach państw członkowskich dla Komisji zgodnie z art. 14 ust. 1 dyrektywy 2011/70/Euratom.</p>
<p>5) Zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika.</p> <p>Emisje niepromieniotwórcze mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych</p>

	<p>technik (BAT) dla dużych obiektów energetycznego spalania. Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku elektrowni jądrowych o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których zastosowanie mają konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2 załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.</p> <p>Zrzuty substancji promieniotwórczych do powietrza, zbiorników wodnych i gruntu (gleby) są zgodne z indywidualnymi warunkami licencji dotyczącymi konkretnych operacji lub z krajowymi wartościami progowymi zgodnie z dyrektywą 2013/51/Euratom i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>Wypalone paliwo jądrowe i odpady promieniotwórcze są bezpiecznie i odpowiedzialnie zarządzane zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom i dyrektywą 2013/59/Euratom.</p> <p>W ramach projektu dostępne są odpowiednie możliwości tymczasowego przechowywania, natomiast krajowe plany trwałego składowania zostały opracowane w celu zminimalizowania czasu przechowywania tymczasowego, zgodnie z dyrektywą 2011/70/Euratom, w której uznaje się przechowywanie odpadów promieniotwórczych, w tym przechowywanie długoterminowe, za rozwiązanie tymczasowe, ale nie za alternatywę dla trwałego składowania.</p>
<p>6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności i ekosystemów</p>	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.</p> <p>Przed budową elektrowni jądrowej przeprowadza się ocenę oddziaływania na środowisko zgodnie z dyrektywą 2011/92/UE. Wdraża się wymagane środki łagodzące i kompensacyjne.</p> <p>W odniesieniu do terenów/działań zlokalizowanych na obszarach wrażliwych pod względem bioróżnorodności lub w ich pobliżu (w tym sieci obszarów chronionych Natura 2000, obiektów światowego dziedzictwa UNESCO i obszarów o zasadniczym znaczeniu dla bioróżnorodności, a także innych obszarów chronionych) i mogących wywierać znaczący wpływ na obszary wrażliwe pod względem bioróżnorodności, w stosownych przypadkach przeprowadzono odpowiednią ocenę, a na podstawie wniosków z tej oceny wprowadzono konieczne środki łagodzące.</p> <p>Tereny/działania nie mogą być szkodliwe dla stanu ochrony żadnego z siedlisk ani gatunków występujących na obszarach chronionych.</p>

#### 4.29. Produkcja energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych

##### *Opis działalności*

Budowa lub eksploatacja instalacji do wytwarzania energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych. Działalność ta nie obejmuje wytwarzania energii elektrycznej z wyłącznym wykorzystaniem odnawialnych, niekopalnych paliw gazowych i płynnych, o których mowa w sekcji 4.7 niniejszego załącznika, oraz biogazu i biopaliw płynnych, o których mowa w sekcji 4.8 niniejszego załącznika.

Rodzaje działalności gospodarczej należące do tej kategorii mogą być powiązane z szeregiem kodów NACE, w szczególności D35.11 i F42.22 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność na rzecz przejścia zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

### **Techniczne kryteria kwalifikacji**

---

Istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu

---

1. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:

- a) poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych wynosi poniżej 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh.

Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się, korzystając z danych dotyczących poszczególnych projektów, o ile są one dostępne, na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią.

W przypadku gdy instalacje zapewniają jakąkolwiek formę redukcji emisji, w tym wychwytywanie dwutlenku węgla lub stosowanie gazów odnawialnych lub niskoemisyjnych, dana działalność redukująca emisje jest w stosownych przypadkach zgodna z kryteriami określonymi w odpowiedniej sekcji niniejszego załącznika.

W przypadku wychwytywania do celów podziemnego magazynowania CO<sub>2</sub>, który w przeciwnym razie zostałby wyemitowany w procesie produkcji energii elektrycznej, gaz ten transportuje się i składowe pod ziemią zgodnie z technicznymi kryteriami kwalifikacji określonymi w sekcjach 5.11 i 5.12 niniejszego załącznika.

- b) obiekty, dla których pozwolenie na budowę zostanie wydane do dnia 31 grudnia 2030 r., spełniają wszystkie poniższe warunki:
- (i) bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w ramach danej działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh energii wyjściowej lub roczne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w ramach danej działalności nie przekraczają średnio 550 kg ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kW mocy obiektu w ciągu 20 lat;
- (ii) energia, która ma zostać zastąpiona, nie może być wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, na podstawie oceny porównawczej
-

---

z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej mocy; wynik tej oceny porównawczej jest publikowany i podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami;

- (iii) działalność zastępuje istniejącą działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej o wyższym wskaźniku emisji, która wykorzystuje stałe lub płynne paliwa kopalne;
- (iv) nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu o więcej niż 15 %;
- (v) obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa;
- (vi) zastąpienie prowadzi do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55 % w całym okresie eksploatacji nowo zainstalowanej zdolności produkcyjnej;
- (vii) w przypadku gdy działalność ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym do wytwarzania energii wykorzystuje się węgiel, to państwo członkowskie zobowiązało się do stopniowego zaprzestania wykorzystywania węgla do wytwarzania energii i zgłosiło ten fakt w swoim zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999<sup>\*8</sup> lub w innym instrumencie.

Zgodność z kryteriami, o których mowa w pkt 1 lit. b), jest weryfikowana przez niezależną zewnętrzną jednostkę weryfikującą. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca posiada niezbędne zasoby i wiedzę fachową do przeprowadzenia takiej weryfikacji. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca nie ma żadnego konfliktu interesów w stosunku do właściciela lub podmiotu finansującego ani nie jest zaangażowana w rozwój ani prowadzenie działalności. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca rzetelnie przeprowadza weryfikację zgodności z technicznymi kryteriami kwalifikacji. W szczególności niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca co roku publikuje i przekazuje Komisji sprawozdanie:

- (a) poświadczające poziom bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w pkt 1 lit. b) ppkt (i);
- (b) w stosownych przypadkach – oceniające, czy roczne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych w ramach danej działalności znajdują się na wiarygodnej ścieżce prowadzącej do osiągnięcia w okresie 20 lat średniego prognozy, o którym mowa w pkt 1 lit. b) ppkt (i);
- (c) oceniające, czy dana działalność znajduje się na wiarygodnej ścieżce prowadzącej do osiągnięcia zgodności z pkt 1 lit. b) ppkt (v).

Dokonując oceny, o której mowa w pkt 1 lit. b), niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca bierze pod uwagę w szczególności planowane roczne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych dla każdego roku trajektorii, zrealizowane roczne bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych, planowane i zrealizowane godziny funkcjonowania oraz planowane i zrealizowane wykorzystanie gazów z odnawialnych lub niskoemisyjnych źródeł.

---

Na podstawie przekazanych jej sprawozdań Komisja może skierować opinię do właściwych operatorów. Komisja uwzględnia te sprawozdania podczas przeprowadzania przeglądu, o którym mowa w art. 19 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2020/852.

2. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:
  - a) podczas budowy instaluje się urządzenia pomiarowe do monitorowania emisji fizycznych, takich jak emisje z wycieków metanu, lub wprowadza się program wykrywania nieszczelności i naprawy;
  - b) podczas eksploatacji zgłasza się fizyczne pomiary emisji oraz eliminuje wycieki.
3. W przypadku gdy w ramach działalności miesza się kopalne paliwa gazowe z biopaliwami gazowymi lub ciekłymi, biomasa rolnicza stosowana do produkcji biopaliw spełnia kryteria określone w art. 29 ust. 2–5 dyrektywy (UE) 2018/2001, natomiast biomasa leśna spełnia kryteria określone w art. 29 ust. 6 i 7 tej dyrektywy.

Zasada „nie czyn poważnych szkód”

2) Adaptacja do zmian klimatu	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.
3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.
4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym	Nie dotyczy
5) Zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola	<p>Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika.</p> <p>Emisje mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w najnowszych konkluzjach dotyczących odpowiednich najlepszych dostępnych technik (BAT), w tym konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.</p> <p>Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku obiektów energetycznego spalania o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których stosuje się</p>

	konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2 załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.
6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności i ekosystemów	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.

#### **4.30. Wysokosprawna kogeneracja energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z gazowych paliw kopalnych**

##### ***Opis działalności***

Budowa, modernizacja i eksploatacja instalacji do skojarzonego wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych. Działalność ta nie obejmuje wysokosprawnej kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i wytwarzania energii elektrycznej z wyłącznym wykorzystaniem odnawialnych, niekopalnych paliw gazowych i płynnych, o których mowa w sekcji 4.19 niniejszego załącznika, oraz biogazu i biopaliw płynnych, o których mowa w sekcji 4.20 niniejszego załącznika.

Rodzaje działalności gospodarczej należące do tej kategorii mogą być powiązane z kodami NACE D35.11 i D35.30 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność na rzecz przejścia zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

##### ***Techniczne kryteria kwalifikacji***

Istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu

1. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:

- a) poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku kogeneracji energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej z paliw gazowych wynosi poniżej 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub> na 1 kWh energii wyprodukowanej w wyniku kogeneracji.

Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się, korzystając z danych dotyczących poszczególnych projektów, o ile są one dostępne, na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane przez niezależną stronę trzecią.

W przypadku gdy instalacje zapewniają jakąkolwiek formę redukcji emisji, w tym wychwytywanie dwutlenku węgla lub stosowanie gazów odnawialnych lub niskoemisyjnych, dana działalność redukująca emisje jest w stosownych przypadkach zgodna z odpowiednimi sekcjami niniejszego załącznika. W przypadku wychwytywania CO<sub>2</sub> emitowanego podczas wytwarzania energii

---

elektrycznej, CO<sub>2</sub> osiąga dopuszczalną wielkość emisji określoną w pkt 1 niniejszej sekcji, jest transportowany i składowany pod ziemią w sposób spełniający techniczne kryteria kwalifikacji dotyczące transportu CO<sub>2</sub> i składowania CO<sub>2</sub>, określone odpowiednio w sekcjach 5.11 i 5.12 niniejszego załącznika.

- b) obiekty, dla których pozwolenie na budowę zostanie wydane do dnia 31 grudnia 2030 r., spełniają wszystkie poniższe warunki:
- (i) w ramach działalności uzyskuje się oszczędności energii pierwotnej wynoszące co najmniej 10 % w porównaniu z odniesieniami do rozdzielonej produkcji energii cieplnej i energii elektrycznej; oszczędności energii pierwotnej oblicza się na podstawie wzoru podanego w dyrektywie 2012/27/UE;
  - (ii) bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych wynikające z działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh energii wyjściowej;
  - (iii) energia elektryczna lub energia cieplna/chłodnicza, która ma zostać zastąpiona, nie może być wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, na podstawie oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej mocy; wynik tej oceny porównawczej jest publikowany i podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami;
  - (iv) działalność zastępuje istniejącą wysokoemisyjną działalność polegającą na skojarzonym wytwarzaniu energii cieplnej/chłodniczej i energii elektrycznej, oddzielną działalność związaną z wytwarzaniem energii cieplnej/chłodniczej lub oddzielną działalność polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej, która wykorzystuje stałe lub płynne paliwa kopalne;
  - (v) nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu;
  - (vi) obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa;
  - (vii) zastąpienie prowadzi do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55 % na kWh energii wyjściowej;
  - (viii) modernizacja obiektu nie zwiększa zdolności produkcyjnych obiektu;
  - (ix) w przypadku gdy działalność ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym do wytwarzania energii wykorzystuje się węgiel, to państwo członkowskie zobowiązało się do stopniowego zaprzestania wykorzystywania węgla do wytwarzania energii i zgłosiło ten fakt w swoim zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 lub w innym instrumencie.

Zgodność z kryteriami, o których mowa w pkt 1 lit. b), jest weryfikowana przez niezależną zewnętrzną jednostkę weryfikującą. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca posiada niezbędne zasoby i wiedzę fachową do przeprowadzenia takiej weryfikacji. Niezależna

---

zewnętrzna jednostka weryfikująca nie ma żadnego konfliktu interesów w stosunku do właściciela lub podmiotu finansującego ani nie jest zaangażowana w rozwój ani prowadzenie działalności. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca rzetelnie przeprowadza weryfikację zgodności z technicznymi kryteriami kwalifikacji. W szczególności niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca co roku publikuje i przekazuje Komisji sprawozdanie:

- (a) poświadczające poziom bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w pkt 1 lit. b) ppkt (ii);
- (b) oceniające, czy dana działalność znajduje się na wiarygodnej ścieżce prowadzącej do osiągnięcia zgodności z pkt 1 lit. b) ppkt (vi).

Na podstawie przekazanych jej sprawozdań Komisja może skierować opinię do zainteresowanych operatorów. Komisja uwzględnia te sprawozdania podczas przeprowadzania przeglądu, o którym mowa w art. 19 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2020/852.

2. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:

- a) podczas budowy instaluje się urządzenia pomiarowe do monitorowania emisji fizycznych, takich jak emisje z wycieków metanu, lub wprowadza się program wykrywania nieszczelności i naprawy;
- b) podczas eksploatacji zgłasza się fizyczne pomiary emisji oraz eliminuje wszelkie wycieki.

Zasada „nie czyn poważnych szkód”

2) Adaptacja do zmian klimatu	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.
3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.
4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym	Nie dotyczy
5) Zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika. Emisje mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w najnowszych konkluzjach dotyczących odpowiednich najlepszych

	<p>dostępnych technik (BAT), w tym konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.</p> <p>Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku obiektów energetycznego spalania o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których stosuje się konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2 załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.</p>
6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności i ekosystemów	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.

#### **4.31. Produkcja energii cieplnej/chłodniczej z gazowych paliw kopalnych w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym**

##### ***Opis działalności***

Budowa, modernizacja i eksploatacja instalacji do wytwarzania ciepła wytwarzających energię cieplną/chłodniczą z wykorzystaniem gazowych paliw kopalnych, podłączonych do efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych w rozumieniu art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE. Działalność ta nie obejmuje wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej w efektywnym systemie ciepłowniczym z wyłącznym wykorzystaniem odnawialnych, niekopalnych paliw gazowych i płynnych, o których mowa w sekcji 4.23 niniejszego załącznika, oraz biogazu i biopaliw płynnych, o których mowa w sekcji 4.24 niniejszego załącznika.

Działalność ta jest sklasyfikowana w ramach kodu NACE D35.30 zgodnie ze statystyczną klasyfikacją działalności gospodarczej ustanowioną rozporządzeniem (WE) nr 1893/2006.

Działalność gospodarcza należąca do tej kategorii stanowi działalność na rzecz przejścia zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2020/852, jeżeli spełnia techniczne kryteria kwalifikacji określone w niniejszej sekcji.

##### ***Techniczne kryteria kwalifikacji***

Istotny wkład w łagodzenie zmian klimatu

1. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:

- a) Poziom emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia w wyniku wytwarzania energii cieplnej/chłodniczej z paliw gazowych wynosi poniżej 100 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh. Ograniczenie emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia oblicza się na podstawie zalecenia 2013/179/UE lub ewentualnie z zastosowaniem normy ISO 14067:2018 lub ISO 14064-1:2018.

Ilościowo określone emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia są weryfikowane

---

przez niezależną stronę trzecią.

W przypadku gdy instalacje zapewniają jakąkolwiek formę redukcji emisji, w tym wychwytywanie dwutlenku węgla lub stosowanie gazów odnawialnych lub niskoemisyjnych, dana działalność redukująca emisje jest w stosownych przypadkach zgodna z odpowiednimi sekcjami niniejszego załącznika. W przypadku wychwytywania CO<sub>2</sub> emitowanego podczas wytwarzania energii elektrycznej, CO<sub>2</sub> osiąga dopuszczalną wielkość emisji określoną w pkt 1 niniejszej sekcji, jest transportowany i składowany pod ziemią w sposób spełniający techniczne kryteria kwalifikacji dotyczące transportu CO<sub>2</sub> i składowania CO<sub>2</sub>, określone odpowiednio w sekcjach 5.11 i 5.12 niniejszego załącznika.

- b) obiekty, dla których pozwolenie na budowę zostanie wydane do dnia 31 grudnia 2030 r., spełniają wszystkie poniższe warunki:
- (i) energia cieplna wytworzona w wyniku tej działalności jest wykorzystywana w efektywnym systemie ciepłowniczym i chłodniczym zgodnie z definicją zawartą w dyrektywie 2012/27/UE;
  - (ii) bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych wynikające z działalności są niższe niż 270 g ekwiwalentu CO<sub>2</sub>/kWh energii wyjściowej;
  - (iii) energia cieplna/chłodnicza, która ma zostać zastąpiona, nie może być wytwarzana z odnawialnych źródeł energii, na podstawie oceny porównawczej z najbardziej opłacalną i technicznie wykonalną alternatywą odnawialną dla tej samej mocy; wynik tej oceny porównawczej jest publikowany i podlega konsultacjom z zainteresowanymi stronami;
  - (iv) działalność zastępuje istniejącą działalność polegającą na wytwarzaniu energii cieplnej/chłodniczej o wyższym wskaźniku emisji, która wykorzystuje stałe lub płynne paliwa kopalne;
  - (v) nowo zainstalowana zdolność produkcyjna nie przekracza zdolności produkcyjnej zastępowanego obiektu;
  - (vi) obiekt jest zaprojektowany i zbudowany w taki sposób, aby wykorzystywał odnawialne lub niskoemisyjne paliwa gazowe, a przejście na pełne wykorzystanie odnawialnych lub niskoemisyjnych paliw gazowych nastąpi do dnia 31 grudnia 2035 r., przy czym zobowiązanie w tym zakresie i weryfikowalny plan zostaną zatwierdzone przez organ zarządzający przedsiębiorstwa;
  - (vii) zastąpienie prowadzi do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 55 % na kWh energii wyjściowej;
  - (viii) modernizacja obiektu nie zwiększa zdolności produkcyjnych obiektu;
  - (ix) w przypadku gdy działalność ma miejsce na terytorium państwa członkowskiego, w którym do wytwarzania energii wykorzystuje się węgiel, to państwo członkowskie zobowiązało się do stopniowego zaprzestania wykorzystywania węgla do wytwarzania energii i zgłosiło ten fakt w swoim zintegrowanym krajowym planie w dziedzinie energii i klimatu, o którym mowa w art. 3 rozporządzenia (UE) 2018/1999 lub w innym instrumencie.

Zgodność z kryteriami, o których mowa w pkt 1 lit. b), jest weryfikowana przez niezależną

---

zewnętrzną jednostkę weryfikującą. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca posiada niezbędne zasoby i wiedzę fachową do przeprowadzenia takiej weryfikacji. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca nie ma żadnego konfliktu interesów w stosunku do właściciela lub podmiotu finansującego ani nie jest zaangażowana w rozwój ani prowadzenie działalności. Niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca rzetelnie przeprowadza weryfikację zgodności z technicznymi kryteriami kwalifikacji. W szczególności niezależna zewnętrzna jednostka weryfikująca co roku publikuje i przekazuje Komisji sprawozdanie:

- a) poświadczające poziom bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w pkt 1 lit. b) ppkt (ii);
- b) oceniające, czy dana działalność znajduje się na wiarygodnej ścieżce prowadzącej do osiągnięcia zgodności z pkt 1 lit. b) ppkt (vi).

Na podstawie przekazanych jej sprawozdań Komisja może skierować opinię do zainteresowanych operatorów. Komisja uwzględnia te sprawozdania podczas przeprowadzania przeglądu, o którym mowa w art. 19 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2020/852.

2. Działalność ta spełnia jedno z poniższych kryteriów:

- a) podczas budowy instaluje się urządzenia pomiarowe do monitorowania emisji fizycznych, takich jak emisje z wycieków metanu, lub wprowadza się program wykrywania nieszczelności i naprawy;
- b) podczas eksploatacji zgłasza się fizyczne pomiary emisji oraz eliminuje wszelkie wycieki.

Zasada „nie czyn poważnych szkód”

2) Adaptacja do zmian klimatu	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku A do niniejszego załącznika.
3) Zrównoważone wykorzystywanie i ochrona zasobów wodnych i morskich	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku B do niniejszego załącznika.
4) Przejście na gospodarkę o obiegu zamkniętym	Nie dotyczy
5) Zapobieganie zanieczyszczeniom	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku C do niniejszego załącznika.

i ich kontrola	<p>Emisje mieszczą się w granicach poziomów emisji powiązanych z zakresami najlepszych dostępnych technik (BAT-AEL) określonymi w najnowszych konkluzjach dotyczących odpowiednich najlepszych dostępnych technik (BAT), w tym konkluzjach dotyczących najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.</p> <p>Nie występują znaczące wzajemne powiązania pomiędzy różnymi komponentami środowiska.</p> <p>W przypadku obiektów energetycznego spalania o mocy cieplnej większej niż 1 MW, ale niższej od progów, od których stosuje się konkluzje dotyczące BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, emisje są poniżej dopuszczalnych wielkości emisji określonych w części 2 załącznika II do dyrektywy (UE) 2015/2193.</p>
6) Ochrona i odbudowa bioróżnorodności i ekosystemów	Działalność ta jest zgodna z kryteriami określonymi w dodatku D do niniejszego załącznika.

\*1 Dyrektywa Rady 2009/71/Euratom z dnia 25 czerwca 2009 r. ustanawiająca wspólnotowe ramy bezpieczeństwa jądowego obiektów jądowych (Dz.U. L 172 z 2.7.2009, s. 18).

\*2 Dyrektywa Rady 2011/70/Euratom z dnia 19 lipca 2011 r. ustanawiająca ramy wspólnotowe w zakresie odpowiedzialnego i bezpiecznego gospodarowania wypalonym paliwem jądowym i odpadami promieniotwórczymi (Dz.U. L 199 z 2.8.2011, s. 48).

\*3 Dyrektywa Rady 2013/59/Euratom z dnia 5 grudnia 2013 r. ustanawiająca podstawowe normy bezpieczeństwa w celu ochrony przed zagrożeniami wynikającymi z narażenia na działanie promieniowania jonizującego oraz uchylająca dyrektywy 89/618/Euratom, 90/641/Euratom, 96/29/Euratom, 97/43/Euratom i 2003/122/Euratom (Dz.U. L 13 z 17.1.2014, s. 1).

\*4 Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2011/92/UE z dnia 13 grudnia 2011 r. w sprawie oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko (Dz.U. L 26 z 28.1.2012, s. 1).

\*5 Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz.U. L 327 z 22.12.2000, s. 1).

\*6 Zalecenie Komisji 2006/851/Euratom z dnia 24 października 2006 r. w sprawie zarządzania zasobami finansowymi przeznaczonymi na likwidację instalacji jądowych, zużytego paliwa i odpadów radioaktywnych (Dz.U. L 330 z 28.11.2006, s. 31).

\*7 Dyrektywa Rady 2013/51/Euratom z dnia 22 października 2013 r. określająca wymogi dotyczące ochrony zdrowia ludności w odniesieniu do substancji promieniotwórczych w wodzie przeznaczonej do spożycia przez ludzi (Dz.U. L 296 z 7.11.2013, s. 12).

\*8 Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchylecia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 (Dz.U. L 328 z 21.12.2018, s. 1).”.