



Europeiska
unionens råd

Bryssel den 10 mars 2022
(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
DELECT 40

FÖLJENOT

från:	Europeiska kommissionens generalsekreterare, undertecknat av Martine DEPREZ, direktör
inkom den:	10 mars 2022
till:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, generalsekreterare för Europeiska unionens råd
Komm. dok. nr:	C(2022) 631 final
Ärende:	BILAGA till KOMMISSIONENS DELEGERADE FÖRORDNING (EU) .../... om ändring av delegerad förordning (EU) 2021/2139 vad gäller ekonomiska verksamheter inom vissa energisektorer och delegerad förordning (EU) 2021/2178 vad gäller särskilda offentliga upplysningar för dessa ekonomiska verksamheter

För delegationerna bifogas dokument – C(2022) 631 final.

Bilaga: C(2022) 631 final



EUROPEISKA
KOMMISSIONEN

Bryssel den 9.3.2022
C(2022) 631 final

ANNEX 1

BILAGA

till

KOMMISSIONENS DELEGERADE FÖRORDNING (EU) .../...

om ändring av delegerad förordning (EU) 2021/2139 vad gäller ekonomiska verksamheter inom vissa energisektorer och delegerad förordning (EU) 2021/2178 vad gäller särskilda offentliga upplysningar för dessa ekonomiska verksamheter

BILAGA I

I bilaga I till delegerad förordning (EU) 2021/2139 ska följande avsnitt införas som avsnitten 4.26, 4.27, 4.28, 4.29, 4.30 och 4.31:

”4.26. FÖRKOMMERSIELLA STADIER AV AVANCERAD TEKNIK FÖR PRODUKTION AV ENERGI FRÅN KÄRNTEKNISKA PROCESSER MED MINIMALT AVFALL FRÅN BRÄNSLECYKELN

Beskrivning av verksamheten

Forskning, utveckling, demonstration och utbyggnad av innovativa elproduktionsanläggningar, licensierade av medlemsstaternas behöriga myndigheter i enlighet med tillämplig nationell lag, vilka producerar energi från kärntekniska processer med minimalt avfall från bränslecykeln.

Verksamheten klassificeras enligt Nace-kod M72 och M72.1, i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en verksamhet på det sätt som avses artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller alla de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Allmänna kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar och principen om att inte orsaka betydande skada

1. Det projekt som avser den ekonomiska verksamheten (*projektet*) finns i en medlemsstat som uppfyller samtliga följande krav:
 - a) Medlemsstaten har till fullo införlivat rådets direktiv 2009/71/Euratom^{*1} och rådets direktiv 2011/70/Euratom^{*2}.
 - b) Medlemsstaten följer Fördraget om upprättandet av Europeiska atomenergigemenskapen (*Euratomfördraget*) och den lagstiftning som antagits på grundval av detta, i synnerhet, direktiv 2009/71/Euratom, direktiv 2011/70/Euratom och rådets direktiv 2013/59/Euratom^{*3} samt tillämplig unionslagstiftning på miljöområdet som antagits enligt artikel 192 i EUF-fördraget, särskilt Europaparlamentets och rådets direktiv 2011/92/EU^{*4} och Europaparlamentets och rådets direktiv 2000/60/EG^{*5}.
 - c) Medlemsstaten har, från och med dagen för projektets godkännande, en fond för hantering av radioaktivt avfall och en fond för kärnkraftsavveckling vilka kan kombineras.
 - d) Medlemsstaten har visat att den kommer att ha resurser tillgängliga i slutet av kärnkraftverkets beräknade livslängd motsvarande den beräknade kostnaden för hantering av radioaktivt avfall och avveckling i enlighet med kommissionens rekommendation 2006/851/Euratom^{*6}.
 - e) Medlemsstaten har operativa anläggningar för slutförvaring av allt mycket lågaktivt, lågaktivt och medelaktivt radioaktivt avfall som anmälts till kommissionen enligt artikel 41 i Euratomfördraget eller artikel 1.4 i rådets förordning (Euratom) nr 2587/1999 och ingår i det nationella program som uppdaterats enligt direktiv 2011/70/Euratom.

- f) Medlemsstaten har en dokumenterad plan med detaljerade steg för att senast 2050 ha i drift en anläggning för slutförvaring av högaktivt radioaktivt avfall enligt följande beskrivning:
- i) Principer eller planer och tekniska lösningar för hantering av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall från generering till slutförvaring.
 - ii) Principer och/eller planer för livslängden för en anläggning för slutförvaring under perioden efter slutlig förslutning, inklusive den period under vilken de lämpliga kontrollerna fortgår och de medel som ska användas för att bevara kunskapen om den anläggningen på lång sikt.
 - iii) Ansvaret för genomförandet av planen och de centrala resultatindikatorerna för att övervaka framstegen med den.
 - iv) Kostnadsberäkningar och finansieringssystem.

Vid tillämpningen av led f får medlemsstaterna använda planer som upprättats som en del av det nationella program som krävs enligt artiklarna 11 och 12 i direktiv 2011/70/Euratom.

2. Projektet ingår i ett unionsfinansierat forskningsprogram eller har anmälts till kommissionen i enlighet med artikel 41 i Euratomfördraget eller artikel 1.4 i rådets förordning (Euratom) nr 2587/1999, om någon av dessa bestämmelser är tillämplig, kommissionen har avgett sitt yttrande i enlighet med artikel 43 i Euratomfördraget och alla frågor som tas upp i yttrandet och som är relevanta för tillämpningen av artikel 10.2 och artikel 17 i förordning (EU) 2020/852 och av de tekniska granskningskriterier som fastställs i detta avsnitt har åtgärdats på ett tillfredsställande sätt.
3. Den berörda medlemsstaten har förbundit sig att vart femte år för varje projekt rapportera till kommissionen om följande:
- a) Lämpligheten i de ackumulerade resurser som avses i punkt 1 c.
 - b) Faktiska framsteg i genomförandet av den plan som avses i punkt 1 f.
- På grundval av rapporterna ska kommissionen se över lämpligheten i de ackumulerade resurserna i den fond för hantering av radioaktivt avfall och den fond för kärnkraftsavveckling som avses i punkt 1 c och framstegen i genomförandet av den dokumenterade plan som avses i punkt 1 f, och den får avge ett yttrande till den berörda medlemsstaten.
4. Verksamheten är förenlig med den nationella lagstiftning genom vilken den lagstiftning som avses i punkt 1 a och b, även när det gäller utvärdering, särskilt genom stresstester, av motståndskraften hos de kärnkraftverk som är belägna på unionens territorium mot extrema naturfenomen, inbegripet jordbävningar. Verksamheten äger således rum på en medlemsstats territorium, där verksamhetsutövaren vid en kärnteknisk anläggning har
- a) lämnat in en säkerhetsredovisning, vars omfattning och utförlighet står i proportion till riskernas potentiella omfattning och natur, med avseende på den kärntekniska anläggningen i fråga och förlägningsplatsen för denna (artikel 6 b i direktiv 2009/71/Euratom),
 - b) vidtagit djupförsvarsåtgärder för att bland annat säkerställa att effekterna av extrema externa naturfenomen och oavsiktliga mänskligt orsakade risker minimeras (artikel 8b.1 a i direktiv 2009/71/Euratom),

- c) genomfört en lämplig bedömning av den specifika anläggningen och dess förläggingsplats, när den berörda verksamhetsutövaren ansöker om tillstånd att uppföra eller driva ett kärnkraftverk (artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom).
5. Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom, med stöd i de senaste internationella riktlinjerna från internationella atomenergiorganet (IAEA) och den västeuropeiska sammanslutningen av tillsynsmyndigheter på kärnsäkerhetens område (WENRA), och bidrar till att öka nya och befintliga kärnkraftverks motståndskraft mot extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.
6. Radioaktivt avfall i den mening som avses i punkt 1 e och f slutförvaras i den medlemsstat där det genererades, såvida det inte finns ett avtal mellan den berörda medlemsstaten och bestämmelsemedlemsstaten i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom. I detta fall har bestämmelsemedlemsstaten program för hantering och slutförvaring av radioaktivt avfall och en lämplig anläggning för slutförvaring i drift i enlighet med kraven i direktiv 2011/70/Euratom.

Ytterligare kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

Verksamheten syftar till att generera el med användning av kärnenergi. Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från produktionen av el från kärnenergi ligger under tröskelvärdet 100 g koldioxidekvivalenter per kWh.

Minskningar av växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas med hjälp av kommissionens rekommendation 2013/179/EU alternativt med hjälp av ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Ytterligare kriterier för principen om att inte orsaka betydande skada

<p>2. Anpassning till klimatförändringar</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i artikel 6 b, artikel 8b.1 a och artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom som genomförts i enlighet med IAEA:s och WENRA:s internationella riktlinjer om extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.</p>
<p>3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.</p> <p>Risker för miljöförstöring i samband med bevarande av vattenkvaliteten och undvikande av vattenstress identifieras och hanteras i enlighet med en förvaltningsplan för vattenanvändning och vattenskydd som</p>

	<p>utarbetas i samråd med berörda intressenter.</p> <p>För att begränsa temperaturanomalier i samband med utsläpp av spillvärme ska verksamhetsutövare vid kärnkraftverk i inlandet som använder kylning med vatten som tas från en flod eller en sjö kontrollera</p> <ul style="list-style-type: none"> (a) Den maximala temperaturen i den mottagande sötvattenförekomsten efter blandning, och (b) Den maximala temperaturskillnaden mellan det utsläppta kylvattnet och den mottagande sötvattenförekomsten. <p>Temperaturregleringen genomförs i enlighet med de enskilda tillståndsvillkoren för den specifika verksamheten, i tillämpliga fall, eller tröskelvärdena i enlighet med unionsrätten.</p> <p>Verksamheten uppfyller standarderna enligt IFC (Industry Foundation Classes).</p> <p>Kärnteknisk verksamhet bedrivs i överensstämmelse med kraven för dricksvatten i direktiv 2000/60/EG och direktiv 2013/51/Euratom om krav avseende skydd av allmänhetens hälsa mot radioaktiva ämnen i dricksvatten.</p>
<p>4. Omställning till en cirkulär ekonomi</p>	<p>En plan för hantering av både icke-radioaktivt och radioaktivt avfall har upprättats och säkerställer maximal återanvändning av sådant avfall eller återvinning i slutet av livscykeln, i enlighet med avfallshierarkin, även genom avtal med partner inom avfallshantering och integreringen i ekonomiska prognoser eller den officiella projektdokumentationen.</p> <p>Under drift och avveckling minimeras mängden radioaktivt avfall och mängden friklassat material maximeras i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och i enlighet med de strålskydds krav som fastställs i direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Det finns ett finansieringssystem för att säkerställa tillräcklig finansiering för all avvecklingsverksamhet och för hanteringen av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall, i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och rekommendation 2006/851/Euratom.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>De berörda delarna i detta avsnitt omfattas av medlemsstaternas rapportering till kommissionen i enlighet med artikel 14.1 i direktiv 2011/70/Euratom.</p>
<p>5. Förebyggande och begränsning av föroreningar</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga.</p> <p>Icke radioaktiva utsläpp överstiger inte de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de tillämpliga</p>

	<p>BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår.</p> <p>För kärnkraftverk med en tillförd värmeeffekt som överstiger 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till direktiv (EU) 2015/2193.</p> <p>Radioaktiva utsläpp till luft, vatten och mark uppfyller villkoren för individuella tillstånd för den specifika verksamheten, i tillämpliga fall, eller nationella tröskelvärden i enlighet med direktiv 2013/51/Euratom^{*7} och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Använt kärnbränsle och radioaktivt avfall hanteras på ett säkert och ansvarsfullt sätt i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Tillräcklig kapacitet för mellanlagring är tillgänglig för projektet, och det finns nationella planer för slutförvaring för att minimera mellanlagringstiden, i enlighet med den bestämmelse i direktiv 2011/70/Euratom där lagring av radioaktivt avfall, även långtidslagring, betraktas som en tillfällig lösning, men inte som ett alternativ till slutförvaring.</p>
<p>6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>För platser/projekt i eller nära områden med känslig biologisk mångfald som troligen kommer att ha betydande effekt på dessa områden med känslig biologisk mångfald (inklusive Natura 2000-nätverket av skyddade områden, Unescos världsarv och viktiga områden för biologisk mångfald, liksom andra skyddade områden) har en lämplig bedömning, i förekommande fall, gjorts och baserat på slutsatserna i denna genomförs de nödvändiga riskbegränsande åtgärderna.</p> <p>Områdena/insatserna får inte vara skadliga för bevarandestatusen för någon av de livsmiljöer eller arter som finns i skyddade områden.</p>

4.27. UPPFÖRANDE OCH SÄKER DRIFT AV NYA KÄRNKRAFTVERK FÖR PRODUKTION AV EL ELLER VÄRME, INBEGRIPET FÖR VÄTGASPRODUKTION, MED ANVÄNDNING AV BÄSTA TILLGÄNGLIGA TEKNIK

Bästa tillgängliga teknik ska i detta avsnitt förstås som teknik vilken till fullo uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom och som fullt ut respekterar de senaste tekniska parametrarna i IAEA:s standarder och WENRA:s säkerhetsmål och referensnivåer.

Beskrivning av verksamheten

Uppförande och säker drift av nya kärntekniska anläggningar, för vilka bygglov har utfärdats senast 2045 av medlemsstaternas behöriga myndigheter i enlighet med tillämplig nationell lagstiftning, avsedda för produktion av el eller processvärme, inbegripet för fjärrvärme eller industriella processer såsom vätgasproduktion (nya kärntekniska anläggningar) samt säkerhetsuppraderingar av dessa.

Verksamheten klassificeras enligt Nace-koderna D35.11 och F42.22, i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en verksamhet på det sätt som avses artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller alla de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Allmänna kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar och principen om att inte orsaka betydande skada

1. Det projekt som avser den ekonomiska verksamheten (*projektet*) finns i en medlemsstat som uppfyller samtliga följande krav:
 - a) Medlemsstaten har till fullo införlivat rådets direktiv 2009/71/Euratom och rådets direktiv 2011/70/Euratom.
 - b) Medlemsstaten följer Euratomfördraget och den lagstiftning som antagits på grundval av detta, i synnerhet, direktiv 2009/71/Euratom, direktiv 2011/70/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom, samt tillämplig unionslagstiftning på miljöområdet som antagits enligt artikel 192 i EUF-fördraget, särskilt direktiv 2011/92/EU och direktiv 2000/60/EG.
 - c) Medlemsstaten har, från och med dagen för projektets godkännande, en fond för hantering av radioaktivt avfall och en fond för kärnkraftsavveckling vilka kan kombineras.
 - d) Medlemsstaten har visat att den kommer att ha resurser tillgängliga i slutet av kärnkraftverkets beräknade livslängd som motsvarar den beräknade kostnaden för hantering av radioaktivt avfall och avveckling i enlighet med rekommendation 2006/851/Euratom.
 - e) Medlemsstaten har operativa anläggningar för slutförvaring för allt mycket lågaktivt, lågaktivt och medelaktivt kärnavfall som anmälts till kommissionen enligt artikel 41 i Euratomfördraget eller enligt artikel 1.4 i rådets förordning (EG) nr 2587/1999 och ingår i det nationella program som uppdaterats enligt rådets direktiv 2011/70/Euratom.
 - f) Medlemsstaten har en dokumenterad plan med detaljerade steg för att senast 2050 ha i drift en anläggning för slutförvaring av högaktivt radioaktivt avfall enligt följande beskrivning:
 - i) Principer eller planer och tekniska lösningar för hantering av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall från generering till slutförvaring.
 - ii) Principer och/eller planer för livslängden för en anläggning för slutförvaring under perioden efter slutlig förslutning, inklusive den period under vilken de lämpliga kontrollerna fortgår och de medel som ska användas för att bevara kunskapen om den anläggningen på lång sikt.

- iii) Ansvaret för genomförandet av planen och de centrala resultatindikatorerna för att övervaka framstegen.
- iv) Kostnadsberäkningar och finansieringssystem.

Vid tillämpningen av led f får medlemsstaterna använda de planer som upprättats som en del av det nationella program som krävs enligt artiklarna 11 och 12 i direktiv 2011/70/Euratom.

2. Projektet tillämnar till fullo bästa tillgängliga teknik och från och med 2025 olyckstolerant bränsle. Tekniken är certifierad och godkänd av den nationella myndigheten för säkerhetstillsyn.
3. Projektet har anmälts till kommissionen i enlighet med artikel 41 i Euratomfördraget eller artikel 1.4 i rådets förordning (EG) nr 2587/1999, om någon av dessa bestämmelser är tillämplig, kommissionen har avgett sitt yttrande i enlighet med artikel 43 i Euratomfördraget och alla frågor som tas upp i yttrandet och som är relevanta för tillämpningen av artikel 10.2 och artikel 17 i förordning (EU) 2020/852 och av de tekniska granskningskriterier som fastställs i detta avsnitt har åtgärdats på ett tillfredsställande sätt.
4. Den berörda medlemsstaten har förbundit sig att vart femte år för varje projekt rapportera till kommissionen om följande:
 - a) Lämpligheten i de ackumulerade resurser som avses i punkt 1 c.
 - b) Faktiska framsteg i genomförandet av den plan som avses i punkt 1 f.På grundval av rapporterna ska kommissionen se över lämpligheten i de ackumulerade resurserna i den fond för hantering av radioaktivt avfall och den fond för kärnkraftsavveckling som avses i punkt 1 c och framstegen i genomförandet av den dokumenterade plan som avses i punkt 1 f, och den får avge ett yttrande till den berörda medlemsstaten.
5. Kommissionen ska från och med 2025 och åtminstone vart tionde år se över de tekniska parametrar som motsvarar den bästa tillgängliga tekniken på grundval av den bedömning som gjorts av Europeiska högnivågruppen för kärnsäkerhet och avfallshantering (ENSREG).
6. Verksamheten är förenlig med den nationella lagstiftning genom vilken den lagstiftning som avses i punkt 1 a och b införlivas, inbegripet när det gäller utvärdering, särskilt genom stresstester, av motståndskraften hos de kärnkraftverk som är belägna på unionens territorium mot extrema naturfenomen, inbegripet jordbävningar. Verksamheten äger således rum på en medlemsstats territorium, där verksamhetsutövaren vid en kärnteknisk anläggning har
 - a) lämnat in en säkerhetsredovisning, vars omfattning och utförlighet står i proportion till riskernas potentiella omfattning och natur, med avseende på den kärntekniska anläggningen i fråga och förlägningsplatsen för denna (artikel 6 b i direktiv 2009/71/Euratom),
 - b) vidtagit åtgärder på försvarsområdet för att bland annat se till att effekterna av extrema externa naturfenomen och oavsiktliga mänskligt orsakade risker minimeras (artikel 8b.1 a i direktiv 2009/71/Euratom).
 - c) gjort en lämplig bedömning av den specifika anläggningen och dess förlägningsplats när den berörda verksamhetsutövaren ansökte om tillstånd att anlägga eller driva ett kärnkraftverk (artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom).

7. Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom, med stöd i de senaste internationella riktlinjerna från IAEA och WENRA, och bidrar till att öka nya och befintliga kärnkraftverks motståndskraft mot extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.
8. Radioaktivt avfall som avses i punkt 1 e och f slutförvaras i den medlemsstat där det genererades, såvida det inte finns ett avtal mellan den berörda medlemsstaten och bestämmelsemedlemsstaten i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom. I detta fall har bestämmelsemedlemsstaten program för hantering och slutförvaring av radioaktivt avfall och en lämplig anläggning för slutförvaring i drift i enlighet med kraven i direktiv 2011/70/Euratom.

Ytterligare kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

Verksamheten genererar el från kärnenergi. Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från produktionen av el från kärnenergi ligger under tröskelvärdet 100 g koldioxidekvivalenter per kWh.

Minskningar av växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas med hjälp av rekommendation 2013/179/EU eller ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Ytterligare kriterier för principen om att inte orsaka betydande skada

<p>2) Anpassning till klimatförändringar</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i artikel 6 b, artikel 8b.1 a och artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom, som genomförs i enlighet med IAEA:s och WENRA:s internationella riktlinjer om extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.</p>
<p>3) Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.</p> <p>Risker för miljöförstöring i samband med bevarande av vattenkvaliteten och undvikande av vattenstress identifieras och hanteras i enlighet med en förvaltningsplan för vattenanvändning och vattenskydd som utarbetas i samråd med berörda intressenter.</p> <p>För att begränsa temperaturanomalier i samband med utsläpp av spillvärme ska verksamhetsutövare vid kärnkraftverk i inlandet som använder kylning med vatten som tas från en flod eller en sjö kontrollera</p>

	<p>(a) den maximala temperaturen i den mottagande sötvattenförekomsten efter blandning, och</p> <p>(b) den maximala temperaturskillnaden mellan det utsläppta kylvattnet och den mottagande sötvattenförekomsten.</p> <p>Temperaturregleringen genomförs, i tillämpliga fall, i enlighet med de enskilda tillståndsvillkoren för den specifika verksamheten, eller tröskelvärdena i enlighet med unionsrätten.</p> <p>Verksamheten uppfyller standarderna enligt IFC (Industry Foundation Classes).</p> <p>Kärnteknisk verksamhet bedrivs i överensstämmelse med kraven för dricksvatten i direktiv 2000/60/EG och direktiv 2013/51/Euratom om krav avseende skydd av allmänhetens hälsa mot radioaktiva ämnen i dricksvatten.</p>
<p>4) Omställning till en cirkulär ekonomi</p>	<p>En plan för hantering av både icke-radioaktivt och radioaktivt avfall har upprättats och säkerställer maximal återanvändning av sådant avfall eller återvinning i slutet av livscykel, i enlighet med avfallshierarkin, även genom avtal med partner inom avfallshantering och integreringen i ekonomiska prognoser eller den officiella projektdokumentationen.</p> <p>Under drift och avveckling minimeras mängden radioaktivt avfall och mängden friklassat material maximeras i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och i enlighet med de strålskydds krav som fastställs i direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Det finns ett finansieringssystem för att säkerställa tillräcklig finansiering för all avvecklingsverksamhet och för hanteringen av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall, i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och rekommendation 2006/851/Euratom.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>De berörda delarna i detta avsnitt omfattas av medlemsstaternas rapportering till kommissionen i enlighet med artikel 14.1 i direktiv 2011/70/Euratom.</p>
<p>5) Förebyggande och begränsning av föroreningar</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga.</p> <p>Icke radioaktiva utsläpp överstiger inte de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de tillämpliga BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår.</p> <p>För kärnkraftverk med en tillförd värmeeffekt som överstiger 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till direktiv (EU)</p>

	<p>2015/2193.</p> <p>Radioaktiva utsläpp till luft, vatten och mark uppfyller villkoren för individuella tillstånd för den specifika verksamheten, i tillämpliga fall, eller nationella tröskelvärden i enlighet med direktiv 2013/51/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Använt kärnbränsle och radioaktivt avfall hanteras på ett säkert och ansvarsfullt sätt i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Tillräcklig kapacitet för mellanlagring är tillgänglig för projektet, och det finns nationella planer för slutförvaring för att minimera mellanlagringstiden, i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom där lagring av radioaktivt avfall, även långtidslagring, betraktas som en tillfällig lösning, men inte som ett alternativ till slutförvaring.</p>
<p>6) Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>För platser/projekt i eller nära områden med känslig biologisk mångfald som troligen kommer att ha betydande effekt på dessa områden med känslig biologisk mångfald (inklusive Natura 2000-nätverket av skyddade områden, Unescos världsarv och viktiga områden för biologisk mångfald, liksom andra skyddade områden) har en lämplig bedömning, i förekommande fall, gjorts och baserat på slutsatserna i denna genomförs de nödvändiga riskbegränsande åtgärderna.</p> <p>Områdena/insatserna får inte vara skadliga för bevarandestatusen för någon av de livsmiljöer eller arter som finns i skyddade områden.</p>

4.28. Elproduktion från kärnkraft i befintliga anläggningar

Beskrivning av verksamheten

Ändring av befintliga kärntekniska anläggningar för en förlängning, godkänd av medlemsstaternas behöriga myndigheter senast 2040 i enlighet med tillämplig nationell lagstiftning, av drifttiden för säker drift av kärntekniska anläggningar som producerar el eller värme från kärnenergi (*kärnkraftverk*).

Verksamheten klassificeras enligt Nace-koderna D35.11 och F42.22, i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en verksamhet på det sätt som avses artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller alla de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Allmänna kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar och principen

1. Det projekt som avser den ekonomiska verksamheten (*projektet*) finns i en medlemsstat som uppfyller samtliga följande krav:
 - a) Medlemsstaten har till fullo införlivat rådets direktiv 2009/71/Euratom och rådets direktiv 2011/70/Euratom.
 - b) Medlemsstaten följer Euratomfördraget och den lagstiftning som antagits på grundval av detta, i synnerhet, direktiv 2009/71/Euratom, direktiv 2011/70/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom, samt tillämplig unionslagstiftning på miljöområdet som antagits enligt artikel 192 i EUF-fördraget, särskilt direktiv 2011/92/EU och direktiv 2000/60/EG.
 - c) Medlemsstaten har, från och med dagen för projektets godkännande, en fond för hantering av radioaktivt avfall och en fond för kärnkraftsavveckling, vilka kan kombineras.
 - d) Medlemsstaten har visat att den kommer att ha resurser tillgängliga i slutet av kärnkraftverkets beräknade livslängd som motsvarar den beräknade kostnaden för hantering av radioaktivt avfall och avveckling i enlighet med rekommendation 2006/851/Euratom.
 - e) Medlemsstaten har operativa anläggningar för slutförvaring för allt mycket lågaktivt, lågaktivt och medelaktivt kärnavfall som anmälts till kommissionen enligt artikel 41 i Euratomfördraget eller enligt artikel 1.4 i rådets förordning (EG) nr 2587/1999 och ingår i det nationella program som uppdaterats enligt rådets direktiv 2011/70/Euratom.
 - f) För projekt som godkänts efter 2005 har medlemsstaten en dokumenterad plan med detaljerade steg för att senast 2050 ha i drift en anläggning för slutförvaring av högaktivt radioaktivt avfall enligt följande beskrivning:
 - i) Principer eller planer och tekniska lösningar för hantering av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall från generering till slutförvaring.
 - ii) Principer och/eller planer för livslängden för en anläggning för slutförvaring under perioden efter slutlig förslutning, inklusive den period under vilken de lämpliga kontrollerna fortgår och de medel som ska användas för att bevara kunskapen om den anläggningen på lång sikt.
 - iii) Ansvar för genomförandet av planen och de centrala resultatindikatorerna för att övervaka framstegen med den.
 - iv) Kostnadsberäkningar och finansieringssystem.

Vid tillämpningen av led f får medlemsstaterna använda de planer som upprättats som en del av det nationella program som krävs enligt artiklarna 11 och 12 i direktiv 2011/70/Euratom.

2. I det uppgraderade projektet genomförs alla rimligen genomförbara säkerhetsförbättringar och från och med 2025 används olyckstolerant bränsle. Tekniken är certifierad och godkänd av den nationella myndigheten för säkerhetstillsyn.
3. Projektet har anmälts till kommissionen i enlighet med artikel 41 i Euratomfördraget eller artikel 1.4 i rådets förordning (EG) nr 2587/1999, om någon av dessa

bestämmelser är tillämplig, kommissionen har avgett sitt yttrande i enlighet med artikel 43 i Euratomfördraget och alla frågor som tas upp i yttrandet och som är relevanta för tillämpningen av artikel 10.2 och artikel 17 i förordning (EU) 2020/852 och av de tekniska granskningskriterier som fastställs i detta avsnitt har åtgärdats på ett tillfredsställande sätt.

4. Den berörda medlemsstaten har förbundit sig att vart femte år för varje projekt rapportera till kommissionen om följande:

a) Lämpligheten i de ackumulerade resurser som avses i punkt 1 c.

b) Faktiska framsteg i genomförandet av den plan som avses i punkt 1 f.

På grundval av rapporterna ska kommissionen se över lämpligheten i de ackumulerade resurserna i den fond för hantering av radioaktivt avfall och den fond för kärnkraftsavveckling som avses i punkt 1 c och framstegen i genomförandet av den dokumenterade plan som avses i punkt 1 f, och den får avge ett yttrande till den berörda medlemsstaten.

5. Verksamheten är förenlig med den nationella lagstiftning genom vilken den lagstiftning som avses i punkt 1 a och b, inbegripet när det gäller utvärderingen, särskilt genom stresstester, av motståndskraften hos unionens kärnkraftverk mot extrema naturfenomen, inbegripet jordbävningar. Verksamheten äger således rum på en medlemsstats territorium, där verksamhetsutövaren vid en kärnteknisk anläggning har

a) lämnat in en säkerhetsredovisning, vars omfattning och utförlighet står i proportion till riskernas potentiella omfattning och natur, med avseende på den kärntekniska anläggningen i fråga och förlägningsplatsen för denna (artikel 6 b i direktiv 2009/71/Euratom),

b) vidtagit djupförsvarsåtgärder för att bland annat säkerställa att effekterna av extrema externa naturfenomen och oavsiktliga mänskligt orsakade risker minimeras (artikel 8b.1 a i direktiv 2009/71/Euratom),

c) genomfört en lämplig bedömning av den specifika anläggningen och dess förlägningsplats, när den berörda verksamhetsutövaren ansöker om tillstånd att uppföra eller driva ett kärnkraftverk (artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom).

6. Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom, med stöd i de senaste internationella riktlinjerna från IAEA och WENRA, och bidrar till att öka nya och befintliga kärnkraftverks motståndskraft mot extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.

7. Radioaktivt avfall som avses i punkt 1 e och f slutförvaras i den medlemsstat där det genererades, såvida det inte finns ett avtal mellan den berörda medlemsstaten och bestämmelsemedlemsstaten i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom. I detta fall har bestämmelsemedlemsstaten program för hantering och slutförvaring av radioaktivt avfall och en lämplig anläggning för slutförvaring i drift i enlighet med kraven i direktiv 2011/70/Euratom.

Ytterligare kriterier för väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

Verksamheten genererar el från kärnenergi. Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från produktionen av el från kärnenergi ligger under tröskelvärdet 100 g koldioxidekvivalenter per kWh.

Minskningar av växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas med hjälp av rekommendation 2013/179/EU eller ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Ytterligare kriterier för principen om att inte orsaka betydande skada

2. Anpassning till klimatförändringar	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i artikel 6 b, artikel 8b.1 a och artikel 8c a i direktiv 2009/71/Euratom.</p> <p>Verksamheten uppfyller kraven i direktiv 2009/71/Euratom som genomförts i enlighet med internationella riktlinjer från IAEA och WENRA om extrema naturfenomen, inbegripet översvämningar och extrema väderförhållanden.</p>
3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.</p> <p>Risker för miljöförstöring i samband med bevarande av vattenkvaliteten och undvikande av vattenstress identifieras och hanteras i enlighet med en förvaltningsplan för vattenanvändning och vattenskydd som utarbetas i samråd med berörda intressenter.</p> <p>För att begränsa temperaturanomalier i samband med utsläpp av spillvärme ska verksamhetsutövare vid kärnkraftverk i inlandet som använder kylning med vatten som tas från en flod eller en sjö kontrollera</p> <ul style="list-style-type: none">a) den maximala temperaturen i den mottagande sötvattenförekomsten efter blandning, ochb) den maximala temperaturskillnaden mellan det utsläppta kylvattnet och den mottagande sötvattenförekomsten. <p>Temperaturregleringen genomförs i enlighet med de enskilda tillståndsvillkoren för den specifika verksamheten, i tillämpliga fall, eller tröskelvärdena i enlighet med unionsrätten.</p> <p>Verksamheten uppfyller standarderna enligt IFC (Industry Foundation Classes).</p> <p>Kärnteknisk verksamhet bedrivs i överensstämmelse med kraven för dricksvatten i direktiv 2000/60/EG och direktiv 2013/51/Euratom om krav avseende skydd av allmänhetens hälsa mot radioaktiva ämnen i dricksvatten.</p>

<p>4. Omställning till en cirkulär ekonomi</p>	<p>En plan för hantering av både icke-radioaktivt och radioaktivt avfall har upprättats och säkerställer maximal återanvändning av sådant avfall eller återvinning i slutet av livscykeln, i enlighet med avfallshierarkin, även genom avtal med partner inom avfallshantering och integreringen i ekonomiska prognoser eller den officiella projektdokumentationen.</p> <p>Under drift och avveckling minimeras mängden radioaktivt avfall och mängden friklassat material maximeras i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och i enlighet med de strålskydds krav som fastställs i direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Det finns ett finansieringssystem för att säkerställa tillräcklig finansiering för all avvecklingsverksamhet och för hanteringen av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall, i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och rekommendation 2006/851/Euratom.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>De berörda delarna i detta avsnitt omfattas av medlemsstaternas rapportering till kommissionen i enlighet med artikel 14.1 i direktiv 2011/70/Euratom.</p>
<p>5. Förebyggande och begränsning av föroreningar</p>	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga.</p> <p>Icke radioaktiva utsläpp överstiger inte de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de tillämpliga BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår.</p> <p>För kärnkraftverk med en tillförd värmeeffekt som överstiger 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till direktiv (EU) 2015/2193.</p> <p>Radioaktiva utsläpp till luft, vatten och mark uppfyller villkoren för individuella tillstånd för den specifika verksamheten, i tillämpliga fall, eller nationella tröskelvärden i enlighet med direktiv 2013/51/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Använt kärnbränsle och radioaktivt avfall hanteras på ett säkert och ansvarsfullt sätt i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom och direktiv 2013/59/Euratom.</p> <p>Tillräcklig kapacitet för mellanlagring är tillgänglig för projektet, och det finns nationella planer för slutförvaring för att minimera mellanlagringstiden, i enlighet med direktiv 2011/70/Euratom där lagring av radioaktivt avfall, även långtidslagring, betraktas som en tillfällig lösning, men inte som ett alternativ till slutförvaring.</p>

6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.</p> <p>En miljökonsekvensbedömning, i enlighet med direktiv 2011/92/EU, genomförs innan ett kärnkraftverk uppförs. De erforderade riskbegränsnings- och kompensationsåtgärderna genomförs.</p> <p>För platser/projekt i eller nära områden med känslig biologisk mångfald som troligen kommer att ha betydande effekt på dessa områden med känslig biologisk mångfald (inklusive Natura 2000-nätverket av skyddade områden, Unescos världsarv och viktiga områden för biologisk mångfald, liksom andra skyddade områden) har en lämplig bedömning, i förekommande fall, gjorts och baserat på slutsatserna i denna genomförs de nödvändiga riskbegränsande åtgärderna.</p> <p>Områdena/insatserna får inte vara skadliga för bevarandestatusen för någon av de livsmiljöer eller arter som finns i skyddade områden.</p>
--	--

4.29. Elproduktion från fossila gasformiga bränslen

Beskrivning av verksamheten

Uppförande eller drift av elproduktionsanläggningar som producerar el med användning av fossila och gasformiga bränslen. Denna verksamhet omfattar inte elproduktion endast med användning av förnybara, icke-fossila gasformiga och flytande bränslen enligt avsnitt 4.7 i den här bilagan och biogas och flytande biobränslen enligt avsnitt 4.8 i den här bilagan.

De ekonomiska verksamheterna i denna kategori kan vara förknippade med flera Nace-koder, särskilt D35.11 och F42.22, i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en omställningsverksamhet enligt artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

1. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från elproduktion med användning av fossila gasformiga bränslen är lägre än 100 g koldioxidekvivalenter per kWh.

Växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas utifrån projektspecifika uppgifter om sådana finns tillgängliga och med hjälp av rekommendation 2013/179/EU eller ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Om anläggningen har ett utsläppsminskningssystem, inklusive koldioxidavskiljning eller användning av förnybara eller koldioxidsnåla gaser, uppfyller utsläppsminskningens åtgärderna kriterierna i det relevanta avsnittet i den

här bilagan, i förekommande fall.

Om den koldioxid som annars skulle släppas ut från elproduktionsprocessen avskiljs för underjordisk lagring transporteras koldioxiden och lagras under jord enligt de tekniska granskningskriterier som anges i avsnitten 5.11 och 5.12 i den här bilagan.

- b) Anläggningar för vilka bygglov beviljas senast den 31 december 2030 uppfyller samtliga nedanstående krav:
- i) Verksamhetens direkta växthusgasutsläpp är lägre än 270 g koldioxidekvivalenter per kWh utgående energi, eller verksamhetens årliga direkta växthusgasutsläpp överstiger inte ett genomsnitt på 550 kg koldioxidekvivalenter/kW av anläggningens kapacitet under 20 år.
 - ii) Den el som ska ersättas kan inte produceras från förnybara energikällor, baserat på en jämförande bedömning med det mest kostnadseffektiva och tekniskt genomförbara förnybara alternativet för samma kapacitet. Resultatet av denna jämförande bedömning offentliggörs och är föremål för ett samråd med berörda parter.
 - iii) Verksamheten ersätter en befintlig elproduktionsverksamhet med höga utsläpp som använder fasta eller flytande fossila bränslen.
 - iv) Den nyinstallerade produktionskapaciteten överstiger den ersatta anläggningens kapacitet högst 15 %.
 - v) Anläggningen är utformad och byggd för att använda förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen och övergången till full användning av förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen äger rum senast den 31 december 2035, och har en kontrollerbar åtagandeplan som godkänts av företagets ledningsorgan.
 - vi) Ersättningen leder till en minskning av växthusgasutsläppen med minst 55 % under den nyinstallerade produktionskapacitetens livstid.
 - vii) Om verksamheten utövas på en medlemsstats territorium där kol används för energiproduktion, har den medlemsstaten åtagit sig att fasa ut kolbaserad energiproduktion och har rapporterat detta i sin integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/1999 ^{*8} eller i ett annat instrument.

En oberoende tredje part kontrollerar att de kriterier som avses i punkt 1 b är uppfyllda. Den oberoende tredjepartskontrollanten har de resurser och kunskaper som krävs för att genomföra en sådan kontroll. Den oberoende tredjepartskontrollanten har inte någon intressekonflikt med ägaren eller finansiären och deltar inte i utvecklingen eller driften av verksamheten. Den oberoende tredjepartskontrollanten genomför på lämpligt sätt kontrollen av överensstämmelsen med de tekniska granskningskriterierna. I synnerhet offentliggör och översänder den oberoende tredje parten varje år en rapport till kommissionen:

- (a) Certifiering av nivån på de direkta växthusgasutsläpp som avses i punkt 1 b i.
 - (b) I tillämpliga fall, en bedömning av huruvida de årliga direkta växthusgasutsläppen från verksamheten beskriver en trovärdig utvecklingsbana på vägen mot att uppfylla det genomsnittliga tröskelvärde under 20 år som avses i punkt 1 b i.
 - (c) Bedömning av huruvida verksamheten beskriver en trovärdig utvecklingsbana på
-

vägen mot att uppfylla kraven i punkt 1 b v.

Vid genomförandet av den bedömning som avses i punkt 1 b ska den oberoende tredjepartskontrollanten särskilt beakta de planerade årliga direkta växthusgasutsläppen för varje år under utvecklingsbanan, faktiska årliga direkta växthusgasutsläpp, planerade och genomförda driftstimmar och planerad och genomförd användning av förnybara eller koldioxidsnåla gaser.

På grundval av de rapporter som överlämnas till kommissionen får den avge ett yttrande till de berörda verksamhetsutövarna. Kommissionen ska beakta dessa rapporter när den utför den översyn som avses i artikel 19.5 i förordning (EU) 2020/852.

2. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Vid uppförandet av anläggningen installeras antingen mätutrustning för övervakning av fysiska utsläpp, t.ex. metanläckage, eller inför ett program för läckagedetektering och läckagereparation.
- b) När anläggningen är i drift rapporteras fysiska utsläppsmätningar och läckor elimineras.

3. Om verksamheten kombinerar fossila gasformiga bränslen med gasformiga eller flytande biobränslen, uppfyller den agrobiomassa som används för produktionen av biobränslen kriterierna i artikel 29.2–29.5 i direktiv (EU) 2018/2001, medan skogsbiomassa uppfyller kriterierna i artikel 29.6–29.7 i det direktivet.

Principen om att inte orsaka betydande skada

2. Anpassning till klimatförändringar	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.
3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.
4. Omställning till en cirkulär ekonomi	Ej tillämpligt
5. Förebyggande och begränsning av föroreningar	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga. Utsläppen ligger inom eller är lägre än de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de senaste tillämpliga BAT-slutsatserna, däribland BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar.

	<p>Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår.</p> <p>För förbränningsanläggningar med en tillförd värmeeffekt på mer än 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till direktiv (EU) 2015/2193.</p>
6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.

4.30. Högeffektiv kombinerad produktion av värme/kyla och elektricitet från fossila gasformiga bränslen

Beskrivning av verksamheten

Uppförande, renovering och drift av anläggningar för kombinerad produktion av värme/kyla och anläggningar för elproduktion med hjälp av fossila gasformiga bränslen. Denna verksamhet omfattar inte högeffektiv kombinerad produktion av värme/kyla och elektricitet endast med användning av förnybara, icke-fossila gasformiga och flytande bränslen enligt avsnitt 4.19 i denna bilaga, och biogas och flytande biobränslen enligt avsnitt 4.20 i den här bilagan.

De ekonomiska verksamheterna i denna kategori kan vara förknippade med Nace-koderna D35.11 och D35.30 i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en omställningsverksamhet enligt artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

1. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från kombinerad produktion av värme/kyla och el från gasformiga bränslen är lägre än 100 g koldioxidekvivalenter per 1 kWh utgående energi från den kombinerade produktionen.

Växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas utifrån projektspecifika uppgifter om sådana finns tillgängliga och med hjälp av rekommendation 2013/179/EU eller ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Om anläggningen har ett utsläppsminskningssystem, inklusive koldioxidavskiljning eller användning av förnybara eller koldioxidsnåla gaser,

överensstämmer utsläppsminskningssåtgärderna, i förekommande fall, med de relevanta avsnitten i denna bilaga. Om koldioxid som släpps ut från elproduktionen avskiljs, ska koldioxiden uppfylla utsläppsgränsen i punkt 1 i detta avsnitt och transporteras och lagras under jord på ett sätt som uppfyller de tekniska granskningskriterier för transport och lagring av koldioxid som anges i avsnitten 5.11 respektive 5.12 i denna bilaga.

- b) Anläggningar för vilka bygglov beviljas senast den 31 december 2030 uppfyller samtliga nedanstående krav:
- i) Verksamheten uppnår primärenergibesparingar på minst 10 % jämfört med hänvisningarna till separat produktion av värme och el. Primärenergibesparingarna beräknas på grundval av den formel som anges i direktiv 2012/27/EU.
 - ii) Verksamhetens direkta växthusgasutsläpp är lägre än 270 g koldioxidekvivalenter per kWh utgående energi.
 - iii) Den el och/eller värme/kyla som ska ersättas kan inte produceras från förnybara energikällor, grundat på en jämförande bedömning med det mest kostnadseffektiva och tekniskt genomförbara förnybara alternativet för samma kapacitet. Resultatet av denna jämförande bedömning offentliggörs och är föremål för ett samråd med berörda parter.
 - iv) Verksamheten ersätter en befintlig verksamhet för kombinerad produktion av värme/kyla och el med höga utsläpp, en separat verksamhet för produktion av värme/kyla eller en separat elproduktionsverksamhet som använder fasta eller flytande fossila bränslen.
 - v) Den nyinstallerade produktionskapaciteten överstiger inte den ersatta anläggningens kapacitet.
 - vi) Anläggningen är utformad och byggd för att använda förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen och övergången till full användning av förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen äger rum senast den 31 december 2035, och har en kontrollerbar åtagandeplan som godkänts av företagets ledningsorgan.
 - vii) Ersättningen leder till en minskning av växthusgasutsläppen med minst 55 % per kWh producerad energi.
 - viii) Renoveringen av anläggningen ökar inte anläggningens produktionskapacitet.
 - ix) Om verksamheten utövas på en medlemsstats territorium där kol används för energiproduktion, har den medlemsstaten åtagit sig att fasa ut kolbaserad energiproduktion och har rapporterat detta i sin integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3 i förordning (EU) 2018/1999 eller i ett annat instrument.

En oberoende tredje part kontrollerar att de kriterier som avses i punkt 1 b är uppfyllda. Den oberoende tredjepartskontrollanten har de resurser och kunskaper som krävs för att genomföra en sådan kontroll. Den oberoende tredjepartskontrollanten har inte någon intressekonflikt med ägaren eller finansören och deltar inte i utvecklingen eller driften av verksamheten. Den oberoende tredjepartskontrollanten genomför på lämpligt sätt kontrollen av överensstämmelsen med de tekniska granskningskriterierna. I synnerhet offentliggör och

översänder den oberoende tredje parten varje år en rapport till kommissionen:

- (a) Certifiering av nivån på de direkta växthusgasutsläpp som avses i punkt 1 b ii.
- (b) Bedömning av huruvida verksamheten beskriver en trovärdig utvecklingsbana på vägen mot att uppfylla kraven i punkt 1 b vi.

På grundval av de rapporter som överlämnas till kommissionen får den avge ett yttrande till de berörda verksamhetsutövarna. Kommissionen ska beakta dessa rapporter när den utför den översyn som avses i artikel 19.5 i förordning (EU) 2020/852.

2. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Vid uppförandet av anläggningen installeras antingen mätutrustning för övervakning av fysiska utsläpp, t.ex. metanläckage, eller inför ett program för läckagedetektering och läckagereparation.
- b) När anläggningen är i drift rapporteras fysiska utsläppsmätningar och alla läckor elimineras.

Principen om att inte orsaka betydande skada

2. Anpassning till klimatförändringar	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.
3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.
4. Omställning till en cirkulär ekonomi	Ej tillämpligt
5. Förebyggande och begränsning av föroreningar	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga. Utsläppen ligger inom eller är lägre än de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de senaste tillämpliga BAT-slutsatserna, däribland BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår. För förbränningsanläggningar med en tillförd värmeeffekt på mer än 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till

	direktiv (EU) 2015/2193.
6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.

4.31. Produktion av värme/kyla från fossila gasformiga bränslen i ett effektivt fjärrvärme- och fjärrkylsystem

Beskrivning av verksamheten

Uppförande, renovering och drift av värmeproduktionsanläggningar som producerar värme/kyla med hjälp av fossila gasformiga bränslen som är anslutna till effektiv fjärrvärme och fjärrkyla i den mening som avses i artikel 2.41 i direktiv 2012/27/EU. Denna verksamhet omfattar inte produktion av värme/kyla i ett effektivt fjärrsystem endast med användning av förnybara, icke-fossila gasformiga och flytande bränslen enligt avsnitt 4.23 i denna bilaga, och biogas och bioflytande bränslen enligt avsnitt 4.24 i den här bilagan.

Verksamheten klassificeras enligt Nace-kod D35.30 i enlighet med den statistiska näringsgrensindelning som fastställs i förordning (EG) nr 1893/2006.

En ekonomisk verksamhet i denna kategori är en omställningsverksamhet enligt artikel 10.2 i förordning (EU) 2020/852 om den uppfyller de tekniska granskningskriterier som specificeras i detta avsnitt.

Tekniska granskningskriterier

Väsentligt bidrag till begränsning av klimatförändringar

1. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Växthusgasutsläppen under hela livscykeln från produktion av värme/kyla från gasformiga bränslen är lägre än 100 g koldioxidekvivalenter per kWh. Minskningar av växthusgasutsläppen under hela livscykeln beräknas med hjälp av rekommendation 2013/179/EU eller ISO 14067:2018 eller ISO 14064-1:2018.

Kvantifierade växthusgasutsläpp under hela livscykeln verifieras av en oberoende tredje part.

Om anläggningen har ett utsläppsminskningssystem, inklusive koldioxidavskiljning eller användning av förnybara eller koldioxidsnåla gaser, överensstämmer utsläppsminskningståtgärderna, i förekommande fall, med de relevanta avsnitten i denna bilaga. Om koldioxid som släpps ut från elproduktionen avskiljs, ska koldioxiden uppfylla utsläppsgränsen i punkt 1 i detta avsnitt och transporteras och lagras under jord på ett sätt som uppfyller de tekniska granskningskriterier för transport och lagring av koldioxid som anges i avsnitten 5.11 respektive 5.12 i den här bilagan.

- b) Anläggningar för vilka bygglov beviljas senast den 31 december 2030 uppfyller samtliga nedanstående krav:
- i) Den värmeenergi som genereras av verksamheten används i ett effektivt

system för fjärrvärme och fjärrkyla enligt definitionen i direktiv 2012/27/EU.

- ii) Verksamhetens direkta växthusgasutsläpp är lägre än 270 g koldioxidekvivalenter per kWh utgående energi.
- iii) Den värme/kyla som ska ersättas kan inte produceras från förnybara energikällor, baserat på en jämförande bedömning med det mest kostnadseffektiva och tekniskt genomförbara förnybara alternativet för samma kapacitet. Resultatet av denna jämförande bedömning offentliggörs och är föremål för ett samråd med berörda parter.
- iv) Verksamheten ersätter en befintlig verksamhet för produktion av värme/kyla med höga utsläpp som använder fasta eller flytande fossila bränslen.
- v) Den nyinstallerade produktionskapaciteten överstiger inte den ersatta anläggningens kapacitet.
- vi) Anläggningen är utformad och byggd för att använda förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen och övergången till full användning av förnybara och/eller koldioxidsnåla gasformiga bränslen äger rum senast den 31 december 2035, och har en kontrollerbar åtagandeplan som godkänts av företagets ledningsorgan.
- vii) Ersättningen leder till en minskning av växthusgasutsläppen med minst 55 % per kWh producerad energi.
- viii) Renoveringen av anläggningen ökar inte anläggningens produktionskapacitet.
- ix) Om verksamheten utövas på en medlemsstats territorium där kol används för energiproduktion, har den medlemsstaten åtagit sig att fasa ut kolbaserad energiproduktion och har rapporterat detta i sin integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3 i förordning (EU) 2018/1999 eller i ett annat instrument.

En oberoende tredje part kontrollerar att de kriterier som avses i punkt 1 b är uppfyllda. Den oberoende tredjepartskontrollanten har de resurser och kunskaper som krävs för att genomföra en sådan kontroll. Den oberoende tredjepartskontrollanten har inte någon intressekonflikt med ägaren eller finansiären och deltar inte i utvecklingen eller driften av verksamheten. Den oberoende tredjepartskontrollanten genomför på lämpligt sätt kontrollen av överensstämmelsen med de tekniska granskningskriterierna. I synnerhet offentliggör och översänder den oberoende tredje parten varje år en rapport till kommissionen:

- a) Certifiering av nivån på de direkta växthusgasutsläpp som avses i punkt 1 b ii.
- b) Bedömning av huruvida verksamheten beskriver en trovärdig utvecklingsbana på vägen mot att uppfylla kraven i punkt 1 b vi.

På grundval av de rapporter som överlämnas till kommissionen får den avge ett yttrande till de berörda verksamhetsutövarna. Kommissionen ska beakta dessa rapporter när den utför den översyn som avses i artikel 19.5 i förordning (EU) 2020/852.

2. Verksamheten uppfyller minst ett av följande kriterier:

- a) Vid uppförandet av anläggningen installeras antingen mätutrustning för övervakning av fysiska utsläpp, t.ex. metanläckage, eller inför ett program för läckagedetektering och läckagereparation.
- b) När anläggningen är i drift rapporteras fysiska utsläppsmätningar och alla läckor elimineras.

Principen om att inte orsaka betydande skada

2. Anpassning till klimatförändringar	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg A till denna bilaga.
3. Hållbar användning och skydd av vatten och marina resurser	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg B till denna bilaga.
4. Omställning till en cirkulär ekonomi	Ej tillämpligt
5. Förebyggande och begränsning av föroreningar	<p>Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg C till denna bilaga.</p> <p>Utsläppen ligger inom eller är lägre än de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik (BAT-AEL) enligt de senaste tillämpliga BAT-slutsatserna, däribland BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar.</p> <p>Inga betydande tvärmediaeffekter uppstår.</p> <p>För förbränningsanläggningar med en tillförd värmeeffekt på mer än 1 MW, men som inte når upp till tröskelvärdena för att BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar ska vara tillämpliga, ligger utsläppen under de utsläppsgränser som anges i bilaga II del 2 till direktiv (EU) 2015/2193.</p>
6. Skydd och återställande av biologisk mångfald och ekosystem	Verksamheten uppfyller de kriterier som anges i tillägg D till denna bilaga.

*1 Rådets direktiv 2009/71/Euratom av den 25 juni 2009 om upprättande av ett gemenskapsramverk för kärnsäkerhet vid kärntekniska anläggningar (EUT L 172, 2.7.2009, s. 18).

- *2 Rådets direktiv 2011/70/Euratom av den 19 juli 2011 om upprättande av ett gemenskapsramverk för ansvarsfull och säker hantering av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall (EUT L 199, 2.8.2011, s. 48).
- *3 Rådets direktiv 2013/59/Euratom av den 5 december 2013 om fastställande av grundläggande säkerhetsnormer för skydd mot de faror som uppstår till följd av exponering för joniserande strålning, och om upphävande av direktiven 89/618/Euratom, 90/641/Euratom, 96/29/Euratom, 97/43/Euratom och 2003/122/Euratom (EUT L 13, 17.1.2014, s. 1).
- *4 Europaparlamentets och rådets direktiv 2011/92/EU av den 13 december 2011 om bedömning av inverkan på miljön av vissa offentliga och privata projekt, EUT L 26, 28.1.2012, s. 1).
- *5 Europaparlamentets och rådets direktiv 2000/60/EG av den 23 oktober 2000 om upprättande av en ram för gemenskapens åtgärder på vattenpolitikens område (EGT L 327, 22.12.2000, s. 1).
- *6 Kommissionens rekommendation 2006/851/Euratom av den 24 oktober 2006 om förvaltning av finansiella om förvaltning av finansiella resurser för avveckling av kärntekniska anläggningar och för omhändertagande av använt kärnbränsle och radioaktivt avfall (EUT L 330, 28.11.2006, s. 31).
- *7 Rådets direktiv 2013/51/Euratom av den 22 oktober 2013 om fastställande av krav avseende skydd av allmänhetens hälsa mot radioaktiva ämnen i dricksvatten (EUT L 296, 7.11.2013, s. 12).
- *8 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/1999 av den 11 december 2018 om styrningen av energiunionen och av klimatåtgärder samt om ändring av Europaparlamentets och rådets förordningar (EG) nr 663/2009 och (EU) 715/2009, Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG, 98/70/EG, 2009/31/EG, 2009/73/EG, 2010/31/EU, 2012/27/EU och 2013/30/EU samt rådets direktiv 2009/119/EG och (EU) 2015/652 och om upphävande av Europaparlamentets förordning (EU) nr 525/2013 (EUT L 328, 21.12.2010, s. 1).