

Voorstel voor een beschikking van het Europees Parlement en de Raad tot wijziging van Beschikking nr. 1254/96/EG tot opstelling van richtsnoeren voor trans-Europese netwerken in de energiesector

(2002/C 151 E/11)

(Voor de EER relevante tekst)

COM(2001) 775 def. — 2001/0311(COD)

(Door de Commissie ingediend op 5 maart 2002)

HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD VAN DE EUROPESE UNIE,

Gelet op het Verdrag tot oprichting van de Europese Gemeenschap, en met name op artikel 156, eerste alinea,

Gezien het voorstel van de Commissie,

Gezien het advies van het Economisch en Sociaal Comité,

Gezien het advies van het Comité van de Regio's,

Volgens de procedure van artikel 251 van het Verdrag,

Overwegende hetgeen volgt:

- (1) Sinds de vaststelling van Beschikking nr. 1254/96/EG van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 1996 tot opstelling van richtsnoeren voor trans-Europese netwerken in de energiesector ⁽¹⁾ is de behoefte ontstaan daarin nieuwe prioriteiten op te nemen, teneinde meer aandacht te geven aan belangrijke projecten, de lijst met projecten te actualiseren en de procedure voor de selectie van de projecten aan te passen.
- (2) Deze nieuwe prioriteiten vloeien voort uit de totstandbrenging van een meer open en concurrentiegerichte interne energiemarkt als gevolg van de tenuitvoerlegging van Richtlijn 96/92/EG van het Europees Parlement en de Raad van 19 december 1996 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit ⁽²⁾ en Richtlijn 98/30/EG van het Europees Parlement en de Raad van 22 juni 1998 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas ⁽³⁾. Zij sluiten aan op de conclusies van de Europese Raad van Stockholm van maart 2001 inzake de ontwikkeling van de infrastructuur die noodzakelijk zijn voor de goede werking van de energiemarkt, en zijn in overeenstemming met het streven naar een toenemend gebruik van duurzame energiebronnen, om aldus bij te dragen tot een beleid voor duurzame ontwikkeling.
- (3) Voorts volgen deze nieuwe prioriteiten uit het feit dat de trans-Europese energienetwerken steeds belangrijker worden om de gasvoorziening in de Gemeenschap te diversifiëren, de energienetwerken van de kandidaat-lidstaten te

integreren en te bewerkstelligen dat de elektriciteitsnetten in Europa en in de landen aan de Middellandse Zee en de Zwarte Zee op elkaar zijn afgestemd.

- (4) Binnen de projecten op het gebied van de trans-Europese energienetwerken dienen prioritaire projecten te worden aangewezen die van groot belang zijn voor de goede werking van de interne energiemarkt of voor een continue energievoorziening.
- (5) De procedure voor de selectie van de projecten met betrekking tot de trans-Europese energienetwerken dient te worden aangepast ten behoeve van een evenwichtige toepassing van Verordening (EG) nr. 2236/95 van de Raad van 18 september 1995 tot vaststelling van de algemene regels voor het verlenen van financiële bijstand van de Gemeenschap op het gebied van de trans-Europese netwerken ⁽⁴⁾.
- (6) De procedure voor de selectie van de projecten met betrekking tot de trans-Europese energienetwerken dient op twee niveaus te worden aangepast: een eerste fase waarin een beperkt aantal thematisch gedefinieerde projecten van gemeenschappelijk belang wordt aangewezen, en een tweede fase waarin tot de gedetailleerde beschrijving, de zogenoemde specificaties, van de projecten wordt overgegaan.
- (7) Aangezien de specificaties van de projecten vatbaar zijn voor wijziging, zijn deze specificaties indicatieve specificaties. De Commissie dient dan ook gemachtigd te blijven deze bij te werken.
- (8) De bepalingen van Beschikking nr. 1254/96/EG inzake de comitéprocedure dienen te worden aangepast om rekening te houden met Besluit 1999/468/EG van de Raad van 28 juni 1999 tot vaststelling van de voorwaarden voor de uitoefening van de aan de Commissie verleende uitvoeringsbevoegdheden ⁽⁵⁾.
- (9) De vaststelling van de projecten van gemeenschappelijk belang, de specificaties van deze projecten en de prioritaire projecten dient te geschieden zonder vooruit te lopen op de uitkomsten van de milieueffectbeoordeling van de projecten of van de plannen of programma's.

⁽¹⁾ PB L 161 van 29.6.1996, blz. 147. Beschikking laatstelijk gewijzigd bij Beschikking nr. 1741/1999/EG (PB L 207 van 6.8.1999, blz. 1).

⁽²⁾ PB L 27 van 30.1.1997, blz. 20.

⁽³⁾ PB L 204 van 21.7.1998, blz. 1.

⁽⁴⁾ PB L 228 van 23.9.1995, blz. 1. Verordening gewijzigd bij Verordening (EG) nr. 1655/1999 (PB L 197 van 29.7.1999, blz. 1).

⁽⁵⁾ PB L 184 van 17.7.1999, blz. 23.

(10) Het is raadzaam de termijn waarbinnen de Commissie krachtens Beschikking nr. 1254/96/EG het periodieke verslag inzake de tenuitvoerlegging van de richtsnoeren moet uitbrengen, te verlengen, aangezien de Commissie uit hoofde van Verordening (EG) nr. 2236/95 jaarlijks een verslag indient dat informatie bevat over de voortgang van de projecten, en met name van de prioritaire projecten.

(11) Beschikking nr. 1254/96/EG dient derhalve te worden gewijzigd,

HEBLEN DE VOLGENDE BESCHIKKING VASTGESTELD:

Artikel 1

Beschikking nr. 1254/96/EG wordt als volgt gewijzigd:

1. Artikel 4 komt als volgt te luiden:

„Artikel 4

Prioriteiten

De prioriteiten van het Gemeenschapsbeleid op het gebied van trans-Europese energienetwerken, gelet op de noodzaak dat moet worden gezorgd voor duurzame ontwikkeling, zijn de volgende:

- a) aanpassing en uitbreiding van de energienetwerken ter ondersteuning van de werking van de interne energiemarkt, en met name het zoeken naar een oplossing voor grensoverschrijdende en andere knelpunten, congestieproblemen en problemen in verband met de ontbrekende schakels, en rekening houden met de nieuwe behoeften als gevolg van de liberalisering van de markten voor elektriciteit en aardgas;
- b) aansluiting van installaties voor duurzame energie;
- c) de aanleg van energienetwerken in insulaire, geïsoleerde, perifere en ultraperifere regio's alsook bevordering van de diversifiëring van energiebronnen en het gebruik van duurzame energiebronnen en, waar nodig, de aansluiting van deze netwerken;
- d) de interoperabiliteit van de elektriciteitsnetten in de Gemeenschap met die van de kandidaat-lidstaten en van andere landen binnen Europa en de landen aan de Middellandse Zee en de Zwarte Zee;
- e) uitbreiding van gasnetten om te kunnen voldoen aan de vraag naar aardgas in de Gemeenschap, regulering van de gassystemen in de Gemeenschap en diversifiëring van de bronnen van en de aanvoerroutes voor aardgas.”

2. In artikel 6 komen de leden 2, 3 en 4 als volgt te luiden:

„2. De projecten van gemeenschappelijk belang zijn opgenomen in bijlage II.

3. Elke wijziging die een verandering inhoudt van de omschrijving van een project, zoals vermeld in bijlage II,

wordt volgens de procedure van artikel 251 van het Verdrag behandeld.

4. De indicatieve specificaties van de projecten, waarin een gedetailleerde projectomschrijving is vastgelegd alsmede, in voorkomend geval, hun geografische omschrijving, zijn opgenomen in bijlage III.

Deze specificaties worden bijgewerkt volgens de in artikel 9, lid 2, bedoelde procedure.”

3. Het volgende artikel 6 bis wordt ingevoegd:

„Artikel 6 bis

Prioritaire projecten van Europees belang

1. Prioriteit wordt gegeven aan de aanleg van netwerken die verenigbaar zijn met duurzame ontwikkeling en die aan de volgende criteria voldoen:

- a) zij hebben een aanzienlijke invloed op het concurrentievermogen van de interne energiemarkt, en/of
- b) zij versterken de continuïteit van de energievoorziening in de Gemeenschap.

De lijst van prioritaire assen die aan deze criteria voldoen, is opgenomen in bijlage I.

2. De overeenkomstig deze beschikking vastgestelde projecten van gemeenschappelijk belang die op de prioritaire assen liggen, worden aangeduid als „prioritaire projecten van Europees belang”.

3. De betrokken lidstaten en de Commissie zetten zich binnen hun eigen bevoegdheden in voor de verwezenlijking van de prioritaire projecten van Europees belang.”

4. De artikelen 8, 9 en 10 komen als volgt te luiden:

„Artikel 8

Beperkingen

1. De onderhavige beschikking loopt niet vooruit op de financiële verplichtingen van een lidstaat of van de Gemeenschap.

2. De onderhavige beschikking loopt niet vooruit op de uitkomsten van de milieueffectbeoordeling van de projecten en van de plannen of programma's waarmee het kader voor de toekomstige vergunning van de desbetreffende projecten wordt vastgelegd. De uitkomsten van de milieueffectbeoordelingen worden in aanmerking genomen.

Artikel 9

Comité

1. De Commissie wordt bijgestaan door een comité, het Comité TEN-energie genaamd, bestaande uit vertegenwoordigers van de lidstaten en voorgezeten door de vertegenwoordiger van de Commissie.

2. In de gevallen waarin naar dit lid wordt verwezen, is de regelgevingsprocedure van artikel 5 van Besluit 1999/468/EG met inachtneming van de artikelen 7 en 8 van dat besluit van toepassing.

3. De in artikel 5, lid 6, van Besluit 1999/468/EG bedoelde termijn wordt op drie maanden vastgesteld.

Artikel 10

Verslag

De Commissie stelt over de uitvoering van deze beschikking om de vier jaar een verslag op dat zij aan het Europees

Parlement, de Raad, het Economisch en Sociaal Comité en het Comité van de Regio's voorlegt.”

5. De bijlage wordt vervangen door de tekst in de bijlage bij de onderhavige beschikking.

Artikel 2

Deze beschikking treedt in werking op de derde dag na haar bekendmaking in het *Publicatieblad van de Europese Gemeenschappen*.

Artikel 3

Deze beschikking is gericht tot de lidstaten.

BIJLAGE

„BIJLAGE I

TRANS-EUROPESE ENERGIENETWERKEN

Prioritaire projecten van Europees belang: Prioritaire assen

ELEKTRICITEITSNETTEN

- EL.1. Frankrijk — België — Nederland — Duitsland: versterking van de elektriciteitsnetten die noodzakelijk zijn om de veelvuldige congestieproblemen in de Benelux op te lossen.
- EL.2. Grenzen van Italië met Frankrijk, Oostenrijk en Zwitserland: uitbreiding van de mogelijkheden voor de onderlinge koppeling van de elektriciteitsnetten.
- EL.3. Frankrijk — Spanje — Portugal: uitbreiding van de mogelijkheden voor de onderlinge koppeling van de elektriciteitsnetten tussen deze landen en voor het Iberisch schiereiland.
- EL.4. Griekenland — de Balkanlanden — UCTE-systeem: ontwikkeling van de elektriciteitsnetten om Griekenland op het UCTE-systeem (Unie voor de Coördinatie van het Transport van Elektriciteit) aan te sluiten.
- EL.5. Verenigd Koninkrijk — continentaal Europa en Noord-Europa: vaststelling/uitbreiding van de mogelijkheden voor de onderlinge koppeling van de elektriciteitsnetten.
- EL.6. Ierland — Noord-Ierland — Verenigd Koninkrijk: uitbreiding van de mogelijkheden voor de onderlinge koppeling van de elektriciteitsnetten.
- EL.7. Denemarken — Duitsland: uitbreiding van de mogelijkheden voor de onderlinge koppeling van de elektriciteitsnetten.

GASNETTEN

- NG.1. Verenigd Koninkrijk — Nederland — Duitsland — Rusland: gasleidingen die de voornaamste gasbronnen in Europa met elkaar verbinden, om zo de interoperabiliteit van de netten te verbeteren en een continue gasvoorziening te verzekeren.
- NG.2. Algerije — Spanje — Frankrijk: de aanleg van een nieuwe gasleiding van Algerije naar Spanje en Frankrijk en een toename van de mogelijkheden van de netten in Spanje en Frankrijk.
- NG.3. Landen aan de Kaspische Zee — het Midden-Oosten — de Europese Unie: nieuwe gaspijpleidingen richting de Europese Unie, vanaf nieuwe bronnen, met inbegrip van de gasleidingen van Griekenland naar Turkije en van Italië naar Griekenland.

- NG.4. LNG-terminals in Frankrijk, Spanje, Portugal en Italië: diversifiëring van de bronnen en van de toegangspunten.
- NG.5. Ondergrondse opslaginstallaties in Spanje, Portugal en Griekenland: uitbreiding van de capaciteit in Spanje en bouw van de eerste installaties in Portugal en Griekenland.

BIJLAGE II

TRANS-EUROPESE ENERGIENETWERKEN

Prioritaire projecten van gemeenschappelijk belang

ELEKTRICITEITSNETTEN

- a) Ontwikkeling van de elektriciteitsnetten in de insulaire, geïsoleerde, perifere en ultraperifere regio's met voorrang voor de diversificatie van energiebronnen en het gebruik van hernieuwbare energie en, in voorkomend geval, aansluiting van de elektriciteitsnetten van deze regio's.
- b) Ontwikkeling van de elektriciteitsverbindingen tussen de lidstaten, die noodzakelijk zijn voor de werking van de interne markt of om de betrouwbaarheid en de veiligheid van de werking van de elektriciteitsnetten te verzekeren.
- c) Ontwikkeling van de binnenlandse elektriciteitsverbindingen in de lidstaten, die nodig zijn voor de benutting van de verbindingen tussen de lidstaten, voor de werking van de interne markt of voor de aansluiting van installaties voor duurzame energie.
- d) Ontwikkeling van de elektriciteitsverbindingen met derde landen, met name met de toetredingslanden, die bijdragen aan de interoperabiliteit, de betrouwbaarheid en de veiligheid van de werking van de elektriciteitsnetten of aan de elektriciteitsvoorziening van de Europese Gemeenschap.
- m) Acties om de werking van de onderling gekoppelde elektriciteitsnetten te verbeteren in het kader van de interne markt, met name gericht op de inventarisatie van de knelpunten en ontbrekende schakels, het zoeken naar oplossingen voor de congestieproblemen en de aanpassing van de methodes voor de capaciteitsberekening en de exploitatie van de elektriciteitsnetten.

GASNETTEN

- e) Introductie van aardgas in nieuwe regio's, met name de insulaire, geïsoleerde, perifere en ultraperifere gebieden, en de ontwikkeling van de gasnetten in deze gebieden.
- f) Ontwikkeling van de gasnetverbindingen die nodig zijn voor de werking van de interne markt of om de continuïteit van de energievoorziening te verzekeren, met inbegrip van de aansluiting van de afzonderlijke gasnetten.
- g) Ontwikkeling van de aanlandingscapaciteit van vloeibaar aardgas (LNG) en van de opslagcapaciteit van aardgas, die nodig zijn om aan de vraag te voldoen en om de gasinstallaties af te stellen alsmede diversifiëring van de bevoorradingsbronnen en de aanvoerroutes.
- h) Ontwikkeling van de gastransportcapaciteit (aanvoerleidingen), die nodig is om aan de vraag te voldoen alsmede diversifiëring van de bevoorradingsbronnen vanaf interne en externe bronnen en van de aanvoerroutes.
- n) Acties om de werking van de onderling gekoppelde elektriciteitsnetten te verbeteren in het kader van de interne markt en, met name gericht op de inventarisatie van de knelpunten en ontbrekende schakels, het zoeken naar oplossingen voor de congestieproblemen en de aanpassing van de methodes voor de capaciteitsberekening en de exploitatie van de gasnetten.
-

BIJLAGE III

TRANS-EUROPESE ENERGIENETWERKEN

Specificaties van projecten van gemeenschappelijk belang (*)

ELEKTRICITEITSNETTEN

Project a) — Ontwikkeling van de elektriciteitsnetten in de insulaire, geïsoleerde, perifere en ultraperifere regio's met voorrang voor de diversificatie van energiebronnen en het gebruik van hernieuwbare energie en, in voorkomend geval, aansluiting van de elektriciteitsnetten van deze regio's

Specificaties:

a02 IERLAND — VERENIGD KONINKRIJK (Wales)

Verbinding via een onderzeese kabel tussen de netten van Ierland en het Verenigd Koninkrijk (Wales).

a04 GRIEKENLAND — ITALIË

Verbinding via een onderzeese kabel tussen de netten van Griekenland en Italië:
Verbinding Ipiros–Puglia (versterking van de bestaande verbinding).

a09 GRIEKENLAND

Verbindingen tussen de eilanden onderling en tussen de eilanden en het vaste land:
Aansluiting van de Zuidelijke Cycladeneilanden.

a10 ULTRAPERIFERE REGIO'S: FRANKRIJK, SPANJE, PORTUGAL

Aansluitingen in ultraperifere regio's.

a11 ITALIË (Sardinië) — FRANKRIJK (Corsica) — ITALIË (vaste land)

Verbinding via een onderzeese kabel tussen de netten van Sardinië en Italië (vaste land).
Versterking van de verbinding met Corsica.

Project b) — Ontwikkeling van de elektriciteitsverbindingen tussen de lidstaten, die noodzakelijk zijn voor de werking van de interne markt of om de betrouwbaarheid en de veiligheid van de werking van de elektriciteitsnetten te verzekeren

Specificaties:

b04 FRANKRIJK — BELGIË — NEDERLAND — DUITSLAND

Verbinding Moulaine (F)–Aubange (B).

b05 FRANKRIJK — DUITSLAND

Verbinding Vigy (F)–Marlenheim (F).
Verbinding Vigy (F)–Uchtelfangen (D).

b06 FRANKRIJK — ITALIË

Verbinding Grand île–Piosasco.
La Praz (F) fasenregelaar.

b07 FRANKRIJK — SPANJE

Verbinding Cazaril–Aragón of alternatieve route, en aansluiting op de verbinding Sallente–Sentmenat.
Pragneres (F) fasenregelaar.
Verbinding met de oostkant van de Pyreneeën.

b10 SPANJE — PORTUGAL

Verbindingen tussen de twee landen door Noord-Portugal en Noordwest-Spanje.
Nieuwe verbinding door gebieden in het Zuiden van Portugal en Zuidwest-Spanje:
Verbinding Balboa–Alqueva–Sines.

b11 FINLAND — ZWEDEN

Verbindingen noordelijk deel van de Botnische Golf: nieuwe lijnen parallel aan de bestaande lijnen.

(*) Deze lijst is opgesteld op basis van de projecten die aan de Commissie zijn medegedeeld door de lidstaten en de betrokken exploitanten.

b12 OOSTENRIJK — ITALIË

Lijn Lienz–Cordignano.

b13 IERLAND — VERENIGD KONINKRIJK (NOORD-IERLAND)

b14 OOSTENRIJK — DUITSLAND

Lijn St. Peter–Isar.

b15 NEDERLAND — VERENIGD KONINKRIJK

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Zuidoost-Engeland en Midden-Nederland (regio Rotterdam).

b16 DENEMARKEN — DUITSLAND

Bovengrondse verbindingen tussen beide landen: Lijn Kasso–Flensburg.

Project c) — Ontwikkeling van de binnenlandse elektriciteitsverbindingen in de lidstaten, die nodig zijn voor de benutting van de verbindingen tussen de lidstaten, voor de werking van de interne markt of voor de aansluiting van installaties voor duurzame energie

Specificaties:

c02 DENEMARKEN

Aansluitingen op de Noord-Zuidverbinding.

Aansluitingen op de Oost-Westverbinding:

Verbindingen via een onderzeese kabel tussen de westelijke (UCTE) en oostelijke (NORDEL) netten: Verbinding Fyn–Sjælland.

c04 FRANKRIJK

Verbindingen in Noord-Frankrijk, in verband met de uitbreiding van de intracommunautaire handel in elektriciteit:

Lijn Dunkerque–Lille.

Lijn Amiens–Lille.

Verbindingen in het noordoosten van Frankrijk: Lijn Sierrentz–Mulbach.

c05 ITALIË

Aansluitingen op de Oost-Westverbinding:

Lijn Vado Ligure–Morigallo.

Lijn Turbigo–Rho.

Lijn Turbigo–Baggio.

Lijn Gorlago–San Fiorano.

Lijn Turbigo–Piedilago.

Pompstation Piedilago.

Lijn Chivasso–Magenta.

Lijn Colunga–Calenzano.

Aansluitingen op de Noord-Zuidverbinding.

Lijn Pietrafitta–Santa Barbara.

Lijn Santa Barbara–Tavarnuzze.

Lijn Matera–Santa Sofia.

Lijn Pian della Speranza/Noorden van Rome–Montalto/Suvereto.

Lijn Pietrafitta–Villavalle.

Lijn Laino–Rizziconi.

c06 SPANJE

Aansluitingen op de volgende verbindingen:

Noordelijke verbinding.

Mediterrane verbinding.

Verbinding Galicia–Centro.

Verbinding Centro–Aragón.

Verbinding Aragón–Levante.

Verbindingen in Andalusië.

Verbindingen in de Balearen (eilanden).

c07 PORTUGAL

Verbindingen die noodzakelijk zijn voor de koppelverbinding met Spanje:

In Midden-Portugal: Lijn Pego–Rio Maior II.

In Noord-Portugal: Lijn Recarei–Pocinho–Aldeadávila.

c08 GRIEKENLAND

Thessaloniki, Lamia en Patras onderstations en verbindinglijnen.

c09 IERLAND

Verbindingen in het noordoosten van Ierland:

Lijn Tynagh–Cashla.

Lijn Flagford–East Sligo.

c10 SPANJE

Verbindingen in Noordoost- en West-Spanje, met name voor aansluiting op het netwerk voor de opwekking van windenergie:

Verbindingen in Noordoost-Spanje: In Baskenland, Aragón en Navarra.

Verbindingen in West-Spanje: in Galicië.

c11 ZWEDEN

Verbindingen in Midden-Zweden.

Verbindingen in Zuid-Zweden.

c12 DUITSLAND

Verbindingen in Noord-Duitsland:

Lijn Lübeck/Siems–Görries.

Lijn Lübeck/Siems–Krümmel.

c13 VERENIGD KONINKRIJK

Verbindingen in Noord-Ierland, met betrekking tot de koppelverbindingen met Ierland:

Verbindingen in het noordwesten.

Verbindingen in Schotland en Engeland, met het oog op een groter gebruik van hernieuwbare bronnen voor het opwekken van elektriciteit.

Project d) — Ontwikkeling van de elektriciteitsverbindingen met derde landen, met name met de toetredingslanden, die bijdragen aan de interoperabiliteit, de betrouwbaarheid en de veiligheid van de werking van de elektriciteitsnetten of aan de elektriciteitsvoorziening van de Europese Gemeenschap

Specificaties:

d02 DUITSLAND — POLEN

Lijn Neuenhagen (D)–Vierraden (D)–Krajnik (PL).

d03 DUITSLAND — NOORWEGEN

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Noord-Duitsland (UCTE) en Zuid-Noorwegen (NORDEL): Verbinding Brunsbüttel–Zuid-Noorwegen.

d05 ITALIË — ZWITSERLAND

Lijn S. Fiorano–Robbia.

Lijn Piedilago–Airolo.

d08 GRIEKENLAND — BALKANLANDEN

Verbindingen tussen Griekenland en Albanië, Bulgarije en FYROM:

Lijn Philippi (GR)–Maritsa 3 (Bulgarije).

Lijn Amintaio (GR)–Bitola (FYROM).

Lijn Kardia (GR)–Elbasan (Albanië).

Aansluiting van Griekenland op het UCTE-netwerk:

Lijn Elbasan (Albanië)–Podgorica (Federale Republiek Joegoslavië).

Mostar (Bosnië-Herzegovina) onderstation en verbindinglijnen.

Ernestinovo (Kroatië) onderstation en verbindinglijnen.

d09 GRIEKENLAND — TURKIJE

Verbindingen tussen de twee landen door het noordoosten van Griekenland:

Lijn Philippi–Hamidabad.

d10 VERENIGD KONINKRIJK — NOORWEGEN

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Noordoost-/Oost-Engeland en Zuid-Noorwegen (NORDEL).

d11 NEDERLAND — NOORWEGEN

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Noordoost-Nederland (UCTE) en Zuid-Noorwegen (NORDEL): Lijn Eemshaven–Fedaa.

d13 SPANJE — MAROKKO

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Zuid-Spanje en Marokko (versterking van de bestaande verbinding).

d14 BALTISCHE ELEKTRICITEITSRING: DUITSLAND — POLEN — RUSLAND — ESTLAND — LETLAND — LITOUWEN — ZWEDEN — FINLAND — DENEMARKEN — WIT-RUSLAND

Verbindingen (via bovengrondse verbindingen of onderzeese kabels) tussen de netten van deze landen:

Verbindingen Zuid-Finland–Rusland.

Verbinding Duitsland–Polen–Litouwen–Wit-Rusland–Rusland (Oost-Westhoogspanningslijn).

Verbinding Polen–Litouwen.

Verbinding Finland–Estland (via onderzeese kabel).

d15 ZWEDEN — NOORWEGEN

Lijnen Noord-Zweden–Noord-Noorwegen.

Lijnen Midden-Zweden–Midden-Noorwegen.

Regiolijn Borgvik (S)–Hoesle (NO)–Oslo.

d16 EU — WIT-RUSLAND — RUSLAND — OEKRAÏNE

Verbindingen en interface tussen het (uitgebreide) UCTE-net en de netten van derde landen in Oost-Europa:

Verbindingen tussen de systemen UCTE en CENTREL.

Verbindingen tussen het systeem UCTE/CENTREL en de Balkanlanden.

Verbindingen en interface tussen het uitgebreide UCTE-systeem en Wit-Rusland, Rusland en Oekraïne, en de verplaatsing van HVDC conversiestations die voorheen operationeel waren tussen Oostenrijk en Hongarije, Oostenrijk en de Tsjechische Republiek en tussen Duitsland en de Tsjechische Republiek.

d17 ZWARTE ZEE ELEKTRICITEITSRING: RUSLAND — OEKRAÏNE — ROEMENIË — BULGARIJE — TURKIJE — GEORGIË

Verbindingen in het gebied rond de Zwarte Zee met het oog op de interoperabiliteit van het uitgebreide UCTE-net met de netten in de betreffende landen.

d18 MEDITERRANE ELEKTRICITEITSRING: FRANKRIJK — SPANJE — MAROKKO — ALGERIJE — TUNESIË — LIBIË — EGYPTE — LANDEN IN HET NABIJE OOSTEN — TURKIJE — GRIEKENLAND — ITALIË

Verbindingen in het gebied rond de Middellandse Zee met het oog op de interoperabiliteit van het uitgebreide UCTE-net met de netten in de betreffende landen.

Verbinding via een onderzeese kabel tussen Zuid-Spanje en Noordwest-Algerije.

d19 NOORWEGEN — ZWEDEN — FINLAND — RUSLAND

Verbindingen in het gebied rond de Barentssee.

d20 ITALIË — SLOVENIË

Installatie van flexibele alternatieve transmissiesystemen.

Project m) — Acties om de werking van de onderling gekoppelde elektriciteitsnetten te verbeteren in het kader van de interne markt, met name gericht op de inventarisatie van de knelpunten en ontbrekende schakels, het zoeken naar oplossingen voor de congestieproblemen en de aanpassing van de methodes voor de capaciteitsberekening en de exploitatie van de elektriciteitsnetten

Specificaties:

m1 KNELPUNTEN EN ONBREKENDE SCHAKELS VAN DE ELEKTRICITEITSNETTEN

Het aangeven van de knelpunten en de ontbrekende schakels, met name grensoverschrijdend, binnen elektriciteitsnetten. Het ontwikkelen van oplossingen voor elektriciteitsstroombeheer met het oog op de congestieproblemen binnen elektriciteitsnetten.

m2 PROGNOSE- EN OPERATIETECHNIEKEN ELEKTRICITEITSNET

De aanpassing van de prognose- en operatietechnieken voor elektriciteitsnetten die nodig zijn voor een goede werking van de interne markt en het gebruik van een hoog percentage hernieuwbare energiebronnen.

GASNETTEN

Project e) — Introductie van aardgas in nieuwe regio's, met name de insulaire, geïsoleerde, perifere en ultraperifere gebieden, en de ontwikkeling van de gasnetten in deze gebieden

Specificaties:

e01 VERENIGD KONINKRIJK (Noord-Ierland) — IERLAND

Ontwikkeling van een gasnet van Belfast tot het noordwesten van Noord-Ierland en, in voorkomend geval, tot de westkust van Ierland.

e04 SPANJE

Ontwikkeling van gasnetten, alsmede LNG-terminals, in nieuwe gebieden op het vaste land en op de eilanden:

LNG in Huelva (uitbreiding van de bestaande terminal).

LNG in Cartagena (uitbreiding van de bestaande terminal).

LNG in Galicië (nieuwe terminal).

LNG in Bilbao (nieuwe terminal).

LNG in de regio van Valencia (nieuwe terminal).

Verbinding tussen de Balearen (eilanden) en het vaste land.

e05 PORTUGAL

Ontwikkeling van gasnetten in Portugal, alsmede een LNG-terminal:

LNG in Sines (nieuwe terminal).

e06 GRIEKENLAND

Ontwikkeling van gasnetten in Griekenland, alsmede LNG-terminals en opslaginstallaties:
Hogedrukleiding naar Thracië.
Hogedrukleiding naar Korinthe.
Hogedrukleiding naar Noordwest-Griekenland.
Compressiestation bij de hoofdpijpleiding.
Opslag in Zuid-Kavala (conversie van een offshore uitgeput gasveld).
LNG in Revithoussa (uitbreiding van de bestaande terminal).
Bouw van een tweede LNG-terminal.

e07 ULTRAPERIFERE REGIO'S: FRANKRIJK, SPANJE, PORTUGAL

Introductie van aardgas in ultraperifere gebieden.

Project f) — Ontwikkeling van de gasnetverbindingen die nodig zijn voor de werking van de interne markt of om de continuïteit van de energievoorziening te verzekeren, met inbegrip van de aansluiting van de afzonderlijke gasnetten

Specificaties:

f01 IERLAND — VERENIGD KONINKRIJK

Extra onderling gekoppelde gasleiding tussen Ierland en Schotland.
Noord-Zuidkoppelverbinding, alsmede de pijpleiding Dublin–Belfast.

f05 FRANKRIJK — SPANJE

Koppelverbinding via de westerse grens.
Compressiestation pijpleiding Lumbier–Calahorra.
Pijpleiding Perpignan–Barcelona.

f06 PORTUGAL — SPANJE

Uitbreiding van de transportcapaciteit van gasleidingen die Portugal voorzien via Zuid-Spanje en Galicia, en Asturias via Portugal.

f08 OOSTENRIJK — DUITSLAND

Pijpleiding Purchkirchen–Burghausen.
Pijpleiding Andorf–Simbach.

f09 OOSTENRIJK — HONGARIJE

Pijpleiding Wiener Neustadt–Sopron.

f11 OOSTENRIJK

Verbinding tussen gasleidingen die lopen van Oostenrijk naar Duitsland en Italië:
Pijpleiding Bad Leonfelden–Linz.
Aansluiting van geïsoleerde gasnetten.

f12 GRIEKENLAND — ALBANIË

Pijpleiding Noordwest-Griekenland–Elbasan.

f13 ITALIË — GRIEKENLAND — ANDERE BALKANLANDEN

Onderling gekoppelde pijpleiding, aanvankelijk voor de voorziening van Griekenland en andere Balkanlanden via Zuid-Italië.

f14 OOSTENRIJK — TSJECHISCHE REPUBLIEK

Verbinding tussen de netten van beide landen.

f17 OOSTENRIJK — SLOVENIË — KROATIË

Gastransportcorridor naar Zuidoost-Europa, door deze landen.

f18 VERENIGD KONINKRIJK — NEDERLAND — DUITSLAND

Onderling gekoppelde pijpleidingen, die de voornaamste bronnen van Noordwest-Europa met elkaar verbinden.

f19 DUITSLAND — POLEN

Verbinding tussen Noordoost-Duitsland (regio Berlijn) en Noordwest-Polen (regio Szczecin).
Aftakking van Schmölln naar Lubmin (regio Greifswald).

f20 DENEMARKEN — VERENIGD KONINKRIJK

Verbinding tussen de offshorefaciliteiten in de Noordzee.

Project g) — Ontwikkeling van de aanlandingscapaciteit van vloeibaar aardgas (LNG) en van de opslagcapaciteit van aardgas, die nodig zijn om aan de vraag te voldoen en om de gasinstallaties af te stellen alsmede diversifiëring van de bevoorradingsbronnen en de aanvoerroutes

Specificaties:

g01 IERLAND

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties.

g03 FRANKRIJK

De bouw van LNG-installaties:

LNG in Le Verdon-sur-mer (nieuwe terminal) en pijpleiding naar de opslaginstallatie in Lussagnet.

LNG in Fos-sur-mer (uitbreiding van de bestaande terminal).

g07 FRANKRIJK

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties.

Opslag in Lussagnet (uitbreiding van de bestaande installatie).

Opslag in Pecorade (conversie van een uitgeput olieveld).

g08 SPANJE

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties.

Opslag bij de Noord-Zuidverbinding (nieuwe installaties) in: Cantabria, Aragon, Castilla y León, Castilla-La Mancha, Andalusië.

Opslag bij de Mediterrane verbinding (nieuwe installaties) in: Catalonië, C.A. Valenciana, Murcia.

g09 PORTUGAL

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties:

Opslag in Carriço (nieuwe installatie).

g11 BELGIË

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties:

Opslag in Loenhout (uitbreiding van de bestaande installatie).

g12 DENEMARKEN

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties:

Opslag in Stenlille (uitbreiding van de bestaande installatie).

Opslag in Toender (nieuwe installatie, nabij de grens met Duitsland).

g13 OOSTENRIJK

De aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties:

Opslag in Purchkirchen (uitbreiding bestaande installatie) en pijpleiding naar het Penta West systeem nabij Andorf.

Opslag in Baumgarten (nieuwe installatie).

Opslag in Haidach (nieuwe installatie) en pijpleiding naar het Europees gasnet.

g14 ITALIË

Bouw van LNG-installaties:

LNG-offshore in het noordelijke deel van de Adriatische Zee (nieuwe terminal).

LNG aan de zuidkust van de Adriatische Zee (nieuwe terminal).

g16 BELGIË

De bouw van LNG-installaties:

LNG in Zeebrugge/Dudzele (uitbreiding van de bestaande terminal).

g17 ITALIË

Ontwikkeling van ondergrondse opslagfaciliteiten voor gas.

Project h) — Ontwikkeling van de gastransportcapaciteit (aanvoerleidingen), die nodig is om aan de vraag te voldoen alsmede diversifiëring van de bevoorrading vanaf interne en externe bronnen en van de aanvoerroutes

Specificaties:

h03 NOORDELJK GASNET: NOORWEGEN — DENEMARKEN — DUITSLAND — ZWEDEN — FINLAND — RUSLAND — BALKANLANDEN — POLEN

Totstandbrenging en ontwikkeling van verbindingen tussen de netten van deze landen met het oog op de vorming van een geïntegreerd gasnet:

De Baltische koppellijn: Duitsland, Denemarken, Zweden.

De Midden-Noordse gasleiding: Noorwegen, Zweden, Finland.

Nybro-Dräger gasleiding en aansluiting van de pijpleiding op de opslag in Stenlille: Denemarken.

De Noord-Europese gasleiding: Rusland, de Oostzee, Duitsland.

Gasleiding van Rusland naar Duitsland, via Letland, Litouwen en Polen, en de aanleg van ondergrondse gasopslaginstallaties in Letland.

h04 ALGERIJE — SPANJE — FRANKRIJK

De aanleg van gasleidingen van Algerije naar Spanje en Frankrijk en daarmee samenhangende toename van de capaciteit van de interne netten in deze landen:

— Pijpleiding Algerije-Marokko-Spanje (tot aan Córdoba): uitbreiding van de transportcapaciteit.

— Uitbreiding richting Noordoost-Spanje:

Pijpleiding Córdoba-Ciudad Real.

Pijpleiding Ciudad Real-Madrid.

Pijpleiding Ciudad Real-kust van de Middellandse Zee.

Aftakkingen in Castilla-La Mancha.

— Uitbreiding richting Noordwest-Spanje: de Westerse pijpleiding.

— Algerije-Spanje onderzeese pijpleiding en pijpleidingen voor de verbinding met Frankrijk.

h06 RUSLAND — OEKRAÏNE — EU

Uitbreiding van de transportcapaciteit vanuit Russische bronnen naar de Europese Unie, via Oekraïne, Slowakije en de Tsjechische Republiek:

Delen in de Tsjechische Republiek en Slowakije.

Delen in Oostenrijk en Italië.

h07 RUSLAND — WIT-RUSLAND — POLEN — EU

Uitbreiding van de transportcapaciteit vanaf Russische bronnen naar de Europese Unie via Wit-Rusland en Polen:

Deel in Duitsland:

Yagal Sud gasleiding (tussen de STEGAL-pijpleiding en de driehoek D, F, CH).

SUDAL oostelijke gasleiding (tussen de MIDAL-pijpleiding nabij Heppenheim naar Burghausen verbinding met de PENTA-pijpleiding in Oostenrijk)

h09 LIBIË- ITALIË

Gasnetwerk vanaf Libische bronnen naar Italië.

h10 LANDEN AAN DE KASPISCHE ZEE — EU

Gasnetwerk van bronnen in landen aan de Kaspische Zee naar de Europese Unie:

Gasleiding Griekenland-Turkije.

h11 RUSLAND — OEKRAÏNE — MOLDAVIË — ROEMENIË — BULGARIJE — GRIEKENLAND — ANDERE BALKAN-LANDEN

Uitbreiding van de transportcapaciteit vanuit Russische velden naar Griekenland en andere Balkanlanden, via Oekraïne, Roemenië en Bulgarije:

Deel in Roemenië.

Deel in Bulgarije: Gasleiding St. Zagora-Ihtiman.

h13 DUITSLAND — TSJECHISCHE REPUBLIEK — OOSTENRIJK — ITALIË

Verbinding pijpleidingen tussen Duitse, Tsjechische, Oostenrijkse en Italiaanse gasnetten.

h14 RUSLAND — OEKRAÏNE — SLOWAKIJE — HONGARIJE — SLOVENIË — ITALIË

Gasleiding vanaf Russische bronnen naar Italië, via Oekraïne, Slowakije, Hongarije en Slovenië.

h15 NEDERLAND — DUITSLAND — ZWITSERLAND — ITALIË

Uitbreiding van de transportcapaciteit van de TENP-leiding van Nederland naar Italië via Duitsland.

h16 BELGIË — FRANKRIJK — ZWITSERLAND — ITALIË

Uitbreiding van de transportcapaciteit van Noordwest-Europa via Frankrijk naar Italië:

Gasleiding Taisnieres (F)-Ollingue (CH).

h17 DENEMARKEN — POLEN

Gasleiding van Denemarken naar Polen: Denemarken-Polen onderzeese pijpleiding.

h18 NOORWEGEN — RUSLAND — EU

Gasnetwerk van de bronnen in de Barentssee naar de Europese Unie, via Zweden en Finland.

h19 IERLAND

Gasleiding vanaf het Corrib-veld (offshore).

h20 ALGERIJE — ITALIË — FRANKRIJK

Gasleiding van Algerijnse bronnen naar Italië, via Sardinië. Aftakking naar Corsica.

h21 MIDDEN-OOSTEN — EU

Gasnetwerk van bronnen in landen aan de Kaspische Zee naar de Europese Unie.

Project n) — *Acties om de werking van de onderling gekoppelde elektriciteitsnetten te verbeteren in het kader van de interne markt en, met name gericht op de inventarisatie van de knelpunten en ontbrekende schakels, het zoeken naar oplossingen voor de congestieproblemen en de aanpassing van de methodes voor de capaciteitsberekening en de exploitatie van de gasnetten*

Specificaties:

n1 KNELPUNTEN EN ONBREKENDE SCHAKELS VAN DE AARDGASNETTEN

Het aangeven van de knelpunten en de ontbrekende schakels, met name grensoverschrijdend, binnen de gasnetten. Het ontwikkelen van oplossingen voor aardgasstroombeheer met het oog op de congestieproblemen van elektriciteitsnetten.

n2 PROGNOSE- EN OPERATIETECHNIEKEN AARDGASNET

Het aanpassen van de prognose- en operatietechnieken met betrekking tot aardgasnetten die nodig zijn voor de werking van de interne markt.”
