

Förslag till Europaparlamentets och rådets beslut om ändring av beslut nr 1254/96/EG om en serie riktlinjer för transeuropeiska nät inom energisektorn

(2002/C 151 E/11)

(Text av betydelse för EES)

KOM(2001) 775 slutlig — 2001/0311(COD)

(Framlagt av kommissionen den 5 mars 2002)

EUROPAPARLAMENTET OCH EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR
FATTAT DETTA BESLUT

med beaktande av Fördraget om upprättandet av Europeiska
gemenskapen, särskilt artikel 156 första stycket i detta,

med beaktande av kommissionens förslag,

med beaktande av Ekonomiska och sociala kommitténs yt-
trande,

med beaktande av Regionkommitténs yttrande,

i enlighet med förfarandet i artikel 251 i fördraget, och

av följande skäl:

(1) Sedan Europaparlamentets och rådets beslut nr 1254/96/EG av den 5 juni 1996 om en serie riktlinjer för transeuropeiska nät inom energisektorn ⁽¹⁾ antogs, har det uppkommit ett behov av att införa nya prioriteringar, att belysa de projekt som är särskilt viktiga, att uppdatera förteckningen över projekt och att anpassa det förfarande som används för att identifiera projekt.

(2) Dessa nya prioriteringar har uppkommit dels på grund av att en mer öppen och konkurrensutsatt inre marknad för energi har skapats som en följd av genomförandet av Europaparlamentets och rådets direktiv 96/92/EG av den 19 december 1996 om gemensamma regler för den inre marknaden för el ⁽²⁾ och Europaparlamentets och rådets direktiv 98/30/EG av den 22 juni 1998 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas ⁽³⁾. De följer slutsatserna från Europeiska rådet i Stockholm i mars 2000 om utvecklingen av den infrastruktur som behövs för att energimarknaden skall fungera väl, och de är förenliga med målet att öka användningen av förnybara energikällor som bidrar till politiken om en hållbar utveckling.

(3) Prioriteringarna är även ett resultat av den ökande betydelsen hos de transeuropeiska energinäten på grund av att

det blir allt viktigare att diversifiera gemenskapens gasförsörjning, integrera kandidatländernas energinät och säkerställa att energinäten i Europa samordnas med näten i Medelhavsområdet och Svarta havsområdet.

(4) Det är nödvändigt att bland de transeuropeiska energinäten föra fram prioriterade projekt som är av särskilt stor vikt för att den inre marknaden för energi skall fungera väl eller för försörjningstryggheten på energiområdet.

(5) Det är nödvändigt att anpassa förfarandet för att identifiera projekt inom ramen för de transeuropeiska energinäten för att rådets förordning (EG) nr 2236/95 av den 18 september 1995 om allmänna regler för gemenskapens finansiella stöd på området för transeuropeiska nät ⁽⁴⁾ skall kunna tillämpas harmoniskt.

(6) Detta förfarande för att identifiera transeuropeiska energinät bör anpassas genom åtgärder på två nivåer, nämligen dels genom en första nivå som tar sikte på att identifiera ett begränsat antal projekt av gemensamt intresse som definierats tematiskt, dels genom en andra nivå som beskriver projekten mer i detalj, som kallas specifikation.

(7) Eftersom specifikationerna över projekten kan komma att ändras utarbetas de i vägledande syfte. Kommissionen bör därför även i fortsättningen vara bemyndigad att uppdatera dem.

(8) Bestämmelserna i beslut nr 1254/96/EG om kommittéförfarandet bör anpassas för att ta hänsyn till rådets beslut 1999/468/EG av den 28 juni 1999 om de förfaranden som skall tillämpas vid utövandet av kommissionens genomförandebefogenheter ⁽⁵⁾.

(9) Projekten av gemensamt intresse, de därtill hörande specifikationerna samt de prioriterade projekten bör identifieras utan att detta påverkar miljökonsekvensbedömningen av projekten och planer eller program.

⁽¹⁾ EGT L 161, 29.6.1996, s. 147. Beslutet senast ändrat genom Europaparlamentets och rådets beslut nr 1741/1999/EG (EGT L 207, 6.8.1999, s. 1).

⁽²⁾ EGT L 27, 30.1.1997, s. 20.

⁽³⁾ EGT L 204, 21.7.1998, s. 1.

⁽⁴⁾ EGT L 228, 23.9.1995, s. 1. Förordningen ändrad genom Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1655/1999 (EGT L 197, 29.7.1999, s. 1).

⁽⁵⁾ EGT L 184, 17.7.1999, s. 23.

(10) Den tidsfrist för att utarbeta den periodiska rapport över hur riktlinjerna i beslut nr 1254/96/EG genomförs bör förlängas, eftersom kommissionen varje år lägger fram en rapport i enlighet med förordning (EG) nr 2236/95, och med hänsyn till att denna årliga rapport innehåller information om hur långt arbetet med projekten har fortskridit, särskilt de prioriterade projekten.

(11) Beslut nr 1254/96/EG bör därför ändras.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

Artikel 1

Beslut nr 1254/96/EG ändras på följande sätt:

1. Artikel 4 skall ersättas med följande:

"Artikel 4

Prioriteringar

Med beaktande av nödvändigheten av att säkerställa en hållbar utveckling prioriterar gemenskapen följande åtgärder för transeuropeiska energinät:

- a) Att anpassa och utveckla energinät för att stödja verksamheten på den inre marknaden för energi, i synnerhet att lösa problemen med gränsöverskridande och andra flaskhalsar, överbelastningar och problemen med de nätavsnitt som saknas, samt att beakta de nya behov som uppkommer i samband med att marknaderna för elektricitet och naturgas avregleras.
- b) Att ansluta anläggningar för produktion av förnybar energi.
- c) Att upprätta energinät på öarna och i inlandsområdena, randområdena och de yttre randområdena, varvid en diversifiering av energikällorna och användning av förnybara energikällor bör stödjas, samt att ansluta dessa nät om det anses lämpligt.
- d) Driftskompatibilitet mellan gemenskapens elnät och elnäten belägna i kandidatländerna, i de övriga europeiska länderna och i länderna i Medelhavsområdet och Svarta Havsområdet.
- e) Att utveckla nödvändiga gasnät för att tillgodose gemenskapens efterfrågan på naturgas, kontrollen av gasförsörjningssystemen och diversifieringen av källor och tillförselvägar för naturgas."

2. I artikel 6 skall punkterna 2, 3 och 4 ersättas med följande:

"2. Projekten av gemensamt intresse skall vara de som anges i bilaga II.

3. Alla ändringar som påverkar projektbeskrivningen i bilaga II skall beslutas enligt det förfarande som anges i artikel 251 i fördraget.

4. De vägledande specifikationerna över projekten, som omfattar en detaljerad beskrivning av projekten och vid behov en geografisk beskrivning, skall vara de som anges i bilaga III.

Dessa specifikationer skall uppdateras enligt det förfarande som anges i artikel 9.2"

3. Följande artikel skall införas som artikel 6a:

"Artikel 6a

Prioriterade projekt av europeiskt intresse

1. Prioritet skall ges till utveckling av nät som är förenliga med en hållbar utveckling och som uppfyller båda eller något av följande kriterier:

- a) De skall ha en väsentlig effekt på konkurrensen på den inre marknaden.
- b) De skall förstärka gemenskapens försörjningstrygghet.

Förteckningen över prioriterade förbindelser som uppfyller dessa kriterier skall vara den som anges i bilaga I.

2. De projekt av gemensamt intresse som identifierats enligt detta beslut och som är belägna på de prioriterade förbindelserna skall betraktas som 'prioriterade projekt av europeiskt intresse'.

3. De berörda medlemsstaterna och kommissionen skall bemöda sig om att föra prioriterade projekt av europeiskt intresse framåt, var och en inom sitt ansvarsområde."

4. Artiklarna 8, 9 och 10 skall ersättas med följande:

"Artikel 8

Begränsningar

1. I detta beslut fastställs inte på förhand något ekonomiskt åtagande från en medlemsstat eller gemenskapen.

2. Detta beslut skall inte påverka miljökonsekvensbedömningen av projekten eller de planer eller program i vilka ramarna för det framtida godkännandet av de berörda projekten definieras. Resultaten av miljökonsekvensbedömningarna skall tas i beaktande.

Artikel 9

Kommittéförfarande

1. Kommissionen skall biträdas av en kommitté som skall kallas 'kommittén för de transeuropeiska energinäten,' som skall bestå av företrädare för medlemsstaterna och ha en företrädare för kommissionen som ordförande.

2. När hänvisning sker till denna punkt skall det föreskrivande förfarandet i artikel 5 i beslut 1999/468/EG tillämpas, varvid bestämmelserna i artiklarna 7 och 8 i det beslutet skall iaktas.

3. Den tid som avses i artikel 5.6 i beslut 1999/468/EG skall fastställas till tre månader.

till Europaparlamentet, rådet, Ekonomiska och sociala kommittén samt Regionkommittén.”

5. Bilagan skall ersättas av den text som finns i bilagan till detta beslut.

Artikel 10

Artikel 2

Detta beslut träder i kraft den tredje dagen efter det att det har offentliggjorts i *Europeiska gemenskapernas officiella tidning*.

Rapportering

Vart fjärde år skall kommissionen utarbeta en rapport över hur detta beslut genomförs, och rapporten skall överlämnas

Artikel 3

Detta beslut riktar sig till medlemsstaterna.

BILAGA

”BILAGA I

EUROPEISKA ENERGINÄT

Prioriterade projekt av europeiskt intresse: Prioriterade förbindelser

ELNÄT

- EL.1 Frankrike – Belgien – Nederländerna – Tyskland: nödvändiga förstärkningar av elnäten för att åtgärda de överbelastningar som ofta uppstår i Benelux.
- EL.2 Italiens gränser mot Frankrike, Österrike och Schweiz: ökad samtrafikförmåga mellan elnäten.
- EL.3 Frankrike – Spanien – Portugal: ökad samtrafikförmåga mellan dessa länders elnät samt Iberiska halvöns elnät.
- EL.4 Grekland – staterna på Balkanhalvön – UCTE-systemet: utveckling av elinfrastrukturen för att ansluta Grekland till UCTE-systemet.
- EL.5 Förenade kungariket – Kontinentaleuropa – Nordeuropa: upprättande/ökning av samtrafikförmåga mellan elnäten.
- EL.6 Irland – Nordirland – Förenade kungariket: ökad samtrafikförmåga mellan elnäten.
- EL.7 Danmark – Tyskland: ökad samtrafikförmåga mellan elnäten.

GASNÄT

- NG.1 Förenade kungariket – Tyskland – Ryssland: Gasledning som förbinder de främsta gaskällorna i Europa och ökar säkerheten i energiförsörjningen.
- NG.2 Algeriet – Spanien – Frankrike: anläggning av en ny gasledning från Algeriet till Spanien och Frankrike samt en ökning av transportkapaciteten hos näten i Spanien och Frankrike.
- NG.3 Staterna vid Kaspiska havet – Mellanöstern – Europeiska unionen: nya gasnät för distribution av gas till Europeiska unionen från nya gaskällor, inklusive gasledningarna mellan Grekland och Turkiet samt Italien och Grekland.

- NG.4 LNG-terminaler i Frankrike, Spanien, Portugal och Italien: diversifiering av leveranskällor och införselställen.
- NG.5 Lagringsutrymmen under jord i Spanien, Portugal och Grekland: ökning av kapaciteten hos utrymmena i Spanien och anläggning av utrymmen i Portugal och Grekland.
-

BILAGA II

TRANSEUROPEISKA ENERGINÄT

Projekt av gemensamt intresse

ELNÄT

- a) Utbyggnad av elnäten på öarna och i inlandsområdena, randområdena och de yttre randområdena, varvid en diversifiering av energikällorna bör eftersträvas och förnybara energikällor bör användas, samt anslutning av dessa elnät när så är lämpligt.
- b) Utbyggnad av nödvändiga elförbindelser mellan medlemsstaterna för att den inre marknaden skall fungera väl och för att skapa tillförlitliga och säkra elnät.
- c) Utbyggnad av nödvändiga elförbindelser i medlemsstaterna för att kapaciteten hos elförbindelserna mellan medlemsstaterna skall kunna utnyttjas till fullo, för att den inre marknaden skall fungera väl eller för att anläggningarna för produktion av förnybar energi skall kunna anslutas.
- d) Utbyggnad av de elförbindelser med tredje land, särskilt med kandidatländerna, som bidrar till att skapa driftskompatibla, tillförlitliga och säkra elnät eller till gemenskapens elförsörjning.
- m) Insatser för att förbättra funktionen hos elnäten som kopplats samman inom ramen för den inre marknaden, särskilt insatser för identifiering av flaskhalsar och nätavsnitt som ännu saknas, utveckling av lösningar för att behandla överbelastningsproblemet och anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av elnäten.

GASNÄT

- e) Införande av naturgas i nya områden, främst på öarna och i inlandsområdena, randområdena och de yttre randområdena, samt utveckling av gasnät i dessa områden.
 - f) Utbyggnad av nödvändiga gasförbindelser för att den inre marknaden skall fungera väl eller för att öka försörjningstryggheten på energiområdet, inklusive anslutning av fristående gasnät.
 - g) Ökad mottagningskapacitet för flytande naturgas (LNG) och ökad lagringskapacitet för naturgas i det omfång som krävs för att tillgodose efterfrågan och reglera gassystemen, samt diversifiering av källor och distributionsvägar för gasen.
 - h) Ökad gastransportkapacitet (gasledning för tillförsel) i det omfång som krävs för att tillgodose energibehovet, samt diversifiering av energiförsörjningen från gaskällor inom och utom gemenskapen och av distributionsvägarna.
 - n) Insatser för att förbättra funktionen hos gasnäten som kopplats samman inom ramen för den inre marknaden, särskilt insatser för identifiering av flaskhalsar och nätavsnitt som ännu saknas, utveckling av lösningar för att behandla överbelastningsproblemet och anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av gasnäten.
-

BILAGA III

TRANSEUROPEISKA ENERGINÄT

Specifikationer av projekt av gemensamt intresse (*)

ELNÄT

Projekt a) – Utbyggnad av elnäten på öarna och i inlandsområdena, randområdena och de yttre randområdena, varvid en diversifiering av energikällorna bör eftersträvas och förnybara energikällor bör användas, samt anslutning av dessa elnät när så är lämpligt

Specifikationer:

a02 IRLAND – FÖRENADE KUNGARIKET (Wales)

Förbindelse via undervattenskabel mellan nätet i Irland och nätet i Förenade kungariket (Wales).

a04 GREKLAND – ITALIEN

Förbindelse via undervattenskabel mellan nätet i Grekland och nätet i Italien:
Ipiros–Puglia-förbindelsen (förstärkning av den befintliga förbindelsen).

a09 GREKLAND

Elförbindelser mellan öarna samt mellan öarna och fastlandet:
anslutning av Södra Cykladerna.

a10 YTTRE RANDOMRÅDEN: FRANKRIKE, SPANIEN OCH PORTUGAL

Förbindelser i de yttre randområdena.

a11 ITALIEN (Sardinien) – FRANKRIKE (Korsika) – ITALIEN (fastlandet)

Förbindelse via undervattenskabel mellan nätet i Sardinien och nätverket i Italien (fastlandet).
Förstärkning av förbindelserna till Korsika.

Projekt b) – Utbyggnad av nödvändiga elförbindelser mellan medlemsstaterna för att den inre marknaden skall fungera väl och för att skapa tillförlitliga och säkra elnät

Specifikationer:

b04 FRANKRIKE – BELGIEN – NEDERLÄNDERNA – TYSKLAND

Förbindelse Moulaine (F)–Aubange (B).

b05 FRANKRIKE – TYSKLAND

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

b06 FRANKRIKE – ITALIEN

Förbindelse Grand île–Piosasco.
Fastransformator i La Praz (F).

b07 FRANKRIKE – SPANIEN

Förbindelse Cazaril–Aragón eller alternativ sträckning/layout, inklusive anslutning till Förbindelsen Sallente–Sentmenat.
Fastransformator i Pragneres (F).
Förbindelse Östra Pyrenéerna.

b10 SPANIEN – PORTUGAL

Förbindelser mellan länderna via regionerna i norra Portugal och nordvästra Spanien.
Ny förbindelse genom den södra regionen i Portugal och sydvästra Spanien:
Förbindelse Balboa–Alqueva–Sines.

b11 FINLAND – SVERIGE

Förbindelser norr om Bottenviken: nya Förbindelser parallellt med befintliga.

(*) Denna förteckning har upprättats på grundval av projekt som medlemsstaterna och de berörda aktörerna har meddelat kommissionen.

b12 ÖSTERRIKE – ITALIEN

Förbindelse Lienz–Cordignano.

b13 IRLAND – FÖRENADE KUNGARIKET (Nordirland)

b14 ÖSTERRIKE – TYSKLAND

Förbindelse St Peter–Isar.

b15 NEDERLÄNDERNA – FÖRENADE KUNGARIKET

Förbindelse via undervattenskabel mellan sydöstra England och centrala Nederländerna. (Rotterdam-området).

b16 DANMARK – TYSKLAND

Luftledning mellan länderna: Förbindelse Kasso–Flensburg.

Projekt c) – Utbyggnad av nödvändiga elförbindelser i medlemsstaterna för att kapaciteten hos elförbindelserna mellan medlemsstaterna skall kunna utnyttjas till fullo, för att den inre marknaden skall fungera väl eller för att anläggningarna för produktion av förnybar energi skall kunna anslutas

Specifikationer:

c02 DANMARK

Elförbindelser på den nord-sydliga förbindelselinjen.

Elförbindelser på den öst-västliga förbindelselinjen:

Förbindelser via undervattenskabel mellan nätverket i östra (UCTE) och västra (NORDEL) Danmark: Kraftledning Fyn–Sjælland.

c04 FRANKRIKE

Förbindelser i de norra delarna i samband med ökningen i handeln med elektricitet inom gemenskapen:

Förbindelse Dunkerque–Lille.

Förbindelse Amiens–Lille

Förbindelser i nordöstra delen av landet: Förbindelse Sierrentz–Mulbach.

c05 ITALIEN

Förbindelser på den öst-västliga förbindelselinjen:

Förbindelse Vado Ligure–Morigallo.

Förbindelse Turbigo–Rho.

Förbindelse Turbigo–Baggio.

Förbindelse Gorlago–San Fiorano.

Förbindelse Turbigo–Piedilago.

Pumpstation i Piedilago.

Förbindelse Chivasso Magenta.

Förbindelse Colunga–Calenzano.

Förbindelser på den nord-sydliga förbindelselinjen:

Förbindelse Pietrafitta–Santa Barbara.

Förbindelse Santa Barbara–Tavarnuzze.

Förbindelse Matera–Santa Sofia.

Förbindelse Pian della Speranza/Roma Nord–Montalto/Suvereto.

Förbindelse Pietrafitta–Villavalle.

Förbindelse Laino–Rizziconi.

c06 SPANIEN

Förbindelser på följande förbindelselinjer

Norra förbindelselinjen

Förbindelselinjen i Medelhavet

Förbindelselinjen Galicien–Centro.

Förbindelselinjen Centro–Aragonien.

Förbindelselinjen Aragonien–Levanten.

Förbindelser i Andalusien.

Förbindelser på Balearerna.

c07 PORTUGAL

Nödvändiga förbindelser för en sammankoppling med Spanien:

I centrala Portugal: Förbindelse Pego–Rio Maior II

I norra Portugal: Förbindelse Recarei–Pocinho–Aldeadávila.

c08 GREKLAND

Transformatorstationer och förbindelseledningar i Thessaloniki, Lamia och Patras.

c09 IRLAND

Förbindelser i nordvästra Irland:

Förbindelse Tynagh–Cashla

Förbindelse Flagford–East Sligo

c10 SPANIEN

Elförbindelser i nordöstra och västra Spanien, särskilt i syfte att ansluta vindkraftverken till nätet:

Förbindelser i nordöstra Spanien: Baskien, Aragonien och Navarra

Förbindelser i västra Spanien: Galicien.

c11 SVERIGE

Förbindelser i centrala Sverige.

Förbindelser i södra Sverige.

c12 TYSKLAND

Förbindelser i norra Tyskland:

Förbindelse Lübeck/Siems–Görries.

Förbindelse Lübeck/Siems–Krümmel.

c13 FÖRENADE KUNGARIKET

Förbindelser i Nordirland med hänsyn till sammankopplingarna med Irland:

Förbindelser i nordväst.

Förbindelser i Skottland och England med sikte på en ökad användning av förnybara energikällor i samband med elproduktionen.

Projekt d) – Utbyggnad av de elförbindelser med tredje land, särskilt med kandidatländerna, som bidrar till att skapa drifts-kompatibla, tillförlitliga och säkra elnät eller till gemenskapens elförsörjning

Specifikationer:

d02 TYSKLAND – POLEN

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

d03 TYSKLAND – NORGE

Förbindelse via undervattenskabel mellan norra Tyskland (UCTE) och södra Norge (NORDEL): Förbindelse Brunsbüttel–södra Norge.

d05 ITALIEN – SCHWEIZ

Förbindelse S. Fiorano–Robbia.

Förbindelse Piedilago–Airolo.

d08 GREKLAND – STATERNA PÅ BALKANHALVÖN

Förbindelser mellan Grekland och Albanien, Bulgarien och FYROM:

Förbindelse Philippi (GR)–Maritsa 3 (Bulgarien).

Förbindelse Amintaio (GR)–Bitola (FYROM).

Förbindelse Kardia (GR)–Elbasan (Albanien).

Anslutning av Grekland till UCTE-systemet:

Förbindelse Elbasan (Albanien)–Podgorica (Jugoslavien).

Transformatorstation och anslutningsledningar Mostar (Bosnien och Hercegovina).

Transformatorstation och anslutningsledningar Ernestinovo (Kroatien).

d09 GREKLAND – TURKIET

Förbindelser mellan de båda länderna genom nordöstra Grekland:

Förbindelse Philippi–Hamidabad.

d10 FÖRENADE KUNGARIKET – NORGE

Förbindelse via undervattenskabel mellan nordöstra/östra England och södra Norge (NORDEL).

d11 NEDERLÄNDERNA – NORGE

Förbindelse via undervattenskabel mellan nordöstra Nederländerna (UCTE) och södra Norge (NORDEL): Förbindelse Eemshaven–Fedda.

d13 SPANIEN – MAROCKO

Förbindelse via undervattenskabel mellan södra Spanien och Marocko (förstärkning av befintlig förbindelse).

d14 BALTISKA ELRINGEN: TYSKLAND – POLEN – RYSSLAND – ESTLAND – LETTLAND – LITAUEN – SVERIGE – FINLAND – DANMARK – VITRYSSLAND

Förbindelser mellan näten i dessa länder via luftledningar och/eller undervattenskablar:

Elförbindelser södra Finland–Ryssland.

Elförbindelse Tyskland–Polen–Litauen–Vitryssland (Öst-västliga högspänningsledningen).

Förbindelse Polen–Litauen.

Förbindelse Finland–Estland (via undervattenskabel).

d15 SVERIGE – NORGE

Förbindelser Nordsverige–Nordnorge.

Förbindelser Mellansverige–Mellannorge.

Regional förbindelse Borgvik (S)–Hoesle (NO)–Oslo.

d16 EU – VITRYSSLAND – RYSSLAND – UKRAINA

Förbindelser och övergångar mellan (det utökade) UCTE-nätet och näten i tredje land i Östeuropa:

Förbindelser mellan UCTE- och CENTREL-systemen.

Förbindelser mellan UCTE/CENTREL-systemet och staterna på Balkanhalvön.

Förbindelser och övergångar mellan det utvidgade UCTE-systemet och Vitryssland, Ryssland och Ukraina, inklusive omlokalisering av omformarstationer för högspänd likströmsförbindelse (HVDC) som tidigare varit i drift mellan Österrike och Ungern, Österrike och Tjeckien samt Tyskland och Tjeckien.

d17 SVARTA HAVSRINGEN: RYSSLAND – UKRAINA – RUMÄNIEN – BULGARIEN – TURKIET – GEORGIEN:

Förbindelser i Svarta havsområdet i syfte att göra det utökade UCTE-systemet driftskompatibelt med näten i de berörda länderna.

d18 MEDELHAVSRINGEN: FRANKRIKE – SPANIEN – MAROCKO – ALGERIET – TUNISIEN – LIBYEN – EGYPTEN – STATERNA I MELLANÖSTERN – TURKIET – GREKLAND – ITALIEN

Förbindelser i Medelhavsområdet i syfte att göra det utökade UCTE-systemet driftskompatibelt med näten i de berörda länderna:

Förbindelse via undervattenskabel mellan södra Spanien och nordvästra Algeriet.

d19 NORGE – SVERIGE – FINLAND – RYSSLAND

Förbindelser i området kring Barents hav.

d20 ITALIEN – SLOVENIEN

Installation av flexibla system för överföring av växelström.

Projekt m) – Insatser för att förbättra funktionen hos elnäten som kopplats samman inom ramen för den inre marknaden, särskilt insatser för identifiering av flaskhalsar och nätavsnitt som ännu saknas, utveckling av lösningar för att behandla överbelastningsproblemet och anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av elnäten

Specifikationer:

m1 FLASKHALSAR OCH NÄTAVSNITT SOM ÄNNU SAKNAS I ELNÄTET

Identifiering av nätavsnitt som ännu saknas och flaskhalsar, särskilt gränsöverskridande, inom elnätet.

Utveckling av lösningar för styrning av strömmen för att åtgärda problemet med överbelastningar av elnäten.

m2 ANPASSNING AV PROGNOSEMETODERNA OCH METODERNA FÖR DRIFT AV ELNÄTEN

Nödvändig anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av elnäten för att den inre marknaden skall fungera väl och för en användning i stor utsträckning av förnybara energikällor.

GASNÄT

Projekt e) – Införande av naturgas i nya områden, främst på öarna och i inlandsområdena, randområdena och de yttre randområdena, samt utveckling av gasnät i dessa områden

Specifikationer:

e01 FÖRENADE KUNGARIKET (Nordirland) – IRLAND

Utveckling av gasnät som förbinder Belfast och nordvästra Nordirland och, om så är lämpligt, Irlands västkust.

e04 SPANIEN

Utveckling av gasnät, inklusive LNG-terminaler, i nya områden på fastlandet och öarna:

LNG i Huelva (utbyggnad av befintlig terminal).

LNG i Cartagena (utbyggnad av befintlig terminal).

LNG i Galicia (ny terminal).

LNG i Bilbao (ny terminal).

LNG i Valencia-regionen (ny terminal).

Förbindelse mellan Balearerna och fastlandet.

e05 PORTUGAL

Utveckling av gasnät i Portugal, inklusive en LNG-terminal:

LNG i Sines (ny terminal).

e06 GREKLAND

Utveckling av gasnät i Grekland, inklusive LNG-terminaler och lagringsutrymmen:

Högtryckssidoledning till Thrace.

Högtryckssidoledning till Corinth.

Högtryckssidoledning till nordvästra Grekland.

Kompressorstation i huvudledningen.

Förvaring i södra Kavala (ombyggnad av nedlagt offshoregasfält).

LNG i Revithoussa (utbyggnad av befintlig anläggning).

Konstruktion av en andra LNG-anläggning.

e07 DE YTTRE RANDOMRÅDENA: FRANKRIKE, SPANIEN, PORTUGAL

Införande av naturgas i de yttre randområdena.

Projekt f) – Utbyggnad av nödvändiga gasförbindelser för att den inre marknaden skall fungera väl eller för att öka försörjningstryggheten på energiområdet, inklusive anslutning av fristående gasnät

Specifikationer:

f01 IRLAND – FÖRENADE KUNGARIKET

Kompletterande förbindelseledning mellan gasnäten i Irland och Skottland.

Nord-sydlig sammankoppling, inklusive gasledning Dublin–Belfast.

f05 FRANKRIKE – SPANIEN

Sammankoppling via den västra gränsen.

Kompressorstation i gasledningen Lumbier–Calahorra.

Gasledning Perpignan–Barcelona.

f06 PORTUGAL – SPANIEN

Ökning av transportkapaciteten hos gasledningarna till Portugal genom södra Spanien, till Galicien och Asturien genom Portugal.

f08 ÖSTERRIKE – TYSKLAND

Gasledning Purchkirchen–Burghausen.

Gasledning Andorf–Simbach.

f09 ÖSTERRIKE – UNGERN

Gasledning Wiener Neustadt–Sopron.

f11 ÖSTERRIKE

Förbindelse mellan de gasledningar som förbinder Österrike med Tyskland och Italien:

Gasledning Bad Leonfelden–Linz.

Anslutning av avskilda gasnät.

f12 GREKLAND – ALBANIEN

Gasledning nordvästra Grekland–Elbasan.

f13 ITALIEN – GREKLAND – ÖVRIGA STATER PÅ BALKANHALVÖN

Förbindelseledning, ursprungligen för distribution av gas till Grekland och övriga stater på Balkanhalvön via södra Italien.

f14 ÖSTERRIKE – TJECKIEN

Förbindelse mellan näten i de båda länderna.

f17 ÖSTERRIKE – SLOVENIEN – KROATIEN

Korridor för distribution av gas till sydöstra Europa via dessa länder.

f18 FÖRENADE KUNGARIKET – NEDERLÄNDERNA – TYSKLAND

Gasledningar för sammankoppling av de största gaskällorna i nordvästra Europa.

f19 TYSKLAND – POLEN

Förbindelse mellan nordöstra Tyskland (Berlinområdet) och nordvästra Polen (Szczecinområdet). Sidedledning från Schmölln till Lubmin (Greifswaldområdet).

f20 DANMARK – FÖRENADE KUNGARIKET

Förbindelse mellan offshoreanläggningar i Nordsjön.

Projekt g) – Ökad mottagningskapacitet för flytande naturgas (LNG) och ökad lagringskapacitet för naturgas i det omfång som krävs för att tillgodose efterfrågan och reglera gassystemen, samt diversifiering av källor och distributionsvägar för gasen

Specifikationer:

g01 IRLAND

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord.

g03 FRANKRIKE

Utveckling av LNG-anläggningar:

LNG-anläggning i Le Verdon-sur-mer (ny anläggning) och gasledning till lagringsutrymme i Lussagnet.

LNG-anläggning i Fos-sur-mer (utbyggnad av befintlig anläggning).

g07 FRANKRIKE

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring i Lussagnet (utbyggnad av befintlig anläggning).

Lagring i Pecorade (ombyggnad av nedlagt oljefält).

g08 SPANIEN

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring längs den nord-sydliga förbindelselinjen (nya anläggningar): Cantabria, Aragonien, Castilla-León, Castilla-La Mancha och Andalusien.

Lagring längs förbindelselinjen i Medelhavet (nya anläggningar): Katalonien, C.A. Valenciana, Murcia.

g09 PORTUGAL

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring i Carriço (ny anläggning).

g11 BELGIEN

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring i Loenhout (utbyggnad av befintlig anläggning).

g12 DANMARK

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring i Stenlille (utbyggnad av befintlig anläggning).

Lagring i Toender (ny anläggning närmare gränsen mot Tyskland).

g13 ÖSTERRIKE

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord:

Lagring i Purchkirchen (utbyggnad av befintlig anläggning), inklusive gasledning till Penta West-systemet vid Andorf.

Lagring i Baumgarten (ny anläggning).

Lagring i Haidach (ny anläggning), inklusive gasledning till det europeiska gasnätet.

g14 ITALIEN

Utveckling av LNG-anläggningar:

LNG-offshoreanläggning i norra Adriatiska havet (ny anläggning).

LNG-anläggning vid södra Adriatiska kusten (ny anläggning).

g16 BELGIEN

Utveckling av LNG-anläggningar:

LNG-anläggning i Zeebrugge/Dudzele (utbyggnad av befintlig anläggning).

g17 ITALIEN

Utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord.

Projekt h) – Ökad gastransportkapacitet (gasledningar för tillförsel) i det omfång som krävs för att tillgodose energibehovet, samt diversifiering av energiförsörjningen från gaskällor inom och utom gemenskapen och av distributionsvägarna

Specifikationer:

h03 NORDISKA GASNÄTET: NORGE – DANMARK – TYSKLAND – SVERIGE – FINLAND – RYSSLAND – BALTIKUM – POLEN

Upprättande och utveckling av förbindelser mellan näten i dessa länder i syfte att upprätta ett integrerat gasnät:

Baltiska gasförbindelseledningen: Tyskland, Danmark och Sverige.

Mellannordiska gasledningen: Norge, Sverige och Finland.

Gasledningen Nybro–Dragör, inklusive förbindelseledning till lagringsutrymmen i Stenhille: Danmark

Nordeuropeiska gasledningen: Ryssland, Östersjön, Tyskland.

Gasledning från Ryssland till Tyskland via Lettland, Litauen och Polen, inklusive utveckling av lagringsutrymmen för gas under jord i Lettland.

h04 ALGERIET – SPANIEN – FRANKRIKE

Utveckling av gasledningar från Algeriet till Spanien och Frankrike samt åtföljande kapacitetsökning av dessa länders inhemska nät:

— Gasledning Algeriet–Marocko–Spanien (till Córdoba): ökning av transportkapaciteten.

— Utvidgning mot nordöstra Spanien:

Gasledning Córdoba–Ciudad Real.

Gasledning Ciudad Real–Madrid.

Gasledning Ciudad Real–Medelhavskusten.

Sidoleddningar Castilla-La Mancha.

— Utvidgning mot nordvästra Spanien: Västra gasledningen.

— Undervattensledning Algeriet–Spanien och gasledningar för anslutning till Frankrike.

h06 RYSSLAND – UKRAINA – EU

Ökning av transportkapaciteten från de ryska gaskällorna till Europeiska unionen via Ukraina, Slovakien och Tjeckien:

Avsnitt i Tjeckien och Slovakien.

Avsnitt i Österrike och Italien.

h07 RYSSLAND – VITRYSSLAND – POLEN – EU

Ökning av transportkapaciteten från de ryska källorna till Europeiska unionen via Vitryssland och Polen:

Avsnitt i Tyskland:

Gasledningen Yagal Sud (mellan STEGAL-gasledningen till D-F-CH-triangeln).

Östra SUDAL-gasledningen (mellan MIDAL-gasledningen vid Heppenheim till Burghausen anslutning till PENTA-gasledningen i Österrike)

h09 LIBYEN – ITALIEN

Gasnät till Italien från källor i Libyen.

h10 STATERNA VID KASPISKA HAVET – EU

Gasnät till Europeiska unionen från källor i staterna vid Kaspiska havet:

Gasledning Grekland-Turkiet.

h11 RYSSLAND – UKRAINA – MOLDAVIEN – RUMÄNIEN – BULGARIEN – GREKLAND – ÖVRIGA STATER PÅ BALKANHALVÖN

Ökning av transportkapaciteten från de ryska källorna till Grekland och övriga stater på Balkanhalvön via Ukraina, Rumänien och Bulgarien:

Avsnitt i Rumänien.

Avsnitt i Bulgarien: Gasledning St. Zagora-Ihtiman.

h13 TYSKLAND – TJECKIEN – ÖSTERRIKE – ITALIEN

Anslutningsledningar mellan gasnäten i Tyskland, Tjeckien, Österrike och Italien.

h14 RYSSLAND – UKRAINA – SLOVAKIEN – UNGERN – SLOVENIEN – ITALIEN

Gasledningar från ryska källor till Italien via Ukraina, Slovakien, Ungern och Slovenien.

h15 NEDERLÄNDERNA – TYSKLAND – SCHWEIZ – ITALIEN

Ökning av transportkapaciteten hos TENP-gasledningen från Nederländerna till Italien via Tyskland.

h16 BELGIEN – FRANKRIKE – SCHWEIZ – ITALIEN

Ökning av transportkapaciteten från nordvästra Europa till Italien via Frankrike:

Gasledning Taisnières (F)–Oltingue (CH).

h17 DANMARK – POLEN

Gasledning genom Danmark till Polen: Undervattensledning Danmark-Polen.

h18 NORGE – RYSSLAND – EU

Gasnät från källorna i Barents hav till Europeiska unionen via Sverige och Finland.

h19 IRLAND

Gasledning från gasfältet i Corrib (offshore).

h20 ALGERIET – ITALIEN – FRANKRIKE

Gasledning från källor i Algeriet till Italien via Sardinien. Sidoleddning till Korsika.

h21 MELLANÖSTERN – EU

Gasnät från källorna i Mellanöstern till Europeiska unionen.

Projekt n) – Insatser för att förbättra funktionen hos gasnäten som kopplats samman inom ramen för den inre marknaden, särskilt insatser för identifiering av flaskhalsar och nätavsnitt som ännu saknas, utveckling av lösningar för att behandla överbelastningsproblemet och anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av gasnäten

Specifikationer:

n1 FLASKHALSAR OCH NÄTAVSNITT SOM ÄNNU SAKNAS I NATURGASNÄTET

Identifiering av nätavsnitt som ännu saknas och flaskhalsar, särskilt gränsöverskridande, inom gasnätet.

Utveckling av lösningar för styrning av naturgasen för att åtgärda problemet med överbelastningar av gasnäten.

n2 ANPASSNING AV PROGNOSEMETODERNA OCH METODERNA FÖR DRIFT AV GASNÄTEN

Anpassning av prognosmetoderna och metoderna för drift av gasnäten i den utsträckning som är nödvändig för att den inre marknaden skall fungera väl.”
