Dette dokument er et dokumentationsredskab, og institutionerne påtager sig intet ansvar herfor

►B

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EF) Nr. 1099/2008

af 22. oktober 2008

om energistatistik

(EØS-relevant tekst)

(EUT L 304 af 14.11.2008, s. 1)

Ændret ved:

		Tidende		
		nr.	side	dato
►M1	Kommissionens forordning (EU) nr. 844/2010 af 20. september 2010	L 258	1	30.9.2010

▼B

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EF) Nr. 1099/2008

af 22. oktober 2008

om energistatistik

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR —

under henvisning til traktaten om oprettelse af Det Europæiske Fællesskab, særlig artikel 285, stk. 1,

under henvisning til forslag fra Kommissionen,

efter proceduren i traktatens artikel 251 ([1]), og

ud fra følgende betragtninger:

(1) Fællesskabet har behov for præcise og aktuelle oplysninger om energimængder samt om energiformer, -kilder, -produktion, -forsyning, -omdannelse og -forbrug, så det kan overvåge indvirkningen og følgerne af sin politik på energiområdet.

(2) Energistatistikker har traditionelt været fokuseret på energiforsyning og fossil energi. I de kommende år skal der fokuseres mere på øget viden om endeligt energiforbrug, vedvarende energi og kernekraftenergi.

(3) Det meget vigtigt, at der foreligger nøjagtige og ajourførte oplysninger om energi, for at kunne vurdere energiforbrugets indvirkning på miljøet, særlig i forbindelse med emissioner af drivhusgasser. Sådanne oplysninger kræves i Europa-Parlamentets og Rådets beslutning nr. 280/2004/EF af 11. februar 2004 om en mekanisme til overvågning af emissioner af drivhusgasser i Fællesskabet og til gennemførelse af Kyoto-protokollen ([2]).

(4) I henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2001/77/EF af 27. september 2001 om fremme af elektricitet produceret fra vedvarende energikilder inden for det indre marked for elektricitet ([3]) og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF af 11. februar 2004 om fremme af kraftvarmeproduktion på grundlag af en efterspørgsel efter nyttevarme på det indre energimarked ([4]) skal medlemsstaterne indberette kvantitative energidata. For at kunne overvåge de fremskridt, der gøres med hensyn til opfyldelsen af målene i disse direktiver, er det nødvendigt, at der foreligger detaljerede og ajourførte energidata.

([1]) Europa-Parlamentets udtalelse af 12.3.2008 (endnu ikke offentliggjort i EUT) og Rådets afgørelse af 15.9.2008.
([2]) EUT L 49 af 19.2.2004, s. 1.
([3]) EFT L 283 af 27.10.2001, s. 33.
([4]) EUT L 52 af 21.2.2004, s. 50.

▼B

(5) I henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2002/91/EF af 16. december 2002 om bygningers energimæssige ydeevne ([1]), Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2006/32/EF af 5. april 2006 om energieffektivitet i slutanvendelserne og om energitjenester ([2]) og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2005/32/EF af 6. juli 2005 om rammerne for fastlæggelse af krav til miljøvenligt design af energiforbrugende produkter ([3]) skal medlemsstaterne indberette kvantitative energiforbrugsdata. Med henblik på at overvåge de fremskridt, der gøres med hensyn til opfyldelsen af målene i disse direktiver, er det nødvendigt, at der foreligger detaljerede og ajourførte energidata samt en bedre kontaktflade mellem disse energidata og de relevante statistiske undersøgelser, som f.eks. folke- og boligtælling og transportdata.

(6) I Kommissionens grønbog af 22. juni 2005 om energieffektivitet og af 8. marts 2006 om en europæisk energistrategi: bæredygtighed, konkurrenceevne og forsyningssikkerhed drøftes der energipolitikker for EU, i henhold til hvilke der skal foreligge statistiske oplysninger om energi på EU-plan, blandt andet med henblik på at oprette et europæisk observationscenter for energimarkeder.

(7) Oprettelsen af en offentligt tilgængelig model for energiprognoser, som Europa-Parlamentet har anmodet om i sin beslutning af 14. december 2006 om Grønbog: En europæisk energistrategi: bæredygtighed, konkurrenceevne og forsyningssikkerhed ([4]), kræver detaljerede og ajourførte energidata.

(8) I de kommende år bør der lægges større vægt på forsyningssikkerheden for de vigtigste brændsler, og der er behov for flere aktuelle og mere nøjagtige data på EU-plan for at kunne forudse og koordinere EU-løsninger på eventuelle forsyningskriser.

(9) Liberaliseringen af energimarkedet og dets voksende kompleksitet gør det stadig mere vanskeligt at opnå pålidelige og aktuelle energidata, navnlig fordi der ikke er noget retsgrundlag for tilvejebringelse af sådanne data.

(10) For at energistatistiksystemet kan støtte den politiske beslutningstagning i Den Europæiske Union og i dens medlemsstater samt fremme offentlig debat, der omfatter borgerne, skal det garantere sammenlignelighed, gennemsigtighed, fleksibilitet og tilpasningsevne. I den nærmeste fremtid bør der derfor indarbejdes statistikker om kernekraftenergi, og de relevante data om vedvarende energi bør udvikles yderligere. Tilsvarende vil detaljerede statistiske oplysninger om boliger og transport være yderst nyttige, for så vidt angår energieffektivitet.

([1]) EFT L 1 af 4.1.2003, s. 65.
([2]) EUT L 114 af 27.4.2006, s. 64.
([3]) EUT L 191 af 22.7.2005, s. 29.
([4]) EUT C 317 E af 23.12.2006, s. 876.

▼B

(11) Udarbejdelsen af EF-statistikker er reguleret ved bestemmelserne i Rådets forordning (EF) nr. 322/97 af 17. februar 1997 om EF-statistikker ([1]).

(12) Målet for denne forordning, nemlig at fastlægge en fælles ramme for udarbejdelse, indberetning, evaluering og formidling af sammenlignelige energistatistikker i Fællesskabet, kan ikke i tilstrækkelig grad opfyldes af medlemsstaterne og kan derfor bedre nås på fællesskabsplan; Fællesskabet kan derfor træffe foranstaltninger i overensstemmelse med subsidiaritetsprincippet, jf. traktatens artikel 5. I overensstemmelse med proportionalitetsprincippet, jf. nævnte artikel, går denne forordning ikke ud over, hvad der er nødvendigt for at nå dette mål.

(13) I forbindelse med udarbejdelse og formidling af EF-statistikker i henhold til denne forordning bør medlemsstaternes og Fællesskabets statistikmyndigheder tage hensyn til principperne i adfærdskodeksen for europæiske statistikker, der blev vedtaget den 24. februar 2005 af Udvalget for det Statistiske Program nedsat ved Rådets afgørelse 89/382/EØF, Euratom ([2]), og knyttet som bilag til Kommissionens henstilling om medlemsstaternes og Fællesskabets statistikmyndigheders uafhængighed, integritet og ansvarlighed.

(14) De nødvendige foranstaltninger til gennemførelse af denne forordning bør vedtages i overensstemmelse med Rådets afgørelse 1999/468/EF af 28. juni 1999 om fastsættelse af de nærmere vilkår for udøvelsen af de gennemførelsesbeføjelser, der tillægges Kommissionen ([3]).

(15) Kommissionen bør navnlig tillægges beføjelse til at ændre listen over datakilder, de nationale statistikker og de anvendte forklaringer og definitioner samt bestemmelserne om indberetning og til at fastlægge og ændre de årlige statistikker om kernekraftanlæg, ændre statistikkerne om vedvarende energi samt fastlægge og ændre statistikkerne om endeligt energiforbrug. Da der er tale om generelle foranstaltninger, der har til formål at ændre ikke-væsentlige bestemmelser i denne forordning, herunder ved at supplere den med nye ikke-væsentlige bestemmelser, skal foranstaltningerne vedtages efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 5a i afgørelse 1999/468/EF.

(16) Det er nødvendigt at indføre en bestemmelse om, at Kommissionen kan fritage medlemsstaterne for de dele af indsamlingen af energidata, der medfører for stor en byrde for respondenterne. Der bør kun gives fritagelser eller undtagelser, hvis dette kan begrundes på en måde, der på gennemsigtig vis angiver den nuværende situation og uforholdsmæssigt store byrder. Perioden, hvor disse er i kraft, bør være så kortvarig som mulig.

(17) Foranstaltningerne i denne forordning er i overensstemmelse med udtalelse fra Udvalget for det Statistiske Program —

([1]) EFT L 52 af 22.2.1997, s. 1.
([2]) EFT L 181 af 28.6.1989, s. 47.
([3]) EFT L 184 af 17.7.1999, s. 23.

▼B

UDSTEDT FØLGENDE FORORDNING:

Artikel 1

Genstand og anvendelsesområde

1. Denne forordning fastlægger en fælles ramme for udarbejdelse, indberetning, evaluering og formidling af sammenlignelig energistatistik i Fællesskabet.

2. Denne forordning finder anvendelse på statistiske data vedrørende energiprodukter og aggregater heraf i Fællesskabet.

Artikel 2

Definitioner

I denne forordning forstås ved:

a) »EF-statistikker«: EF-statistikker som defineret i artikel 2, første led, i forordning (EF) nr. 322/97

b) »udarbejdelse af statistikker«: udarbejdelse af statistikker som defineret i artikel 2, andet led, i forordning (EF) nr. 322/97

c) »Kommissionen (Eurostat)«: EF-myndighed som defineret i artikel 2, fjerde led, i forordning (EF) nr. 322/97

d) »energiprodukter«: brændsel, varme, vedvarende energi, elektricitet og andre former for energi

e) »aggregater«: data, som er aggregeret på nationalt plan, om behandling eller anvendelse af energiprodukter, navnlig produktion, handel, oplagring, omdannelse og forbrug, og strukturelle kendetegn ved energisystemet, f.eks. installeret elproduktionskapacitet eller kapacitet til produktion af olieprodukter

f) »datakvalitet«: følgende aspekter af statistisk kvalitet: relevans, nøjagtighed, aktualitet og punktlighed, tilgængelighed og klarhed, sammenlignelighed, kohærens og fuldstændighed.

Artikel 3

Datakilder

1. Medlemsstaterne indsamler — under hensyntagen til principperne om mindskelse af byrden for respondenterne og om administrativ forenkling — data om energiprodukter og aggregater heraf i Fællesskabet fra følgende kilder:

a) særlige statistiske undersøgelser blandt producenter og forhandlere af primær og omdannet energi samt blandt distributører og transportører, importører og eksportører af energiprodukter

▼B

b) andre statistiske undersøgelser blandt de endelige energibrugere inden for industri, transport og andre sektorer, herunder husholdningssektoren

c) andre statistiske skøn eller andre kilder, herunder administrative kilder, f.eks. de organer, der regulerer elektricitets- og gasmarkederne.

2. Medlemsstaterne fastlægger detaljerede bestemmelser om indberetning fra virksomheder og andre kilder af de data, der er nødvendige i forbindelse med de nationale statistikker, jf. artikel 4.

3. Listen over datakilder kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

Artikel 4

Aggregater, energiprodukter og hyppighed for indberetning af nationale statistikker

1. De nationale statistikker, der skal fremsendes, fremgår af bilagene. De indberettes med følgende hyppighed:

a) årligt for så vidt angår energistatistikkerne i bilag B

b) månedligt for så vidt angår energistatistikkerne i bilag C

c) månedligt for så vidt angår de kortfristede energistatistikker i bilag D.

2. De anvendte tekniske termer er forklaret og defineret i de enkelte bilag samt i bilag A (Terminologi).

3. De data, der skal fremsendes, og de anvendte forklaringer og definitioner kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

Artikel 5

Indberetning og formidling

1. Medlemsstaterne indberetter de i artikel 4 omhandlede nationale statistikker til Kommissionen (Eurostat).

2. De nærmere bestemmelser om indberetningen, herunder tidsfrister og fritagelser og undtagelser, er fastsat i bilagene.

3. De nærmere bestemmelser om indberetningen af de nationale statistikker kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

4. Kommissionen kan på begrundet anmodning fra en medlemsstat indrømme yderligere fritagelser eller undtagelser efter forskriftsproceduren i artikel 11, stk. 3, for indsamling af de dele af de nationale statistikker, der medfører for stor en byrde for respondenterne.

▼B

5. Kommissionen (Eurostat) formidler årlige energistatistikker senest den 31. januar i det andet år efter det år, der følger efter indberetningsperioden.

Artikel 6

Kvalitetsvurdering og rapporter

1. Medlemsstaterne sikrer kvaliteten af de indberettede data.

2. Der skal træffes alle rimelige forholdsregler for at sikre kohærens mellem de energidata, der indberettes i henhold til bilag B, og data, der indberettes i henhold til Kommissionens beslutning 2005/166/EF af 10. februar 2005 om gennemførelsesbestemmelser til Europa-Parlamentets og Rådets beslutning nr. 280/2004/EF om en mekanisme til overvågning af emissioner af drivhusgasser i Fællesskabet og til gennemførelse af Kyoto-protokollen ([1]).

3. I denne forordning gælder følgende kvalitetsvurderingskriterier for de data, der skal indberettes:

a) »relevans« henviser til, i hvor høj grad statistikkerne opfylder brugernes nuværende og potentielle behov

b) »nøjagtighed« henviser til, hvor tæt skønnene ligger på de ikke kendte korrekte værdier

c) »aktualitet« henviser til tidsrummet mellem oplysningernes tilgængelighed og den begivenhed eller hændelse, de beskriver

d) »punktlighed« henviser til tidsrummet mellem datoen for offentliggørelse af dataene og den dato, hvor de skulle have været offentliggjort

e) »tilgængelighed« og »klarhed« henviser til, på hvilke betingelser og hvordan brugerne kan indhente, anvende og fortolke data

f) »sammenlignelighed« henviser til, hvor meget forskelle i anvendte statistiske koncepter og målingsværktøjer og -procedurer betyder ved sammenligning af statistikker mellem geografiske områder, sektorområder eller over tid

g) »sammenhæng« henviser til, i hvor høj grad dataene troværdigt kan kombineres på forskellige måder og til forskellige anvendelser.

4. Hvert femte år forelægger medlemsstaterne Kommissionen (Eurostat) en rapport om kvaliteten af de indberettigede data og om eventuelle metodologiske ændringer.

5. Til vurdering af kvaliteten af de indberettede data tilsender medlemsstaterne Kommissionen (Eurostat) en rapport med alle relevante oplysninger om gennemførelsen af denne forordning senest seks måneder efter modtagelsen af en anmodning herom fra Kommissionen (Eurostat).

([1]) EUT L 55 af 1.3.2005, s. 57.

▼B

Artikel 7

Tidsplan og hyppighed

Medlemsstaterne indsamler alle de i denne forordning anførte data fra begyndelsen af det kalenderår, der følger efter vedtagelsen af denne forordning, og indberetter dem fremdeles med den hyppighed, der er fastsat i artikel 4, stk. 1.

Artikel 8

Årlige statistikker om kernekraftanlæg

Kommissionen (Eurostat) definerer i samarbejde med kernekraftsektoren i EU et sæt årlige statistikker om kernekraftanlæg, der skal rapporteres og formidles fra 2009, der er det år, som er den første indberetningsperiode, med forbehold af nødvendige fortrolighedshensyn og for at undgå dobbelt dataindsamling og samtidig begrænse omkostningerne i forbindelse med udarbejdelsen og holde byrderne i forbindelse med rapporteringen på et rimeligt niveau..

Sættet af årlige statistikker om kernekraftanlæg fastlægges og kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

Artikel 9

Statistikker om vedvarende energi og endeligt energiforbrug

1. Med henblik på at forbedre kvaliteten af statistikkerne om vedvarende energi og endeligt energiforbrug sikrer Kommissionen (Eurostat) i samarbejde med medlemsstaterne, at disse statistikker er sammenlignelige, gennemsigtige, detaljerede og fleksible ved:

a) at evaluere, hvordan den metodologi, der anvendes til at frembringe statistiske oplysninger om vedvarende energi, fungerer med henblik på årligt og omkostningseffektivt at stille yderligere relevante og detaljerede statistikker om de enkelte vedvarende energikilder til rådighed. Kommissionen (Eurostat) forelægger og formidler de statistikker, der udarbejdes fra 2010 (referenceår)

b) at vurdere og fastsætte den metodologi, der på nationalt og EU-plan anvendes til udarbejdelse af statistikker om det endelige energiforbrug (energikilder, variabler, kvalitet, omkostninger) med udgangspunkt i den nuværende situation, eksisterende undersøgelser og feasibility-pilotundersøgelser samt de cost-benefit-analyser, der skal gennemføres, og ved at analysere resultaterne af pilotundersøgelserne og cost-benefit-analyserne med henblik på udarbejdelse af fordelingsnøgler for endeligt energiforbrug efter sektor og de vigtigste energianvendelser samt en gradvis indarbejdelse af resultaterne i statistikkerne fra 2012 (referenceår).

2. Sættet af statistikker om vedvarende energi kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

▼B

3. Sættet af statistikker om endeligt energiforbrug fastlægges og kan ændres efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2.

Artikel 10

Gennemførelsesforanstaltninger

1. Følgende foranstaltninger, der er nødvendige til gennemførelse af denne forordning, og som har til formål at ændre ikke-væsentlige bestemmelser i denne forordning, herunder ved at supplere den, vedtages efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2:

a) ændringer i listen over datakilder (artikel 3, stk. 3)

b) ændringer i de nationale statistikker og de anvendte forklaringer og definitioner (artikel 4, stk. 3)

c) ændringer i de nærmere bestemmelser om indberetning (artikel 5, stk. 3)

d) fastlæggelse og ændringer i de årlige statistikker om kernekraftanlæg (artikel 8, stk. 2)

e) ændringer i statistikkerne om vedvarende energi (artikel 9, stk. 2)

f) fastlæggelse af og ændringer i statistikkerne om endeligt energiforbrug (artikel 9, stk. 3).

2. Yderligere fritagelser eller undtagelser (artikel 5, stk. 4) indrømmes efter forskriftsproceduren i artikel 11, stk. 3.

3. Der skal tages hensyn til princippet om, at yderligere omkostninger og byrderne i forbindelse med rapporteringen skal holdes inden for rimelige grænser.

Artikel 11

Udvalg

1. Kommissionen bistås af Udvalget for det Statistiske Program.

2. Når der henvises til dette stykke, anvendes artikel 5a, stk. 1-4, og artikel 7 i afgørelse 1999/468/EF, jf. dennes artikel 8.

3. Når der henvises til dette stykke, anvendes artikel 5 og 7 i afgørelse 1999/468/EF, jf. dennes artikel 8.

Perioden i artikel 5, stk. 6, i afgørelse 1999/468/EF, fastsættes til tre måneder.

Artikel 12

Ikrafttræden

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

▼**M1**

BILAG A

TERMINOLOGI

Dette bilag indeholder forklaringer og definitioner af de udtryk, der anvendes i de øvrige bilag.

1. GEOGRAFISKE PRÆCISERINGER

Til brug for den statistiske indberetning anvendes nedenstående geografiske definitioner.

— Australien omfatter ikke de oversøiske territorier.

— Danmark omfatter ikke Færøerne og Grønland.

— Frankrig omfatter også Monaco, men ikke de franske oversøiske territorier Guadeloupe, Martinique, Guyana, Réunion, Saint-Pierre og Miquelon, Ny Kaledonien, Fransk Polynesien, Wallis og Futuna og Mayotte.

— Italien omfatter også San Marino og Vatikanstaten.

— Japan omfatter også Okinawa.

— Nederlandene omfatter ikke Surinam og De Nederlandske Antiller.

— Portugal omfatter også Azorerne og Madeira.

— Spanien omfatter også De Kanariske Øer, Balearerne og Ceuta og Melilla.

— Schweiz omfatter ikke Liechtenstein.

— USA omfatter de 50 stater, District of Columbia, De Amerikanske Jomfruøer, Puerto Rico og Guam.

2. AGGREGATER

Producenterne klassificeres efter formålet med produktionen:

— Hovedaktivitetsproducenter: private og offentlige virksomheder, der som hovedaktivitet producerer elektricitet og/eller varme med henblik på salg til tredjemand.

— Egenproducenter: private og offentlige virksomheder, der producerer elektricitet og/eller varme, helt eller delvist til eget brug som støtteaktivitet i forbindelse med deres hovedaktivitet.

Bemærk: Kommissionen kan præcisere terminologien yderligere ved efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2, at tilføje relevante henvisninger til NACE, når en ændring af NACE-nomenklaturen er trådt i kraft.

2.1. **Forsynings- og omdannelsessektoren**

Produktion/indenlandsk produktion

De mængder brændsel, der udvindes eller produceres, opgjort efter fjernelse af inaktive stoffer. Produktion omfatter også de mængder, der forbruges af producenten under produktionen (f.eks. til opvarmning eller drift af udstyr og tilbehør), samt leverancer til andre energiproducenter til omdannelse eller andre formål.

Ved indenlandsk produktion forstås produktion med ressourcer fra den pågældende stat.

▼**M1**

Import/eksport

Geografiske definitioner findes i afsnittet »Geografiske præciseringer«.

Medmindre andet er anført, forstås ved »import« indførsel fra det egentlige oprindelsesland (det land, hvor energiproduktet er produceret) med henblik på anvendelse i landet, og ved »eksport« udførsel til det land, hvor det producerede energiprodukt endeligt forbruges.

Ved importerede og eksporterede mængder forstås de mængder, som har passeret landets grænser, uanset om de er toldklareret eller ej.

Hvis oprindelses- eller bestemmelsesland er ukendt, kan det anføres som »Andet«.

Der kan opstå statistiske forskelle, hvis kun den samlede import og eksport foreligger på ovenstående grundlag, mens den geografiske opdeling er baseret på en anden undersøgelse, en anden kilde eller et andet princip. I så fald anføres forskellene under »Andet«.

Bunkring (international søtrafik)

De mængder brændsel, der leveres til skibe i international sejlads, uanset flagstat. International sejlads kan foregå til søs, på indre vandveje og søer samt i kystfarvande. Omfatter ikke:

— forbrug i skibe i national sejlads. Hvorvidt der er tale om national eller international sejlads, bestemmes efter afsejlings- og ankomsthavn, ikke efter skibets flagstat eller nationalitet

— fiskerfartøjers forbrug

— militærstyrkers forbrug.

Lagerændringer

Forskellen mellem primolager og ultimolager for lagre på det nationale område.

Bruttoforbrug (beregnet)

Beregnet værdi, der defineres som:

Indenlandsk produktion + Fra andre kilder + Import - Eksport - Bunkring (international søtrafik) + Lagerændringer.

Bruttoforbrug (observeret)

Den ved undersøgelser i slutbrugersektorer faktisk registrerede mængde.

Statistiske forskelle

Beregnet værdi, der defineres som:

Beregnet bruttoforbrug - Observeret bruttoforbrug.

Omfatter også lagerændringer hos slutbrugerne, hvis disse ikke kan anføres i forbindelse med Lagerændringer.

Eventuelle store forskelle skal forklares.

Hovedaktivitetsproducenter - elværker

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af elektricitet.

▼**M1**

De brændsler, der anvendes i elværker, som har mindst en kraftvarmeproduktionsenhed, anføres under Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker.

Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af elektricitet og varme.

Hovedaktivitetsproducenter - varmeværker

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af varme.

Egenproducenter - elværker

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af elektricitet.

De brændsler, der anvendes i elværker, som har mindst en kraftvarmeproduktionsenhed, anføres under Egenproducenter - kraftvarmeværker.

Egenproducenter - kraftvarmeværker

De mængder brændsel, der svarer til mængden af produceret elektricitet og solgt varme.

Egenproducenter - varmeværker

De mængder brændsel, der svarer til mængden af solgt varme.

Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

De mængder, der anvendes til produktion af brændsel.

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Koksværker

De mængder, der anvendes i koksværker.

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)

De mængder brunkul (ældre og yngre), der anvendes til fremstilling af brunkulsbriketter, og de mængder tørv, der anvendes til fremstilling af tørvebriketter.

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Gasværker

De mængder, der anvendes til produktion af gas i gasværker og kulforgasningsanlæg.

▼**M1**

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Højovne

De mængder kokskul og/eller bituminøst kul og koksværkskoks, der omdannes i højovne.

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af højovne (f.eks. højovnsgas), anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Kullikvefaktion

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af syntetisk olie.

Olieraffinaderier

De mængder, der anvendes til fremstilling af mineralolieprodukter.

De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, anføres ikke her, men som forbrug i energisektoren.

Ikke andetsteds nævnt - omdannelse

De mængder, der anvendes til omdannelse, ikke andetsteds nævnt. Anvendes denne rubrik, skal der gøres rede for det anførte.

2.2. **Energisektoren og endeligt forbrug**

Energisektoren i alt

De mængder, der forbruges i energisektoren i forbindelse med udvinding (råstofudvinding samt olie- og gasproduktion) eller omdannelse. Dette svarer til følgende NACE-kategorier: 05, 06, 08.92, 07.21, 09.1, 19 og 35.

Omfatter ikke de mængder brændsel, der omdannes til andre former for energi (anføres under Omdannelsessektoren) eller anvendes i forbindelse med drift af rørledninger, der transporterer olie, gas og kulslam (anføres under Transportsektoren).

Omfatter også fremstilling af keramiske materialer til nuklear fission og fusion samt de produkter, der fremkommer herved.

El-, kraftvarme- og varmeværker

De mængder, der forbruges som energi i el-, kraftvarme- og varmeværker.

Kulminer

De mængder, der forbruges som energi i forbindelse med udvinding og forarbejdning af kul i kulindustrien.

Kul, der brændes i minekraftværker, anføres under Omdannelsessektoren.

▼**M1**

Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

De mængder, der forbruges som energi i briketfabrikker.

Koksværker

De mængder, der forbruges som energi i koksværker.

Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)

De mængder, der forbruges som energi i briketfabrikker.

Gasværker/forgasningsanlæg

De mængder, der forbruges som energi i gasværker og forgasningsanlæg.

Højovne

De mængder, der forbruges som energi i højovne.

Kullikvefaktion

De mængder, der forbruges som energi i kullikvefaktionsanlæg.

Olieraffinaderier

De mængder, der forbruges som energi i olieraffinaderier.

Olie- og gasudvinding

De mængder, der forbruges som brændsel i forbindelse med olie- og gasudvinding og naturgasbehandling.

Omfatter ikke rørledningstab (anføres som distributionstab) og de mængder energi, der anvendes til drift af rørledninger (anføres under Transportsektoren).

Endeligt forbrug i alt

Defineret (beregnet) som:

= Samlet ikke-energimæssig anvendelse + Endeligt energiforbrug (Industri + Transport + Andre sektorer)

Omfatter ikke leverancer til omdannelse, anvendelse i de energiproducerende sektorer og distributionstab.

Ikke-energimæssig anvendelse

Energiprodukter, der anvendes som råstoffer i forskellige sektorer, dvs. som ikke forbruges som brændsel eller omdannes til et andet brændsel.

2.3. **Slutanvendelser for energi**

Endeligt energiforbrug

Samlet energiforbrug inden for industri, transport og andre sektorer.

▼**M1**

Industrisektoren

Herved forstås de mængder brændsel, der forbruges i industrianlæg i forbindelse med disses hovedaktiviteter.

For (rene) varmeværker eller kraftvarmeværker drejer det sig kun om de mængder brændsel, der forbruges til produktion af varme, som anvendes direkte i det pågældende anlæg. De mængder brændsel, der forbruges til produktion af varme, som sælges, og til produktion af elektricitet, anføres under den relevante Omdannelsessektor.

Jern og stål: NACE-kategori 24.1, 24.2, 24.3, 24.51 og 24.52.

Kemiske (herunder petrokemiske) produkter

Kemiske og petrokemiske virksomheder. NACE-hovedgruppe 20 og 21.

Ikke-jernholdige metaller

Virksomheder inden for ikke-jernholdige metaller; NACE-kategori 24.4, 24.53 og 24.54.

Ikke-metalholdige mineralske produkter

Virksomheder, der fremstiller glas, keramiske produkter, cement og andre byggematerialer; NACE-hovedgruppe 23.

Transportmidler

Virksomheder med relation til transportmidler; NACE-hovedgruppe 29 og 30.

Maskiner

Færdige metalprodukter, maskiner og udstyr, undtagen transportmidler; NACE-hovedgruppe 25, 26, 27og 28.

Råstofudvinding

NACE-kategori 07 (undtagen 07.21), 08 (undtagen 08.92) og 09.9; omfatter ikke de energiproducerende sektorer.

Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter: NACE-hovedgruppe 10, 11 og 12.

Papirmasse og papir samt trykning

Omfatter også reproduktion af indspillede medier; NACE-hovedgruppe 17 og 18.

Træ og træprodukter (undtagen papirmasse og papir): NACE-hovedgruppe 16.

Bygge- og anlægsarbejder; NACE-hovedgruppe 41, 42 og 43.

Tekstiler og læder; NACE-hovedgruppe 13, 14 og 15.

Ikke andetsteds nævnt - industri

Forbrug i sektorer, som ikke er omfattet af ovenstående.

▼M1

Transportsektoren

Den energi, der anvendes til transport, uanset hvilken økonomisk sektor transporten foretages for; NACE-hovedgruppe 49, 50 og 51.

Transportsektoren - jernbanetransport

Alle de mængder, der forbruges i jernbanetransporten, herunder til virksomheders egne jernbaner; NACE-gruppe 49.1 og 49.2.

Transportsektoren - national sejlads

De mængder, der leveres til skibe, som ikke er i international sejlads, uanset flagstat (jf. Bunkring (international søtrafik)). Hvorvidt der er tale om national eller international sejlads, bestemmes efter afsejlings- og ankomsthavn, ikke efter skibets flagstat eller nationalitet; NACE-hovedgruppe 50.

Transportsektoren - vejtransport

De mængder, der anvendes i vejkøretøjer.

Omfatter også brændsel, der anvendes i landbrugskøretøjer på landeveje, og smøremidler til vejkøretøjer.

Omfatter ikke den energi, der anvendes i stationære motorer (jf. Andre sektorer), i traktorer, der kører uden for landevejen (jf. Landbrug), i vejkøretøjer til militær brug (jf. Andre sektorer - ikke andetsteds nævnt), bitumen, der anvendes til vejbelægning, og den energi, der anvendes i motorer på byggepladser (jf. Industrisektoren, delsektor Bygge- og anlægsvirksomhed); NACE-gruppe 49.3 og 49.4.

Transportsektoren - transport via rørledning

De mængder, der anvendes som energi til støtte for og drift af rørledninger, der transporterer gas, væsker, slam mv.; NACE-gruppe 49.5.

Omfatter også den energi, der anvendes til pumpestationer og vedligeholdelse af rørledninger.

Omfatter ikke den energi, der anvendes til distribution via rørledninger af naturgas og syntetisk gas, varmt vand og damp fra distributøren til slutbrugerne (anføres under Energisektoren), den energi, der anvendes til distribution af vand til slutbrugere i husholdnings-, industri- og handelssektoren mv. (anføres under Den private og offentlige servicesektor), og tab under denne transport mellem distributøren og slutbrugerne (anføres som distributionstab).

Transportsektoren - international luftfart

De mængder flybrændstof, der leveres til fly i international luftfart. Hvorvidt der er tale om national eller international luftfart, bestemmes efter afgangs- og landingssted, ikke efter flyselskabets nationalitet; indgår i NACE-hovedgruppe 51.

▼**M1**

Omfatter ikke brændsler, der anvendes af flyselskaber i vejkøretøjer (anføres under Transportsektoren - ikke andetsteds nævnt), og flybrændstof til militær brug (anføres under Andre sektorer - ikke andetsteds nævnt).

Transportsektoren - national luftfart

De mængder flybrændstof, der leveres til fly i national luftfart - kommerciel, privat, landbrugsrelateret mv.; indgår i NACE-hovedgruppe 51.

Omfatter også brændsel, der anvendes til andre formål end flyvning, f.eks. benchtest af motorer. Hvorvidt der er tale om national eller international luftfart, bestemmes efter afgangs- og landingssted, ikke efter flyselskabets nationalitet.

Omfatter ikke brændsel, der anvendes af flyselskaber i vejkøretøjer (anføres under Transportsektoren - ikke andetsteds nævnt), og flybrændstof til militær brug (anføres under Andre sektorer - ikke andetsteds nævnt).

Transportsektoren - ikke andetsteds nævnt

De mængder, der anvendes til transport, ikke andetsteds nævnt.

Omfatter også brændsel, der anvendes af flyselskaber i vejkøretøjer, og brændsel, der anvendes i havne til forskellige typer lossekraner.

De mængder, der henhører under denne rubrik, skal indberettes.

Andre sektorer

Sektorer, der ikke er udtrykkeligt nævnt, eller som ikke henhører under energi-, industri- eller transportsektoren.

Andre sektorer - den private og offentlige servicesektor

Brændsler, der forbruges af virksomheder og administrative enheder i den offentlige og private sektor.

Følgende NACE-hovedgrupper: 33, 36, 37, 38, 39, 45, 46, 47, 52, 53, 55, 56, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 84, 85, 86, 87, 88, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96 og 99

Andre sektorer - husholdningssektoren

Brændsler, der forbruges af alle husholdninger, herunder »husholdninger med ansat medhjælp«; NACE-hovedgruppe 97 og 98.

Andre sektorer - landbrug/skovbrug

Brændsler, der forbruges i sektorerne landbrug, jagt og skovbrug; NACE-hovedgruppe 01 og 02

Andre sektorer - fiskeri

Brændsler, der leveres til indlands-, kyst- og fjernfiskeri. Omfatter også brændsler, der leveres til skibe, der har tanket op i landet, uanset flagstat, og energi, der anvendes i fiskerisektoren; NACE-hovedgruppe 03.

▼**M1**

Andre sektorer - ikke andetsteds nævnt	
Sektorer, som ikke er omfattet af andre kategorier. Omfatter bl.a. brændsel, der anvendes til militær - både mobil og stationær - brug (f.eks. i skibe, fly og vejkøretøjer samt energi, der anvendes i forbindelse med indkvartering), uanset om brændslet leveres til militæret i det pågældende land eller i et andet land. Anvendes denne rubrik, skal der gøres rede for det anførte.	

3. ANDRE UDTRYK

Der anvendes følgende akronymer:

— TMB: tetramethylbly

— TEB: tetraethylbly

— SBP: ekstraktionsbenzin

— LPG: Liquified Petroleum Gas - flydende gas

— NGL: Natural Gas Liquids - naturgaskondensat

— LNG: Liquefied Natural Gas - flydende naturgas

— CNG: komprimeret naturgas.

▼M1

BILAG B

ÅRLIGE ENERGISTATISTIKKER

I dette bilag gøres der rede for den årlige indsamling af energistatistikker for så vidt angår dækning, enheder, indberetningsperiode, hyppighed, frister og de nærmere bestemmelser om fremsendelse af dataene.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette bilag.

1. FASTE FOSSILE BRÆNDSLER OG SYNTETISKE GASSER

1.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter:

Energiprodukt	Definition
1. Antracit	Højkvalitetskul til anvendelse i industri- og boligsektoren. Det har generelt et indhold af flygtige stoffer på under 10 % og et højt karbonindhold (ca. 90 % fast karbon). Dets øvre brændværdi ligger over 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) på våd, askefri basis.
2. Kokskul	Bituminøst kul af en kvalitet, der er egnet til fremstilling af højovnskoks. Dets øvre brændværdi ligger over 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) på våd, askefri basis.
3. Andet bituminøst kul (dampkul)	Kul, der anvendes til dampproduktion, herunder alt bituminøst kul, der ikke henhører under kokskul eller antracit. Det har et højere indhold af flygtige stoffer end antracit (over 10 %) og et lavere karbonindhold (under 90 % fast karbon). Dets øvre brændværdi ligger over 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) på våd, askefri basis. Hvis der anvendes bituminøst kul i koksværker, anføres det som kokskul.
4. Subbituminøst kul	Ikke-bagende kul med en øvre brændværdi på mellem 17 435 kJ/kg (4 165 kcal/kg) og 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) og et indhold af flygtige stoffer på over 31 % på tør, mineralfri basis.
5. Brunkul (ældre og yngre)	Ikke-bagende kul med en øvre brændværdi på under 17 435 kJ/kg (4 165 kcal/kg) og et indhold af flygtige stoffer på over 31 % på tør, mineralfri basis. Olieskifer og tjæresand, der produceres og derefter straks forbrændes, anføres i denne kategori. Olieskifer og tjæresand, der anvendes som input ved anden omdannelse, anføres også i denne kategori. Omfatter også de mængder olieskifer og tjæresand, der forbruges ved omdannelsen.

▼M1

Energiprodukt	Definition
	Skiferolie og andre produkter, der fremkommer ved likvefaktion, anføres i det årlige oliespørgeskema.
6. Tørv	En brændbar, mere eller mindre fast, lyse- eller mørkebrun aflejring af vegetabilsk oprindelse med et højt vandindhold (op til 90 % i uforarbejdet stand), og som er nem at skære i. Omfatter ikke tørv, der anvendes til ikke-energimæssige formål. Denne definition påvirker ikke definitionen af vedvarende energikilder i henhold til direktiv 2009/28/EF og IPCC-retningslinjerne fra 2006 for nationale opgørelser af drivhusgasser.
7. Stenkulsbriketter	Brændsel, der fremstilles af stenkulssmuld, som tilsættes et bindemiddel. Den fremstillede mængde stenkulsbriketter kan derfor være lidt større end den mængde kul, der faktisk forbruges ved omdannelsen.
8. Koksværkskoks	Det faste produkt, der fremkommer ved forkoksning af kul, hovedsagelig kokskul, ved høj temperatur. Det har et lavt indhold af vand og flygtige stoffer. Koksværkskoks anvendes hovedsagelig i jern- og stålindustrien som energikilde og kemisk tilsætningsstof. Denne kategori omfatter også koksstøv og metallurgisk koks. Halvkoks (et fast produkt, der fremkommer ved forkoksning af kul ved lav temperatur) anføres også i denne kategori. Halvkoks anvendes som husholdningsbrændsel eller direkte i omdannelsesanlægget. Denne rubrik omfatter også koks, koksstøv og halvkoks fremstillet af brunkul (ældre og yngre).
9. Gaskoks	Biprodukt af stenkul, der anvendes til fremstilling af bygas i gasværker. Anvendes til opvarmning.
10. Kultjære	Fremkommer ved destruktiv destillation af bituminøst kul. Kultjære er et flydende biprodukt, der fremkommer ved destillation af kul i forbindelse med fremstilling af koks i koksværker eller fremstilles af brunkul (»lavtemperaturtjære«). Kultjære kan destilleres yderligere til forskellige organiske produkter (f.eks. benzen, toluen og naftalen), der normalt anføres som råmateriale til den petrokemiske industri.
11. Brunkulsbriketter	Brunkulsbriketter fremstilles af brunkul (ældre og yngre) ved brikettering under højt tryk uden tilsætning af bindemiddel. Omfatter også tørvebriketter, tørret brunkulssmuld og -støv.
12. Gasværksgas	Alle typer gasser, der fremstilles i offentlige forsyningsværker eller private anlæg, hvis hovedformål det er at fremstille, transportere og distribuere gas. Heri indgår gas, der fremstilles ved forkoksning (herunder gas, der fremstilles i

▼**M1**

Energiprodukt	Definition
	koksværker og omdannes til gasværksgas), ved fuldstændig forgasning med eller uden berigelse med olieprodukter (LPG, restbrændselsolie osv.) og ved reforming eller simpel blanding af gasser og/eller luft. Denne gas anføres under »Fra andre kilder«. De mængder gasværksgas, der blandes med naturgas og derefter distribueres og forbruges via naturgasnettet, anføres under Omdannelsessektoren. Fremstilling af andre kulgasser (dvs. koksværksgas, højovnsgas og gas fra oxygenblæsningsstålværker) anføres i de relevante kolonner for sådanne gasser, ikke som fremstilling af gasværksgas. Kulgasser, der overføres til gasværker, anføres derefter (i deres egen kolonne) under Omdannelsessektoren i rækken for gasværker. Den samlede mængde gasværksgas, der fremkommer ved overførsel af andre kulgasser, anføres under produktion af gasværksgas.
13. Koksværksgas	Fremkommer som biprodukt ved fremstilling af koksværkskoks til produktion af jern og stål.
14. Højovnsgas	Fremstilles ved forbrænding af koks i højovne i jern- og stålindustrien. Den genvindes og anvendes som brændsel dels i den pågældende højovn, dels i forbindelse med andre processer i stålindustrien eller i kraftværker, der har det nødvendige udstyr til at forbrænde det. Mængden af brændsel anføres på grundlag af øvre brændværdi.
15. Gas fra oxygenblæsningsstålværker	Biprodukt, der fremkommer ved produktion af stål i et oxygenblæsningsstålværk, og som opsamles ved udgangen af ovnen. Også kaldet konvertergas.
16. Stenkul	Kul med en øvre brændværdi på over 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) på våd, askefri basis og med en tilfældig vitrinitmiddelreflektans på mindst 0,6. Omfatter alle energiprodukter fra 1 til 3 (antracit, kokskul og andet bituminøst kul).

1.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette bilag.

1.2.1. *Forsynings- og omdannelsessektoren*

1.	Produktion
1.1.	Heraf: under jorden Gælder kun for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul og brunkul (ældre og yngre).

▼**M1**

1.2.	Heraf: over jorden Gælder kun for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul og brunkul (ældre og yngre).
2.	Fra andre kilder Består af to dele: — genvundet slam, mellemkvaliteter og andre kulprodukter af lavere kvalitet, der ikke kan klassificeres efter kultype. Omfatter også kul, der genvindes fra affaldsbunker og -beholdere — leverancer af brændsel, hvis produktion er omfattet af andre energibalancer for brændsel, men hvis forbrug vil optræde i energibalancen for kul.
2.1.	Heraf: Fra olieprodukter Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, brunkul (ældre og yngre) og tørv. F.eks.: tilsætning af jordoliekoks til kokskul, som er bestemt til koksværker.
2.2.	Heraf: Fra naturgas Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, brunkul (ældre og yngre) og tørv. F.eks.: tilsætning af naturgas til gasværksgas, som er bestemt til endeligt forbrug.
2.3.	Heraf: Fra vedvarende energikilder Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, brunkul (ældre og yngre) og tørv. F.eks.: industriaffald som bindemiddel ved fremstilling af stenkulsbriketter
3.	Import
4.	Eksport
5.	Bunkring (international søtrafik)
6.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
7.	Bruttoforbrug
8.	Statistiske forskelle
9.	Omdannelsessektoren i alt De mængder brændsel, der anvendes til primær eller sekundær energiomdannelse (f.eks. kul til elektricitet, koksværksgas til elektricitet), eller som anvendes til omdannelse til afledte energiprodukter (f.eks. kokskul til koks).
9.1.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - elværker
9.2.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker
9.3.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - varmeværker
9.4.	Heraf: Egenproducenter - elværker

▼**M1**

9.5.	Heraf: Egenproducenter - kraftvarmeværker
9.6.	Heraf: Egenproducenter - varmeværker
9.7.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
9.8.	Heraf: Koksværker
9.9.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
9.10.	Heraf: Gasværker
9.11.	Heraf: Højovne De mængder kokskul og/eller bituminøst kul og koksværkskoks, der omdannes i højovne. De mængder, der anvendes til opvarmning og drift af højovne (f.eks. højovnsgas), anføres ikke under Omdannelsessektoren, men som forbrug i energisektoren.
9.12.	Heraf: Kullikvefaktion Skiferolie og andre produkter, der fremkommer ved likvefaktion, indberettes i henhold til kapitel 4 i dette bilag.
9.13.	Heraf: Til blandet naturgas De mængder kulgasser, der blandes med naturgas.
9.14.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - omdannelse

1.2.2. *Energisektoren*

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: El-, kraftvarme- og varmeværker
1.2.	Heraf: Kulminer
1.3.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.6.	Heraf: Gasværker
1.7.	Heraf: Højovne
1.8.	Heraf: Olieraffinaderier
1.9.	Heraf: Kullikvefaktion
1.10.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Distributionstab Tab i forbindelse med transport og distribution samt flaring af syntetiske gasser.
3.	Endeligt forbrug i alt
4.	Ikke-energimæssig anvendelse i alt
4.1.	Heraf: Industri-, omdannelses- og energisektoren Ikke-energimæssig anvendelse i alle delsektorer under industri-, omdannelses- og energisektoren, f.eks. kul, der anvendes til fremstilling af methanol eller ammoniak.

▼**M1**

4.1.1.	Heraf fra 4.1: I den petrokemiske sektor Ikke-energimæssig anvendelse, f.eks. anvendelse af kul som råmateriale ved fremstilling af gødning og ved fremstilling af andre petrokemiske produkter.
4.2.	Heraf: Transportsektoren Ikke-energimæssig anvendelse i alle delsektorer under transportsektoren.
4.3.	Heraf: Andre sektorer Ikke-energimæssig anvendelse i den private og offentlige service-sektor, husholdningssektoren, landbrugssektoren og andre ikke andetsteds nævnte sektorer.

1.2.3. *Slutanvendelser for energi*

1.	Endeligt energiforbrug
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: National sejlads
3.3.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet

1.2.4. *Import og eksport*

Import efter oprindelsesland og eksport efter bestemmelsesland.

Gælder ikke for tørv, gaskoks, gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas og gas fra oxygenblæsningsstålværker.

▼**M1**

1.2.5. *Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme*

Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme indberettes separat for (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker.

Disse tilførsler til egenproducenter opdeles efter hovedaktiviteterne i følgende tabel:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.3.	Heraf: Koksværker
1.4.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Højovne
1.7.	Heraf: Olieraffinaderier
1.8.	Heraf: Kullikvefaktion
1.9.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug

▼M1

4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

1.3. **Brændværdi**

Både øvre og nedre brændværdi skal angives for følgende hovedaggregater af energiprodukterne i afsnit 1.1.

Gælder ikke for gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas og gas fra oxygenblæsningsstålværker:

1.	Produktion
2.	Import
3.	Eksport
4.	Anvendt i koksværker
5.	Anvendt i højovne
6.	Anvendt i hovedaktivitetsproducenters el-, kraftvarme- og varmeværker
7.	Anvendt i industrien
8.	Andre anvendelser

1.4. **Produktion og lagre i kulminer**

Gælder kun for stenkul og brunkul (ældre og yngre).

Følgende mængder skal indberettes:

1.	Produktion under jorden
2.	Produktion over jorden
3.	Fra andre kilder
4.	Lagre ved periodens udgang
4.1.	Heraf: Lagre i miner

1.5. **Måleenheder**

1. Energimængde	10^3 ton Undtagelse: For gasser (gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas, gas fra oxygenblæsningsstålværker) er det energiindholdet, der måles direkte, og den enhed, der skal anvendes, er derfor TJ (baseret på øvre brændværdi).
2. Brændværdi	MJ/ton

1.6. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

2. NATURGAS

2.1. **Berørte energiprodukter**

De data, der skal indsamles, vedrører naturgas, dvs. flydende og luftformige gasser, der forekommer naturligt i undergrunden, og som hovedsagelig består af methan.

De omfatter både »ikke-associeret« gas fra felter, der udelukkende producerer gasformige hydrokarboner, »associeret« gas, der produceres sammen med råolie, og methan, der udvindes fra kulminer (grubegas) eller kullag.

▼M1

Omfatter ikke gasser, der opstår ved anaerob nedbrydning af biomasse (f.eks. husholdningsaffald eller spildevandsslam), og heller ikke gasværksgas.

2.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

2.2.1. *Forsynings- og omdannelsessektoren*

Der skal indberettes mængder af følgende aggregater udtrykt i både mængde- og energienheder og med angivelse af øvre og nedre brændværdi:

1.	Indenlandsk produktion Al salgbar tørgas produceret inden for landets grænser, herunder offshoreproduktion, opgjort efter rensning og udvinding af NGL og svovl. Omfatter ikke udvindingstab og mængder, der reinjiceres, frigives eller flares. Omfatter også de mængder, der anvendes i naturgasindustrien ved gasudvinding, i rørledningsnet og i gasbehandlingsanlæg.
1.1.	Heraf: Associeret gas Naturgas, der produceres sammen med råolie.
1.2.	Heraf: Ikke-associeret gas Naturgas fra felter, der udelukkende producerer gasformige hydrokarboner.
1.3.	Heraf: Grubegas Methan, der produceres i kulminer eller udvindes fra kullag, transporteres ud via rørledning og forbruges i minerne eller transporteres videre til forbrugerne via rørledning.
2.	Fra andre kilder Brændsel, der blandes med naturgas og forbruges som blandingsprodukt.
2.1.	Heraf: Fra olieprodukter LPG til forbedring af kvaliteten, f.eks. enthalpi
2.2.	Heraf: Fra kul Syntetisk gas til blanding med naturgas
2.3.	Heraf: Fra vedvarende energikilder Biogas til blanding med naturgas
3.	Import
4.	Eksport
5.	Bunkring (international søtrafik)
6.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
7.	Bruttoforbrug
8.	Statistiske forskelle Her skal ikke angives brændværdi.

▼**M1**

9.	Genvindelig gas: primo- og ultimolagre De mængder gas, der er til rådighed til levering i enhver input-output-cyklus. Dvs. genvindelig naturgas, der opbevares i særlige lagre (udtømte gas- og/eller oliefelter, grundvandsmagasiner, saltgruber, kaverner mv.), samt LNG-lagre. Omfatter ikke basisgas. Her skal ikke angives brændværdi.
10.	Frigjort gas Den mængde gas, der frigives i luften på produktionsstedet eller ved gasbehandlingsanlægget. Her skal ikke angives brændværdi.
11.	Flaret gas Den mængde gas, der afbrændes ved flaring på produktionsstedet eller ved gasbehandlingsanlægget. Her skal ikke angives brændværdi.
12.	Omdannelsessektoren i alt De mængder brændsel, der anvendes til primær eller sekundær energiomdannelse (f.eks. naturgas til elektricitet), eller som anvendes til omdannelse til afledte energiprodukter (f.eks. naturgas til methanol).
12.1.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - elværker
12.2.	Heraf: Egenproducenter - elværker
12.3.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker
12.4.	Heraf: Egenproducenter - kraftvarmeværker
12.5.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - varmeværker
12.6.	Heraf: Egenproducenter - varmeværker
12.7.	Heraf: Gasværker
12.8.	Heraf: Koksværker
12.9.	Heraf: Højovne
12.10.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter De mængder naturgas, der anvendes som råmateriale ved omdannelse af gas til flydende produkter, f.eks. de mængder brændsel, der medgår i produktionen ved omdannelse til methanol.
12.11.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - omdannelse

2.2.2. *Energisektoren*

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding

▼**M1**

1.3.	Heraf: Tilførsler til olieraffinaderierne
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Højovne
1.6.	Heraf: Gasværker
1.7.	Heraf: El-, kraftvarme- og varmeværker
1.8.	Heraf: Likvefaktion (LNG) eller forgasning
1.9.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter
1.10.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Distributions- og transporttab

2.2.3. *Slutanvendelser for energi*

Forbruget af naturgas skal indberettes for følgende aggregater, opdelt på energimæssig og i givet fald ikke-energimæssig anvendelse:

1.	Endeligt forbrug i alt Endeligt energiforbrug og ikke-energimæssig anvendelse angives separat under denne rubrik.
2.	Transportsektoren
2.1.	Heraf: Vejtransport Omfatter både CNG og biogas.
2.1.1.	Heraf: Andelen af biogas i forbindelse med vejtransport
2.2.	Heraf: Transport via rørledning
2.3.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
3.	Industrisektoren
3.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
3.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
3.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
3.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
3.5.	Heraf: Transportmidler
3.6.	Heraf: Maskiner
3.7.	Heraf: Råstofudvinding
3.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
3.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
3.10.	Heraf: Træ og træprodukter
3.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
3.12.	Heraf: Tekstiler og læder
3.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
4.	Andre sektorer

▼**M1**

4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet

2.2.4. *Import og eksport*

Både de samlede mængder naturgas og LNG-andelen heraf skal indberettes, opdelt på oprindelseslande for importerede mængder og på bestemmelseslande for eksporterede mængder.

2.2.5. *Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme*

Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme indberettes separat for elværker, kraftvarmeværker og varmeværker.

Det drejer sig om tilførsler til følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Tilførsler til olieraffinaderier
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Højovne
1.7.	Heraf: Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg
1.8.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter
1.9.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder

▼**M1**

2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Transport via rørledning
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

2.2.6. *Gasoplagringskapacitet*

1.	Navn Navnet på det sted, hvor oplagringsfaciliteten er beliggende.
2.	Type Type oplagring, f.eks. udtømt gasfelt, saltgrube osv.
3.	Effektiv kapacitet Gasoplagringskapacitet i alt, minus basisgas. Basisgassen er den mængde gas, der til enhver tid skal være til stede for at opretholde et tilstrækkeligt tryk i den underjordiske oplagringsfacilitet samt en passende leveringskapacitet i hele produktionscyklussen.
4.	Maksimalt output Den mængde gas, der maksimalt kan udtages fra det pågældende lager. Dette svarer til den maksimale udtrækskapacitet.

2.3. **Måleenheder**

1. Energimængde	Medmindre andet er anført, oplyses naturgasmængder efter energiindhold, dvs. i TJ, baseret på øvre brændværdi. Til angivelse af fysiske mængder anvendes enheden 10^6 m^3, idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15 °C, 101,325 kPa).
2. Brændværdi	KJ/m^3 under antagelse af referencevilkår (15 °C, 101,325 kPa).
3. Effektiv oplagringskapacitet	10^6 m^3 under antagelse af referencevilkår (15 °C, 101,325 kPa).
4. Maksimalt output	10^6 m^3/dag under antagelse af referencevilkår (15 °C, 101,325 kPa).

2.4. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

▼**M1**

3. ELEKTRICITET OG VARME

3.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel dækker elektricitet og varme.

3.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette kapitel. De i kapitel 1, 2, 4 og 5 fastlagte definitioner og enheder gælder for energiprodukter, der henhører under faste brændsler og syntetiske gasser, naturgas, olie og olieprodukter, vedvarende energi og affaldsenergi.

3.2.1. *Forsynings- og omdannelsessektoren*

Følgende definitioner finder anvendelse på aggregater af elektricitet og varme i dette kapitel:

— Bruttoelproduktion: den samlede elproduktion fra alle generatorsæt (herunder pumpekraftværker), opgjort ved hovedgeneratorernes afgangsklemmer.

— Bruttovarmeproduktion: den samlede varmeproduktion fra anlægget, herunder den varme, der anvendes i anlæggets hjælpeudstyr i form af varm væske (rumopvarmning, opvarmning med flydende brændsel osv.), tab i forbindelse med anlæg/net-varmeudvekslingen samt varme fra kemiske processer, der anvendes som primær energikilde.

— Nettoelproduktion: bruttoelproduktionen minus den elektricitet, der bruges i produktionsanlægget, og tabet i generatorens hovedtransformere.

— Nettovarmeproduktion: den varme, der leveres til distributionsnettet, opgjort ved måling af ud- og indgående strømme.

Aggregaterne i nedenstående tabel skal indberettes separat for hovedaktivitetsproducenters og egenproducenters anlæg. For disse to typer anlæg skal både brutto- og nettoelproduktion og brutto- og nettovarmeproduktion opdeles på (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker, når det er relevant:

1.	Produktion i alt
1.1.	Heraf: Kernekraft
1.2.	Heraf: Vandkraft
1.2.1.	Heraf: Den del af vandkraften, der produceres af pumpekraftværker
1.3.	Heraf: Geotermisk energi
1.4.	Heraf: Solenergi
1.5.	Heraf: Bølge-, tidevands- og havenergi
1.6.	Heraf: Vind

▼M1

1.7.	Heraf: Brændsler Brændsler, der kan antændes eller brænde, dvs. som kan reagere med ilt og udvirke en betydelig temperaturstigning, og som kan forbrændes direkte med henblik på produktion af elektricitet og/eller varme.
1.8.	Heraf: Varmepumper Varmeproduktion fra varmepumper. Anføres dog kun, hvis varmen sælges til tredjemand (dvs. når produktionen henhører under omdannelsessektoren).
1.9.	Heraf: Elektriske kedler Mængder varme fra elektriske kedler. Anføres, hvis produktionen sælges til tredjemand.
1.10.	Heraf: Varme fra kemiske processer Varme fra processer, der forløber uden energitilførsel, f.eks. en kemisk reaktion. Omfatter ikke restvarme fra processer, der forløber ved hjælp af energi. Denne varme indberettes som varme produceret af det pågældende brændsel.
1.11.	Heraf: Andre kilder - elektricitet (angiv nærmere)

Aggregaterne i nedenstående tabel skal indberettes som totaler, opdelt på elektricitet og varme, når det er relevant. For de første tre aggregater i tabellen skal mængderne beregnes på grundlag af de værdier, der indberettes efter ovenstående tabel, og stemme overens hermed.

1.	Bruttoproduktion i alt
2.	Egenanvendelse i anlægget
3.	Nettoproduktion i alt
4.	Import Jf. også »Eksport« under 5.
5.	Eksport Ved importerede og eksporterede elmængder forstås de mængder, som har passeret landets grænser, uanset om de er toldklareret eller ej. Hvis elektricitet transiterer gennem et land, anføres den pågældende mængde som både import og eksport.
6.	Anvendt i varmepumper
7.	Anvendt i elektriske dampkedler
8.	Anvendt i pumpekraftværker
9.	Anvendt til elproduktion
10.	Leveret energi For elektricitet: den samlede nettoelproduktion fra alle kraftværker i landet, minus den mængde, der samtidig er anvendt i varmepumper, elektriske dampkedler og pumpekraftværker, og plus eller minus import eller eksport. For varme: den samlede nettovarmeproduktion - bestemt til salg - fra alle anlæg i landet, minus den varme, der er anvendt til elproduktion, og plus eller minus import og eksport.

▼**M1**

11.	Transport- og distributionstab Alle tab i forbindelse med transport og distribution af elektricitet og varme. For elektricitet også tab i transformere, der ikke anses for at være en integrerende del af kraftværkerne.
12.	Forbrug i alt (beregnet)
13.	Statistiske forskelle
14.	Forbrug i alt (observeret)

Den producerede elektricitet, den solgte varme og de anvendte mængder brændsel samt den tilsvarende samlede energi (baseret på nedre brændværdi, dog for naturgas på øvre brændværdi) fra hvert af brændslerne i nedenstående tabel skal indberettes separat for hovedaktivitetsproducenters og egenproducenters anlæg. For disse to typer anlæg skal el- og varmeproduktionen opdeles på (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker, når det er relevant:

1.	Faste brændsler og syntetiske gasser:
1.1.	Antracit
1.2.	Kokskul
1.3.	Andet bituminøst kul
1.4.	Subbituminøst kul
1.5.	Brunkul (ældre og yngre)
1.6.	Tørv
1.7.	Stenkulsbriketter
1.8.	Koksværkskoks
1.9.	Gaskoks
1.10.	Kultjære
1.11.	Brunkulsbriketter
1.12.	Gasværksgas
1.13.	Koksværksgas
1.14.	Højovnsgas
1.15.	Gas fra oxygenblæsningsstålværker
2.	Olie og olieprodukter
2.1.	Råolie
2.2.	NGL
2.3.	Raffinaderigas
2.4.	LPG
2.5.	Nafta
2.6.	Jetbrændstof af petroleumstypen
2.7.	Anden petroleum

▼**M1**

2.8.	Gas- og dieselolie (destilleret brændselsolie)
2.9.	Svær brændselsolie
2.10.	Bitumen (herunder orimulsion)
2.11.	Jordoliekoks (petroleumskoks)
2.12.	Andre olieprodukter
3.	Naturgas
4.	Vedvarende energi og affaldsenergi
4.1.	Industriaffald (ikke vedvarende)
4.2.	Husholdningsaffald (vedvarende)
4.3.	Husholdningsaffald (ikke vedvarende)
4.4.	Træ, træaffald og andet fast affald
4.5.	Lossepladsgas
4.6.	Gas fra spildevandsslam
4.7.	Anden biogas
4.8.	Flydende biobrændsler

3.2.2. *El- og varmeforbrug i energisektoren*

1.	Energisektoren i alt Omfatter ikke egenanvendelse i anlæggets pumpekraftværker, varmepumper og elektriske kedler.
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.6.	Heraf: Gasværker
1.7.	Heraf: Højovne
1.8.	Heraf: Olieraffinaderier
1.9.	Heraf: Kernekraftindustrien
1.10.	Heraf: Kullikvefaktionsanlæg
1.11.	Heraf: Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg
1.12.	Heraf: Forgasningsanlæg (biogas)
1.13.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter
1.14.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi

3.2.3. *Slutanvendelser for energi*

1.	Industrisektoren
1.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
1.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri

▼**M1**

1.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
1.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
1.5.	Heraf: Transportmidler
1.6.	Heraf: Maskiner
1.7.	Heraf: Råstofudvinding
1.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
1.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
1.10.	Heraf: Træ og træprodukter
1.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
1.12.	Heraf: Tekstiler og læder
1.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
2.	Transportsektoren
2.1.	Heraf: Jernbaner
2.2.	Heraf: Transport via rørledning
2.3.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
3.	Husholdningssektoren
4.	Den private og offentlige servicesektor
5.	Landbrug/skovbrug
6.	Fiskeri
7.	Ikke andetsteds nævnt - andet

3.2.4. *Import og eksport*

Importerede og eksporterede mængder elektricitet og varme efter land.

3.2.5. *Egenproducenters nettoproduktion af elektricitet og varme*

Egenproducenters nettoproduktion af elektricitet og varme indberettes separat for (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker, opdelt på følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.6.	Heraf: Gasværker
1.7.	Heraf: Højovne
1.8.	Heraf: Olieraffinaderier
1.9.	Heraf: Kullikvefaktionsanlæg

▼**M1**

1.10.	Heraf: Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg
1.11.	Heraf: Forgasningsanlæg (biogas)
1.12.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter
1.13.	Heraf: Anlæg til fremstilling af trækul
1.14.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	For alle andre sektorer gælder listen over aggregater under 3.2.3 »Slutanvendelser for energi«

3.2.6. *Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme*

Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme indberettes separat for elværker, kraftvarmeværker og varmeværker.

1. De mængder faste brændsler og syntetiske gasser, der er anvendt af egenproducenter, skal opdeles på følgende energiprodukter: antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, brunkul (ældre og yngre), tørv, stenkulsbriketter, koksværkskoks, gaskoks, kultjære, brunkuls- og tørvebriketter, gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas og gas fra oxygenblæsningsstålværker. Der skal angives tilførte mængder for følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.3.	Heraf: Koksværker
1.4.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Højovne
1.7.	Heraf: Olieraffinaderier
1.8.	Heraf: Kullikvefaktion
1.9.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter

▼**M1**

2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

2. De mængder olieprodukter, der er anvendt af egenproducenter, skal opdeles på følgende energiprodukter: råolie, NGL, raffinaderigas, LPG, nafta, jetbrændstof af petroleumstypen, anden petroleum, gas- og dieselolie (destilleret brændselsolie), svær brændselsolie, bitumen (herunder orimulsion), jordoliekoks og andre olieprodukter. Der skal angives tilførte mængder for følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Koksværker
1.4.	Heraf: Højovne
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri

▼**M1**

3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Transport via rørledning
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

3. De mængder naturgas, der er anvendt af egenproducenter, skal opdeles på følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Tilførsler til olieraffinaderier
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Højovne
1.7.	Heraf: Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg
1.8.	Heraf: Omdannelse af gas til flydende produkter
1.9.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Transport via rørledning
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport

▼**M1**

4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

4. De mængder vedvarende energi og affaldsenergi, der er anvendt af egenproducenter, skal opdeles på følgende energiprodukter: geotermisk energi, solenergi, industriaffald (ikke vedvarende), husholdningsaffald (vedvarende), husholdningsaffald (ikke vedvarende), træ/træaffald/andet fast affald, lossepladsgas, gas fra spildevandsslam, anden biogas og flydende biobrændsler. Der skal angives tilførte mængder for følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Forgasningsanlæg
1.2.	Heraf: Kulminer
1.3.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Olieraffinaderier
1.6.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.7.	Heraf: Gasværker
1.8.	Heraf: Højovne
1.9.	Heraf: Anlæg til fremstilling af trækul
1.10.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri

▼**M1**

3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt

3.3. **Strukturdata vedrørende produktion af elektricitet og varme**

3.3.1. *Maksimal elkapacitet (netto) og spidsbelastning*

Kapaciteten angives pr. 31. december i det pågældende indberetningsår.

Omfatter både (rene) elværkers og kraftvarmeværkers elkapacitet.

Den maksimale elkapacitet (netto) er den samlede maksimale nettokapacitet for alle værker, opgjort enkeltvis i en given driftsperiode. I denne periode antages driften at være kontinuerlig: i praksis 15 timer eller derover pr. dag. Den maksimale nettokapacitet er den maksimale kraft - som antages at være udelukkende aktiv kraft - der kan leveres kontinuerligt ved tilslutningspunktet til nettet, når værket kører i fuld drift. Ved spidsbelastning forstås den største kraft, der punktvis optages eller leveres af et net eller en kombination af net i landet.

Den maksimale elkapacitet (netto) skal indberettes for både hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter:

1.	I alt
2.	Kernekraft
3.	Vandkraft
3.1.	Heraf: Fra pumpekraftværker
4.	Geotermisk energi
5.	Solenergi
6.	Bølge-, tidevands- og havenergi
7.	Vindenergi
8.	Brændsler
8.1.	Heraf: Dampenergi
8.2.	Heraf: Forbrændingsmotorer
8.3.	Heraf: Gasturbiner
8.4.	Heraf: Kombinerede gas- og dampturbiner
8.5.	Heraf: andet Angiv i givet fald nærmere.

▼**M1**

Følgende oplysninger om spidsbelastningen skal indberettes for nettet:

9.	Spidsbelastning
10.	Disponibel kapacitet på spidsbelastningstidspunktet
11.	Dato og tidspunkt for spidsbelastningen

3.3.2. *Maksimal elkapacitet (netto) for brændsler*

Den maksimale elkapacitet (netto) for brændsler skal indberettes for både hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter, opdelt på de forskellige typer kraftværker i nedenstående tabel. For alle samfyrede værker (værker, der fyres med flere brændsler) skal det desuden angives, hvilken type brændsel der anvendes som primært brændsel, og hvilken type der alternativt anvendes.

1.	Fyret med ét enkelt brændsel
1.1.	Fyret med kul eller kulprodukter Omfatter også værker, der fyres med koksværksgas, højovnsgas og gas fra oxygenblæsningsstålværker.
1.2.	Fyret med flydende brændsler Omfatter også værker, der fyres med raffinaderigas.
1.3.	Fyret med naturgas Omfatter også værker, der fyres med gasværksgas.
1.4.	Fyret med tørv
1.5.	Fyret med vedvarende brændsler og affald
2.	Samfyret med faste og flydende brændsler
3.	Samfyret med faste brændsler og naturgas
4.	Samfyret med flydende brændsler og naturgas
5.	Samfyret med faste brændsler, flydende brændsler og naturgas

Til samfyrede værker henregnes kun anlæg, der kan fyres med mere end én type brændsel på kontinuerlig basis. Værker med separate anlæg, der anvender forskellige brændsler, opdeles efter de relevante kategorier af værker, der fyres med ét enkelt brændsel.

3.4. **Data om kernekraftenergi**

Der indberettes følgende data om civil anvendelse af kernekraft:

1.	Berigningskapacitet Operationelle berigningsanlægs årlige separationskapacitet (isotopisk separation af uran).
2.	Kapacitet til produktion af friske brændselselementer Brændselselementfabrikkers årlige produktion. MOX-brændselselementfabrikker er undtaget.
3.	MOX-brændselselementfabrikkers produktionskapacitet MOX-brændselselementfabrikkers årlige produktion. MOX-brændsel indeholder en blanding af plutonium og uran (blandet oxid).

▼M1

4.	Produktion af friske brændselselementer Produktion af færdige friske brændselselementer i fabrikker, der fremstiller nukleart brændsel. Stave eller andre delprodukter er ikke omfattet. Fabrikker, der fremstiller MOX-brændsel er heller ikke omfattet.
5.	Produktion af MOX-brændselselementer Produktion af færdige friske brændselselementer i fabrikker, der fremstiller MOX-brændsel. Stave eller andre delprodukter er ikke omfattet.
6.	Produktion af kernekraftvarme Den samlede mængde varme produceret af kernereaktorer til produktion af elektricitet eller andre nyttige anvendelsesformål.
7.	Årlig gennemsnitlig udbrænding af endeligt udtagne bestrålede brændselselementer Beregnet gennemsnit af udbrændte brændselselementer, som er blevet endeligt udtaget af kernereaktorerne i det pågældende referenceår. Omfatter ikke brændselselementer, som midlertidigt er udtaget og kan forventes senere at skulle indsættes igen.
8.	Produktion af uran og plutonium i oparbejdningsanlæg Uran og plutonium produceret i oparbejdningsanlæg i referenceåret.
9.	Oparbejdningsanlæggenes kapacitet (uran og plutonium) Årlig kapacitet til oparbejdning af uran og plutonium.

3.5. **Måleenheder**

1. Energimængde	Elektricitet: GWh Varme: TJ Faste brændsler og syntetiske gasser: Jf. måleenhederne i kapitel 1 i dette bilag. Naturgas: Jf. måleenhederne i kapitel 2 i dette bilag. Olie og olieprodukter: Jf. måleenhederne i kapitel 4 i dette bilag. Vedvarende energi og affald: Jf. måleenhederne i kapitel 5 i dette bilag. Uran og thorium; tHM (ton tungmetal).
2. Kapacitet	Elproduktionskapacitet: MWe Varmeproduktionskapacitet: MWt Berigningskapacitet (isotopisk separation af uran); tSWU (ton separationsenheder). Kapacitet til produktion af nukleare brændselselementer: tHM (ton tungmetal).

3.6. **Fritagelser og undtagelser**

Frankrig fritages for indberetning af varmeaggregaterne. Denne fritagelse bortfalder, når Frankrig kan foretage denne indberetning og under alle omstændigheder senest fire år efter datoen for denne forordnings ikrafttræden.

▼**M1**

4. OLIE OG OLIEPRODUKTER

4.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter:

Energiprodukt		Definition
1.	Råolie	Råolie er mineralolie af naturlig oprindelse bestående af en blanding af hydrokarboner og forskellige urenheder såsom svovl. Det forekommer i flydende form ved normal temperatur og normalt tryk, og dets fysiske egenskaber (densitet, viskositet osv.) er meget varierende. Omfatter også kondensat, der udvindes af associeret og ikke-associeret gas i tilknytning til oliefeltet/oliekoncessionen og blandes med råolie.
2.	NGL	NGL er flydende eller flydendegjorte hydrokarboner, der udvindes af naturgas i separations- eller gasbehandlingsanlæg. NGL omfatter ethan, propan, (iso-)butan, (iso-)pentan og pentan+ (undertiden kaldet naturgaskondensat).
3.	Raffinaderiråmateriale	Raffinaderiråmateriale er forarbejdet olie, der er bestemt til videreforarbejdning (f.eks. straight run brændselsolie eller vakuumgasolie), men ikke til blanding med andre produkter. Ved videreforarbejdningen omdannes det til en eller flere bestanddele og/eller færdigprodukter. Omfatter også produkter, som den petrokemiske industri returnerer til raffinaderierne (f.eks. pyrolysebenzin, C4-fraktioner samt gasolie- og brændselsoliefraktioner).
4.	Additiver Oxygenater	Additiver er hydrokarbonfrie forbindelser, der tilsættes eller blandes med et produkt med henblik på at ændre dets forbrændingsegenskaber (oktan, cetan, kuldeegenskaber osv.): — oxygenatorer, f.eks. alkohol (methanol, ethanol), ethere (f.eks. MTBE (methyl-tert-butyl-ether), ETBE (ethyl-tert-butyl-ether) og TAME (tert-amyl-methyl-ether) — estere (f.eks. rapsolie, dimethylester osv.) — kemiske forbindelser (f.eks. TML, TEL og detergenter). *Bemærk:* I denne kategori anføres kun de mængder additiver/oxygenatorer (alkohol, ethere, estere og andre kemiske forbindelser), der er bestemt til blanding med brændsler eller til anvendelse som brændsel.
4.1.	Heraf: Biobrændstoffer	Biobenzin og biodiesel. Jf. definitionerne i kapitel 5, »Vedvarende energi og affaldsenergi«.

▼**M1**

Energiprodukt		Definition
		I denne kategori anføres kun mængderne af flydende biobrændsel, ikke de samlede mængder flydende brændsler, der fremkommer ved blanding med biobrændsler. Omfatter ikke biobrændsler, der ikke er blandet med transportbrændsler (dvs. i ren form); de skal indberettes i henhold til kapitel 5. Biobrændsler, der indgår som komponenter i transportbrændsler, anføres under det relevante produkt med angivelse af den andel, der udgøres af biobrændslet.
5.	Andre hydrokarboner	Syntetisk råolie fremstillet af tjæresand, skiferolie osv., flydende produkter udvundet ved kullikvefaktion (jf. kapitel 1) og ved omdannelse af naturgas til benzin (jf. kapitel 2), hydrogen og emulgerede olier (f.eks. orimulsion). Omfatter ikke fremstilling af olieskifer, der henhører under kapitel 1. Fremstilling af skiferolie (biprodukt) anføres som »Fra andre kilder« under »Andre hydrokarboner«.
6.	Raffinaderigas (ikke flydendegjort)	Raffinaderigas er en blanding af ikke-kondenserbare gasser, hovedsagelig bestående af hydrogen, methan, ethan og olefiner, som fremkommer ved destillation af råolie og forarbejdning af olieprodukter (f.eks. krakning) i raffinaderier. Omfatter også gasser, som den petrokemiske industri returnerer til raffinaderierne.
7.	Ethan	Et i naturlig tilstand gasformigt, ligekædet hydrokarbon (C_2H_6), der udvindes af naturgas og raffinaderigas.
8.	LPG	LPG er lette paraffinske hydrokarboner, der fremkommer ved raffinaderiprocesser, stabilisering af råolie og behandling af naturgas i gasbehandlingsanlæg. De består hovedsagelig af propan (C_3H_8) og butan (C_4H_{10}) eller en kombination heraf. Kan også indeholde propylen, butylen, isopropylen og isobutylen. LPG gøres normalt flydende under tryk med henblik på transport og oplagring.
9.	Nafta	Nafta er et råmateriale, som anvendes enten i den petrokemiske industri (til f.eks. fremstilling af ethylen eller aromater) eller til fremstilling af benzin ved reforming eller isomerisering i raffinaderiet. Omfatter materiale i destillationsintervallet mellem 30 °C og 210 °C eller i en del af dette interval.
10.	Motorbenzin	Motorbenzin består af en blanding af lette hydrokarboner, der destilleres mellem 35 °C og 215 °C. Anvendes som brændsel til motorer med gnisttænding. Motorbenzin kan indeholde additiver,

▼**M1**

Energiprodukt		Definition
		oxygenatorer og stoffer, der anvendes til at hæve oktantallet, herunder blyforbindelser såsom TEL og TML. Omfatter også blandingskomponenter til motorbenzin (dog ikke additiver og oxygenatorer), f.eks. alkylater, isomerater og reformat, og krakket benzin, der er bestemt til anvendelse som færdig motorbenzin.
10.1.	Heraf: Biobenzin	Jf. definitionerne i kapitel 5, »Vedvarende energi og affaldsenergi«.
11.	Flybenzin	Motorbenzin, som er specielt fremstillet til flystempelmotorer, med et til motoren egnet oktantal, frysepunkt ved - 60 °C og et destillationsinterval, der normalt ligger mellem 30 °C og 180 °C.
12.	Jetbrændstof (af nafta- eller JP-4-typen)	Alle lette hydrokarbonolier til flyturbinemotorer, der destilleres ved mellem 100 °C og 250 °C. Fremstilles ved at blande petroleum og benzin eller nafta i et sådant forhold, at indholdet af aromater ikke overstiger 25 volumenprocent, og damptrykket ligger på mellem 13,7 kPa og 20,6 kPa.
13.	Jetbrændstof af petroleums-typen	Destillat, der anvendes i flyturbinemotorer.Destilleres ligesom petroleum ved mellem 150 °C og 300 °C (generelt ikke over 250 °C) og har samme flammepunkt. Det har endvidere særlige specifikationer (f.eks. frysepunkt), som defineres af Den Internationale Luftfartssammenslutning (IATA). Omfatter også blandingskomponenter til jetbrændstof af petroleumstypen.
14.	Anden petroleum	Raffineret oliedestillat, der anvendes i andre sektorer end luftfartssektoren. Destilleres ved mellem 150 °C og 300 °C.
15.	Gas- og dieselolie (destilleret brændselsolie)	Gas- og dieselolie er fortrinsvis et mellemdestillat, der destilleres ved mellem 180 °C og 380 °C. Omfatter også blandingskomponenter. Fås i flere kvaliteter, afhængigt af anvendelsesformål:
15.1.	Heraf: Transportdiesel	Dieselolie til køretøjer med dieselmotor med kompressionstænding (personbiler, lastbiler osv.), normalt med et lavt svovlindhold.
15.1.1.	Heraf fra 15.1: Biodiesel	Jf. definitionerne i kapitel 5, »Vedvarende energi og affaldsenergi«.

▼**M1**

Energiprodukt		Definition
15.2	Heraf: Fyringsgasolie og anden gasolie	Let fyringsolie til anvendelse i industri og handel, skibsdiesel og diesel, der anvendes i jernbanetransporten, og anden gasolie, herunder svære gasolier, der destilleres ved mellem 380 °C og 540 °C, og som anvendes som råmaterialer i den petrokemiske industri.
16.	Brændselsolie	Alle (svære) restbrændselsolier (herunder brændselsolier, der fremstilles ved blanding). Den kinematiske viskositet for brændselsolie ligger over 10 cSt ved 80 °C. Flammepunktet er altid over 50 °C, og densiteten altid større end 0,90 kg/l.
16.1.	Heraf: Med lavt svovlindhold	Svær brændselsolie med et svovlindhold på under 1 %.
16.2.	Heraf: Med højt svovlindhold	Svær brændselsolie med et svovlindhold på 1 % eller derover.
17.	Mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin (SBP)	Raffinerede mellemdestillater, der destilleres i intervallet for nafta/petroleum. Opdeles i: — Ekstraktionsbenzin (SBP): lette olier, der destilleres ved mellem 30 °C og 200 °C. Ekstraktionsbenzin findes i 7-8 forskellige kvaliteter, alt efter hvor i intervallet destillationen standses. Kvaliteterne defineres efter temperaturforskellen mellem det punkt, hvor 5 volumenprocent er destilleret, og det, hvor 90 volumenprocent er destilleret (ikke over 60 °C). — Mineralsk terpentin: mineralsk terpentin med flammepunkt på over 30 °C. Destillationsintervallet for mineralsk terpentin er mellem 135 °C og 200 °C.
18.	Smøremidler	Hydrokarboner, der fremstilles af destillationsbiprodukter, og som hovedsagelig anvendes til at reducere friktion mellem kontaktflader. Omfatter alle færdige smøreolier, lige fra spindelolie til cylinderolie, samt de olier, der anvendes i smørefedtstoffer, motorolier og alle former for baseolier til smøremidler.
19.	Bitumen	Et fast, halvfast eller viskøst, brunt eller sort hydrokarbon med en kolloidal struktur. Et restprodukt af destillation af råolie, der fremkommer ved vakuumdestillation af restprodukter fra atmosfærisk destillation. Bitumen kaldes ofte asfalt og anvendes hovedsagelig til anlæg af veje og til tagdækning. Omfatter også flydende bitumen og cutback bitumen.

▼M1

Energiprodukt		Definition
20.	Paraffinvokser	Paraffinvokser er mættede, aliphatiske hydrokarboner. Der er tale om restprodukter, som fremkommer ved afvoksning af smøreolier. De har en mere eller mindre fin krystallinsk struktur, alt efter kvalitet. De er primært kendetegnet ved at være farve- og lugtløse og gennemskinnelige og ved et smeltepunkt på over 45 °C.
21.	Jordoliekoks (petroleumskoks)	Et fast, sort biprodukt, der fortrinsvis fremkommer ved krakning og karbonisering af oliebaseret råmateriale, restprodukter fra vakuumdestillation, tjære og beg, f.eks. ved forsinket forkoksning eller fluidforkoksning. Består hovedsagelig af karbon (90-95 %) og har et lavt askeindhold. Anvendes som råmateriale i koksværker i stålindustrien, til opvarmning, til fremstilling af elektroder og til fremstilling af kemiske produkter. De to vigtigste kvaliteter er »uafgasset koks« og »kalcineret koks«. Omfatter også »katalysatorkoks«, dvs. koks, der deponeres på katalysatoren under raffineringen. Dette koks kan ikke genvindes og anvendes som regel som raffinaderibrændsel.
22.	Andre produkter	Alle produkter, som ikke er udtrykkeligt nævnt ovenfor, f.eks. tjære og svovl. Omfatter også aromater (f.eks. BTX - benzen, toluen og xylen) og olefiner (f.eks. propylen), der produceres i raffinaderier.

4.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

4.2.1. *Forsynings- og omdannelsessektoren*

Følgende tabel gælder kun for råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer, additiver, biobrændsler og andre hydrokarboner:

1.	Indenlandsk produktion Gælder ikke for raffinaderiråmaterialer og biobrændsler.
2.	Fra andre kilder Additiver, biobrændsler og andre hydrokarboner, hvis produktion er omfattet af andre brændselsbalancer. Gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderiråmaterialer.
2.1.	Heraf: Fra kul Flydende produkter, der fremstilles i kullikvefaktionsanlæg og koksværker.
2.2.	Heraf: Fra naturgas Til fremstilling af syntetisk benzin kan det være nødvendigt med naturgas som råmateriale. Den mængde gas, der medgår til fremstilling af methanol, indberettes i henhold til kapitel 2, mens den opnåede mængde methanol anføres under denne rubrik.

▼M1

2.3.	Heraf: Fra vedvarende energikilder Biobrændsler, der er bestemt til blanding med transportbrændsler. Produktionen af biobrændsler indberettes i henhold til kapitel 5, mens de mængder, der er bestemt til blanding, anføres under denne rubrik.
3.	Tilbageførsler fra den petrokemiske industri Færdigprodukter eller halvfabrikata, der returneres fra slutbrugerne til raffinaderierne til bearbejdning, blanding eller salg. Der er som regel tale om biprodukter fra den petrokemiske fremstillingsproces. Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.
4.	Overførte produkter Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne. Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.
5.	Import og eksport De mængder råolie og olieprodukter, der importeres eller eksporteres som led i aftaler om forarbejdning (dvs. raffinering for tredjemands regning). Råolie og NGL anføres med egentligt oprindelsesland; raffinaderiråmaterialer og færdigprodukter anføres med sidste afsendelsesland. Alle flydende gasser (f.eks. LPG), der udvindes ved genforgasning af importeret LNG, og mineralolieprodukter, som importeres eller eksporteres direkte af den petrokemiske industri. *Bemærk:* Enhver handel med biobrændsel, som ikke har været blandet med transportbrændsler (f. eks. i deres rene form), indberettes i spørgeskemaet om vedvarende energikilder. Reeksport af olie, der er importeret med henblik på forarbejdning i toldfrie områder, anføres som eksport af produktet fra forarbejdningslandet til det endelige bestemmelsesland.
6.	Direkte anvendelse Råolie, NGL, additiver og oxygenatorer (og den andel heraf, der er biobrændsler) samt andre hydrokarboner, der anvendes direkte uden at være blevet forarbejdet i olieraffinaderier. Omfatter også råolie, der anvendes til elproduktion.
7.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
8.	Beregnet tilførsel til raffinaderierne Den samlede mængde produkter, der ifølge beregningerne er tilført raffinaderierne til raffinering. Defineres som: Indenlandsk produktion + Fra andre kilder + Tilbageførsler fra industrien + Overførte produkter + Import – Eksport – Direkte anvendelse + Lagerændringer

▼M1

9. Statistiske forskelle

Den beregnede tilførsel til raffinaderierne minus den observerede tilførsel.

10. Observeret tilførsel til raffinaderierne

De faktisk registrerede mængder, der er tilført raffinaderierne.

11. Raffinaderitab

Forskellen mellem den observerede tilførsel til raffinaderierne og disses bruttoproduktion. Der kan forekomme tab under destillationen på grund af fordampning. Tab angives med et positivt tal. Der kan forekomme stigninger i volumen, men ikke i masse.

12. Samlede primo- og ultimolagre på det nationale område

Alle lagre på det nationale område, herunder lagre hos det offentlige, store forbrugere og lagervirksomheder, lagre på indgående søgående fartøjer, lagre i toldfrie områder og lagre, der forvaltes for tredjemand, uanset om det sker i henhold til en bilateral regeringsaftale eller ej. Ved primo og ultimo forstås henholdsvis den første og den sidste dag i indberetningsperioden.

13. Nedre brændværdi

Produktion, import og eksport og samlet gennemsnit.

Følgende tabel gælder kun for færdigprodukter (raffinaderigas, ethan, LPG, nafta, motorbenzin, flybenzin, jetbrændstof af benzintypen, jetbrændstof af petroleumstypen, anden petroleum, gas- og dieselolie, brændselsolie med lavt og højt svovlindhold, mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin, smøremidler, bitumen, paraffinvokser, jordoliekoks og andre produkter). Råolie og NGL, der forbrændes direkte, anføres under leverancer af færdigprodukter og overførsler mellem produkter.

1. Tilgang af primærprodukter

De mængder indenlandsk og importeret råolie (herunder kondensat) og indenlandsk NGL, der anvendes direkte uden at være blevet forarbejdet i et olieraffinaderi, og mængderne af tilbageførsler fra den petrokemiske industri, der, selv om der ikke er tale om primært brændsel, anvendes direkte.

2. Raffinaderiernes bruttoproduktion

Et raffinaderis eller et blandingsanlægs produktion af færdigprodukter.

Omfatter også raffinaderibrændsel, men ikke raffinaderitab.

3. Genbrugsprodukter

Færdigprodukter, der efter at have været leveret til slutbrugere passerer gennem markedsføringsnettet for anden gang (f.eks. genforarbejdede brugte smøremidler). Der skelnes mellem disse mængder og tilbageførsler fra den petrokemiske industri.

▼**M1**

4.	Raffinaderibrændsel Mineralolieprodukter, der anvendes til drift af et raffinaderi. Omfatter ikke produkter, der anvendes af olieselskaber til andre formål end raffinering, f.eks. bunkring. Omfatter også brændsler, der anvendes til raffinaderiernes produktion af elektricitet og varme, som sælges til tredjemand.
4.1.	Heraf: Til elproduktion De mængder, der anvendes til produktion af elektricitet i elværker i forbindelse med raffinaderier.
4.2.	Heraf: Til kraftvarmeproduktion De mængder, der anvendes i kraftvarmeværker i forbindelse med raffinaderier.
5.	Import og eksport
6.	Bunkring (international søtrafik)
7.	Overførsler mellem produkter De mængder, der omklassificeres, enten fordi deres specifikationer har ændret sig, eller fordi de er blevet blandet med et andet produkt. En negativ indgang for et produkt opvejes af en eller flere positive indgange for et eller flere produkter og omvendt; den samlede nettovirkning skal være nul.
8.	Overførte produkter Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne.
9.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
10.	Beregnede indenlandske bruttoleverancer Defineres som: Tilgang af primærprodukter + Raffinaderiernes bruttoproduktion + Genbrugsprodukter – Raffinaderibrændsel + Import – Eksport – Bunkring (international søtrafik) + Overførsler mellem produkter – Overførte produkter + Lagerændringer
11.	Statistiske forskelle De beregnede indenlandske bruttoleverancer minus de observerede indenlandske bruttoleverancer.
12.	Observerede indenlandske bruttoleverancer Observerede leverancer af færdige mineralolieprodukter fra primærkilder (f.eks. raffinaderier, blandingsanlæg osv.) til hjemmemarkedet. Dette tal kan afvige fra det beregnede tal, bl.a. på grund af forskelle i dækning og/eller forskelle i definitionerne i de forskellige indberetningssystemer.

▼M1

12.1.	Heraf: Bruttoleverancer til den petrokemiske sektor De mængder brændsel, der leveres til den petrokemiske sektor.
12.2.	Heraf: Energianvendelse i den petrokemiske sektor De mængder olie, der anvendes som brændsel til petrokemiske processer som f.eks. dampkrakning.
12.3.	Heraf: Ikke-energimæssig anvendelse i den petrokemiske sektor De mængder olie, der anvendes i den petrokemiske sektor til fremstilling af ethylen, propylen, butylen, syntetisk gas, aromater, butadien og andre hydrokarbonbaserede råstoffer ved processer som dampkrakning og dampreforming og i anlæg til fremstilling af aromater. Omfatter ikke de mængder olie, der anvendes til brændsel.
13.	Tilbageførsler fra den petrokemiske sektor til raffinaderierne
14.	Primo- og ultimolagre Alle lagre på det nationale område, herunder lagre hos det offentlige, store forbrugere og lagervirksomheder, lagre på indgående søgående fartøjer, lagre i toldfrie områder og lagre, der forvaltes for tredjemand, uanset om det sker i henhold til en bilateral regeringsaftale eller ej. Ved primo og ultimo forstås henholdsvis den første og den sidste dag i indberetningsperioden.
15.	Lagerændringer i offentlige forsyningsværker Ændringer i offentlige forsyningsværkers lagre, som ikke er omfattet af andetsteds nævnte lagre og lagerændringer. Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal. Omfatter også, hvis det er relevant, råolie og NGL, der forbrændes direkte.
16.	Nedre brændværdi for indenlandske bruttoleverancer

Hvad angår omdannelsessektoren skal følgende aggregater indberettes for alle brændsler, undtagen for raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenatorer, biobrændsler og andre hydrokarboner. Herudover skal de indberettes separat for brændsler, der anvendes til ikke-energimæssige formål (jordoliekoks mv.):

1.	Omdannelsessektoren i alt De samlede mængder brændsel, der anvendes til primær og sekundær omdannelse af energi.
1.1.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - elværker
1.2.	Heraf: Egenproducenter - elværker
1.3.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker
1.4.	Heraf: Egenproducenter - kraftvarmeværker
1.5.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - varmeværker
1.6.	Heraf: Egenproducenter - varmeværker

▼**M1**

1.7.	Heraf: Gasværker/forgasningsanlæg
1.8.	Heraf: Blandet naturgas
1.9.	Heraf: Koksværker
1.10.	Heraf: Højovne
1.11.	Heraf: Den petrokemiske industri
1.12.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - omdannelse

4.2.2. *Energisektoren*

Hvad angår energisektoren skal følgende aggregater indberettes for alle brændsler, undtagen for raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenatorer, biobrændsler og andre hydrokarboner. Herudover skal de indberettes separat for brændsler, der anvendes til ikke-energimæssige formål (jordoliekoks mv.):

1.	Energisektoren i alt Den samlede mængde, der anvendes som energi i energisektoren
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Koksværker
1.4.	Heraf: Højovne
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Kraftværker El-, kraftvarme- og varmeværker
1.7.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Distributionstab Tab uden for raffinaderiet i forbindelse med transport og distribution. Omfatter også rørledningstab.

4.2.3. *Slutanvendelser for energi*

Hvad angår slutanvendelser for energi skal følgende aggregater indberettes for alle brændsler, undtagen for raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenatorer, biobrændsler og andre hydrokarboner. Herudover skal de indberettes separat for brændsler, der anvendes til ikke-energimæssige formål (jordoliekoks mv.):

1.	Endeligt energiforbrug
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner

▼**M1**

2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: International luftfart
3.2.	Heraf: National luftfart
3.3.	Heraf: Vej
3.4.	Heraf: Jernbaner
3.5.	Heraf: National sejlads
3.6.	Heraf: Transport via rørledning
3.7.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet
5.	Ikke-energimæssig anvendelse i alt De mængder, der anvendes som råstoffer i de forskellige sektorer, dvs. som ikke forbruges som brændsel eller omdannes til et andet brændsel. Disse mængder er omfattet af aggregaterne ovenfor.
5.1.	Heraf: Omdannelsessektoren
5.2	Heraf: Energisektoren
5.3	Heraf: Transportsektoren
5.4	Heraf: Industrisektoren
5.4.1	Heraf: Den kemiske (herunder petrokemiske) sektor
5.5	Heraf: Andre sektorer

4.2.4. *Import og eksport*

Import efter oprindelsesland og eksport efter bestemmelsesland. Jf. også bemærkningerne under 4.2.1, aggregat nr. 5.

4.2.5. *Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme*

Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme indberettes separat for (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker.

▼**M1**

Omfatter ikke følgende energiprodukter: raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenatorer, biobrændsler, andre hydrokarboner, ethan, motorbenzin, biobenzin, flybenzin, jetbrændstof (af nafta- eller JP-4-typen), mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin samt smøremidler.

Det drejer sig om tilførsler til følgende anlæg og aktiviteter:

1.	Energisektoren i alt Den samlede mængde, der anvendes som energi i energisektoren
1.1.	Heraf: Kulminer
1.2.	Heraf: Olie- og gasudvinding
1.3.	Heraf: Koksværker
1.4.	Heraf: Højovne
1.5.	Heraf: Gasværker
1.6.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - energi
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Transport via rørledning
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet

4.3. **Måleenheder**

1. Energimængde	10^3 ton
2. Brændværdi	MJ/ton

▼M1

4.4. **Fritagelser og undtagelser**

Cypern fritages for indberetning af aggregaterne i afsnit 4.2.3 under 4 (Andre sektorer) og 5 (Ikke-energimæssig anvendelse i alt); kun de samlede tal skal indberettes.

Cypern fritages for indberetning af aggregaterne i afsnit 4.2.3 under 2 (Industri) og 3 (Transport) i en periode på tre år efter datoen for denne forordnings ikrafttrædelse; kun de samlede tal skal indberettes i denne periode.

5. VEDVARENDE ENERGI OG AFFALDSENERGI

5.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter:

Energiprodukt	Definition
1. Vandkraft	Vands potentielle og kinetiske energi, der omdannes til elektricitet i vandkraftværker, herunder pumpekraftværker. Der skal indberettes produktion for værker i størrelsesklasse < 1 MW, 1 til < 10 MW og ≥ 10 MW samt for pumpekraftværker.
2. Geotermisk energi	Energi, der afgives fra jordskorpen som varme, som regel i form af varmt vand eller damp. Den producerede energi svarer til forskellen mellem enthalpien i den væske, der produceres i borehullet, og enthalpien i den væske, der er til endelig rådighed. Denne energi udnyttes på steder, der egner sig hertil: — til elproduktion ved hjælp af tørdamp eller højenthalpi-brine efter flashing — direkte som varme i fjernvarmeanlæg, i landbruget osv.
3. Solenergi	Solstråling, der udnyttes til varmtvands- og elproduktion. Den producerede energi er den varme, der er til rådighed for varmeoverførselsmediet, dvs. energien i solindfaldet minus optiske tab og tab ved solfangere/solceller. Omfatter ikke passiv solenergi til direkte opvarmning, køling og belysning i boliger og andre bygninger.
3.1. Heraf: Fotovoltaisk solenergi	Sollys, der omdannes til elektricitet ved hjælp af solceller, der som regel er lavet af halvledermateriale, og som, når de eksponeres for lys, producerer elektricitet.
3.2. Heraf: Termisk solenergi	Varme fra solstråling, der udnyttes i: a) soldrevne termiske elværker b) anlæg til produktion af varmt brugsvand eller til årstidsbestemt opvarmning af svømmebassiner (f.eks. plane solfangere, fortrinsvis af termosifon-typen)

▼**M1**

Energiprodukt	Definition
4. Bølge-, tidevands- og havenergi	Mekanisk energi, der afledes af tidevands- og bølgebevægelser eller af havstrømme og udnyttes til elproduktion.
5. Vindenergi	Vinds kinetiske energi, der udnyttes til elproduktion i vindturbiner.
6. Industriaffald (ikke vedvarende)	Ikke-vedvarende energi fra fast eller flydende industriaffald, der forbrændes direkte til el- og/eller varmeproduktion. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi. Vedvarende energi fra industriaffald anføres under Fast biomasse, Biogas og/eller Flydende biobrændsler.
7. Husholdningsaffald	Affald, der produceres af husholdninger, hospitaler og servicesektoren og forbrændes i særlige anlæg. Energien fra dette affald anføres på grundlag af nedre brændværdi.
7.1. Heraf: Vedvarende	Den del af husholdningsaffaldet, der er af biologisk oprindelse.
7.2. Heraf: Ikke-vedvarende	Den del af husholdningsaffaldet, der er af ikke-biologisk oprindelse.
8. Fast biomasse	Organisk, ikke-fossilt materiale af biologisk oprindelse, der kan anvendes som brændsel til el- og varmeproduktion.
8.1. Heraf: Trækul	Et fast restprodukt, der fremkommer ved destruktiv destillation og pyrolyse af træ og andet vegetabilsk materiale.
8.2. Heraf: Træ, træaffald og andet fast affald	Afgrøder, der dyrkes med energiudvindelse for øje (poppel, pil mv.), en lang række træmaterialer, der fremkommer ved industriprocesser (især i træ- og papirindustrien) eller produceres direkte ved skovbrug og landbrug (brænde, træflis, træpiller, bark, savsmuld, spåner, sort slam mv.), og affald såsom halm, risskaller, nøddeskaller, fjerkræstrøelse, druekvas mv. Den foretrukne teknik til udnyttelse af dette faste affald er forbrænding. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.
9. Biogas	Gas, der hovedsagelig består af methan og kuldioxid, og som fremkommer ved anaerob nedbrydning af biomasse.
9.1. Heraf: Lossepladsgas	Biogas, der fremkommer ved nedbrydning af lossepladsaffald.
9.2. Heraf: Gas fra spildevandsslam	Biogas, der fremkommer ved anaerob gæring af spildevandsslam.

▼**M1**

Energiprodukt	Definition
9.3. Heraf: Anden biogas	Biogas, der fremkommer ved anaerob gæring af gylle og slagteriaffald og af affald fra bryggerier og andre fødevarevirksomheder.
10. Flydende biobrændsler	I denne kategori anføres kun mængderne af flydende biobrændsel, ikke de samlede mængder flydende brændsler, der fremkommer ved blanding med biobrændsler. For så vidt angår import og eksport af biobrændsler skal kun de mængder, som ikke er blevet blandet med transportbrændsler, anføres (dvs. rene biobrndsler).Flydende biobrændsler, der er blandet med transportbrændsler, anføres under oplysningerne om olieprodukter i kapitel 4. Omfatter følgende flydende biobrændsler:
10.1. Heraf: Biobenzin	Denne kategori omfatter bioethanol (ethanol fremstillet af biomasse og/eller den bionedbrydelige del af affald), biomethanol (methanol fremstillet af biomasse og/eller den bionedbrydelige del af affald), bioETBE (ethyl-tert-butyl-ether fremstillet på grundlag af bioethanol; den volumenandel af bioETBE, der beregnes som biobrændsel, er 47 %) og bio-MTBE (methyl-tert-butyl-ether fremstillet på grundlag af biomethanol; den volumenandel af bio-MTBE, der beregnes som biobrændsel, er 36 %).
10.2. Heraf: Biodiesel	Denne kategori omfatter biodiesel (methyl-ester med dieselegenskaber fremstillet af vegetabilsk eller animalsk olie), biodimethylether (dimethylether fremstillet af biomasse), Fischer Tropsch (Fischer Tropsch fremstillet af biomasse), bioolie udvundet ved koldpresning (olie fremstillet af oliefrø udelukkende ved mekanisk forarbejdning) og alle andre flydende biobrændsler, der tilsættes, blandes med eller anvendes direkte som transportdiesel.
10.3. Heraf: Andre flydende biobrændsler	Flydende biobrændsler, der anvendes direkte som brændsel, og som ikke falder ind under biobenzin og biodiesel.

5.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

5.2.1. *Bruttoproduktion af elektricitet og varme*

El og varme, der produceres med energiprodukterne i afsnit 5.1 (bortset fra trækul), skal indberettes, opdelt, når det er relevant (for flydende biobrændsler anføres dog kun den samlede mængde), på følgende:

— hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter

— (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker.

▼**M1**

5.2.2. *Forsynings- og omdannelsessektoren*

Følgende aggregater skal indberettes for de mængder af energiprodukterne i afsnit 5.1 (bortset fra vandkraft, fotovoltaisk solenergi, bølge-, tidevands- og havenergi og vindenergi), der er anvendt i forsynings- og omdannelsessektoren:

1.	Produktion
2.	Import
3.	Eksport
4.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
5.	Bruttoforbrug
6.	Statistiske forskelle
7.	Omdannelsessektoren i alt De mængder vedvarende energikilder og affald, der anvendes til omdannelse af primære energiformer til sekundære former (f.eks. lossepladsgas til elektricitet), eller som omdannes til afledte energiprodukter (f.eks. biogas, der blandes med naturgas).
7.1.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - elværker
7.2.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - kraftvarmeværker
7.3.	Heraf: Hovedaktivitetsproducenter - varmeværker
7.4.	Heraf: Egenproducenter - elværker
7.5.	Heraf: Egenproducenter - kraftvarmeværker
7.6.	Heraf: Egenproducenter - varmeværker
7.7.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter) De mængder vedvarende energikilder og affald, der anvendes til fremstilling af stenkulsbriketter. Vedvarende energikilder og affald, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, skal anføres som forbrug i energisektoren.
7.8.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter) De mængder vedvarende energikilder og affald, der anvendes til fremstilling af brunkulsbriketter. Vedvarende energikilder og affald, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, skal anføres som forbrug i energisektoren.
7.9.	Heraf: Gasværksgas De mængder vedvarende energikilder og affald, der anvendes til fremstilling af gasværksgas. Vedvarende energikilder og affald, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr, skal anføres som forbrug i energisektoren.

▼**M1**

7.10.	Heraf: Til blandet naturgas De mængder biogasser, der blandes med naturgas.
7.11.	Heraf: Til blanding med motorbenzin/diesel De mængder flydende biobrændsler, der ikke leveres til endeligt forbrug, men anvendes sammen med andre mineralolieprodukter, der indberettes i henhold til kapitel 4 i dette bilag.
7.12.	Heraf: Anlæg til fremstilling af trækul De mængder træ, der anvendes til fremstilling af trækul.
7.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - omdannelse

5.2.3. *Energisektoren*

Følgende aggregater skal indberettes for de mængder af energiprodukterne i afsnit 5.1 (bortset fra vandkraft, fotovoltaisk solenergi, bølge-, tidevands- og havenergi og vindenergi), der er anvendt i energisektoren og til endeligt forbrug:

1.	Energisektoren i alt Vedvarende energikilder og affald, der forbruges i energiindustrien til omdannelsesaktiviteter. For eksempel vedvarende energikilder og affald, der anvendes til opvarmning, belysning og drift af pumper/kompressorer. De mængder vedvarende energikilder og affald, der omdannes til andre energiformer, anføres under Omdannelsessektoren.
1.1.	Heraf: Forgasningsanlæg
1.2.	Heraf: Offentlige el-, kraftvarme- og varmeværker
1.3.	Heraf: Kulminer
1.4.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.5.	Heraf: Koksværker
1.6.	Heraf: Olieraffinaderier
1.7.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.8.	Heraf: Gasværksgas
1.9.	Heraf: Højovne
1.10.	Heraf: Anlæg til fremstilling af trækul
1.11.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt
2.	Distributionstab Alle tab i forbindelse med transport og distribution.

5.2.4. *Slutanvendelser for energi*

Følgende aggregater skal indberettes for energiprodukterne i afsnit 5.1 (bortset fra vandkraft, fotovoltaisk solenergi, bølge-, tidevands- og havenergi og vindenergi):

1.	Endeligt energiforbrug
2.	Industrisektoren

▼**M1**

2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner
2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: Vej
3.3.	Heraf: National sejlads
3.4.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet

5.2.5. *Anlæggenes tekniske karakteristika*

Elproduktionskapaciteten skal indberettes ved udgangen af indberetningsåret, opdelt, når det er relevant, på følgende kategorier:

1.	Vandkraft Der skal indberettes kapacitet for værker i størrelsesklasse < 1 MW, 1 til < 10 MW og ≥ 10 MW samt for pumpekraftværker og for alle værker under ét. Ved angivelsen af værkernes størrelsesklasse tages der ikke hensyn til pumpekraftværkernes kapacitet.
2.	Geotermisk energi
3.	Fotovoltaisk solenergi
4.	Termisk solenergi
5.	Bølge-, tidevands- og havenergi
6.	Vindenergi
7.	Industriaffald (ikke vedvarende)
8.	Husholdningsaffald

▼**M1**

9.	Træ, træaffald og andet fast affald
10.	Lossepladsgas
11.	Gas fra spildevandsslam
12.	Anden biogas
13.	Flydende biobrændsler

Det samlede areal med solceller/solfangere skal indberettes.

Produktionskapaciteten med biobrændsler skal indberettes, opdelt på følgende kategorier:

1.	Flydende biobrændsler
1.1.	Heraf: Biobenzin
1.2.	Heraf: Biodiesel
1.3.	Heraf: Andre flydende biobrændsler

5.2.6. *Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme*

Tilførsler til egenproducenter af elektricitet og varme indberettes separat for (rene) elværker, kraftvarmeværker og (rene) varmeværker.

Følgende aggregater skal indberettes for energiprodukterne i afsnit 5.1 (bortset fra vandkraft, fotovoltaisk solenergi, bølge-, tidevands- og havenergi og vindenergi):

1.	Energisektoren i alt
1.1.	Heraf: Forgasningsanlæg
1.2.	Heraf: Kulminer
1.3.	Heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
1.4.	Heraf: Koksværker
1.5.	Heraf: Olieraffinaderier
1.6.	Heraf: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
1.7.	Heraf: Gasværksgas
1.8.	Heraf: Højovne
1.9.	Heraf: Anlæg til fremstilling af trækul
1.10.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt
2.	Industrisektoren
2.1.	Heraf: Jern- og stålindustrien
2.2.	Heraf: Den kemiske og petrokemiske industri
2.3.	Heraf: Ikke-jernholdige metaller
2.4.	Heraf: Ikke-metalholdige mineralske produkter
2.5.	Heraf: Transportmidler
2.6.	Heraf: Maskiner

▼**M1**

2.7.	Heraf: Råstofudvinding
2.8.	Heraf: Fødevarer, drikkevarer og tobaksprodukter
2.9.	Heraf: Papirmasse og papir samt trykning
2.10.	Heraf: Træ og træprodukter
2.11.	Heraf: Bygge- og anlægsvirksomhed
2.12.	Heraf: Tekstiler og læder
2.13.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - industri
3.	Transportsektoren
3.1.	Heraf: Jernbaner
3.2.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - transport
4.	Andre sektorer
4.1.	Heraf: Den private og offentlige servicesektor
4.2.	Heraf: Husholdningssektoren
4.3.	Heraf: Landbrug/skovbrug
4.4.	Heraf: Fiskeri
4.5.	Heraf: Ikke andetsteds nævnt - andet

5.3. **Brændværdi**

For følgende produkter skal den gennemsnitlige nedre brændværdi indberettes:

1.	Biobenzin
2.	Biodiesel
3.	Andre typer flydende biobrændsel
4.	Trækul

5.4. **Måleenheder**

1. Elproduktion	MWh
2. Varmeproduktion	TJ
3. Vedvarende energikilder	Biobenzin, biodiesel og andre flydende biobrændsler: ton Trækul: 1 000 ton Alle andre: TJ (på grundlag af nedre brændværdi).
4. Areal med solceller/ solfangere	1 000 m^2
5. Anlæggenes kapacitet	Biobrændsler: ton/år Alle andre: MWe
6. Brændværdi	KJ/kg (nedre brændværdi).

5.5. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

▼**M1**

6. ANDRE BESTEMMELSER

Følgende bestemmelser finder anvendelse på dataindsamlingen som beskrevet i samtlige de foregående kapitler:

1. Indberetningsperiode:

   Kalenderåret (1. januar til 31. december).

2. Hyppighed

   Årlig.

3. Frist for fremsendelse af data:

   30. november i det år, der følger efter indberetningsperioden.

4. Fremsendelsesformat og -metode

   Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med en af Eurostat fastlagt udvekslingsstandard.

   Data skal fremsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

▼B

BILAG C

MÅNEDLIGE ENERGISTATISTIKKER

I dette bilag gøres der rede for den månedlige indsamling af energistatistikker for så vidt angår dækning, enheder, indberetningsperiode, hyppighed, frister og de nærmere bestemmelser om fremsendelse af dataene.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette bilag.

1. FASTE BRÆNDSLER

1.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter:

Energiprodukt	Definition
1. Stenkul	En fossil, organisk, fast, brændbar, sort aflejring, hvis øvre brændværdi ligger over 24 MJ/kg i askefri tilstand, og hvis vandindhold er det, som måles ved en temperatur på 30 °C og ved en relativ luftfugtighed på 96 %.
2. Brunkul	En fossil, organisk, brændbar, brunsort aflejring, hvis øvre brændværdi ligger under 24 MJ/kg i askefri tilstand, og hvis vandindhold er det, som måles ved en temperatur på 30 °C og ved en relativ luftfugtighed på 96 %.
2.1. heraf: Ældre brunkul	Brunkul med et vandindhold på 20-25 % og et askeindhold på 9-13 %. Ældre brunkul dannedes i mesozoisk tid. I Fællesskabet produceres det kun i Frankrig (Provence).
2.2. heraf: Yngre brunkul	Brunkul med et vandindhold på 40-70 % og et askeindhold på normalt 2-6 %. Visse steder kan askeindholdet være på op til 12 %. Yngre brunkul blev hovedsagelig dannet i tertiærtiden. Det produceres normalt i åbne brud.
3. Tørv	En brændbar, naturligt forekommende, mere eller mindre fast, lyse- eller mørkebrun aflejring af vegetabilsk oprindelse med et højt vandindhold (indtil 90 %). Denne definition påvirker ikke definitionen af vedvarende kilder i henhold til direktiv 2001/77/EF og IPCC-retningslinjerne fra 2006 for nationale opgørelser af drivhusgasser.
4. Stenkulsbriketter	Stenkulsbriketter er produkter af ensartet størrelse, normalt fremstillet ved varmpresning under tryk, med tilsætning af bindemiddel (beg).
5. Brunkulsbriketter	Brunkulsbriketter fremstilles af brunkul, der brydes, tørres og derefter sammenpresses ved højt tryk til produkter af ensartet størrelse, uden tilsætning af bindemiddel. Brunkulsbriketter omfatter også tørret brunkul og brunkulsstøv.

▼B

Energiprodukt	Definition
6. Stenkulskoks	Et fast brændsel, der er kunstigt fremstillet ved tørdestillation af stenkul uden eller med delvis tilstedeværelse af luft. Omfatter: — Cinders: der fremstilles ved forkoksning ved høj temperatur — Halvkoks: der fremstilles ved forkoksning ved lav temperatur — Gasværkskoks: der fremstilles af gasværkerne.
7. Brunkulskoks	Det faste restprodukt, der fremkommer ved tørdestillation af brunkul uden tilstedeværelse af luft.

1.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette bilag.

1.2.1. *Forsyningssektoren*

Følgende aggregater skal indberettes for stenkul, brunkul (i alt), ældre brunkul, yngre brunkul og tørv:

1.	Produktion
2.	Genindvinding Slam og andet kulaffald, som genvindes i minerne.
3.	Import
3.1.	heraf: intra-EU-import
4.	Eksport
4.1.	heraf: intra-EU-eksport
5.	Lagerændringer Lagre i miner og hos importører. Omfatter ikke forbrugernes lagre (f.eks. kraftværkers og koksværkers lagre), bortset fra lagre hos forbrugere, som importerer direkte. Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
6.	Beregnede indenlandske leverancer Den samlede mængde produkter, der ifølge beregningerne er leveret til indenlandsk forbrug. Defineres som: Produktion + Genindvinding + Import - Eksport + Lagerændringer.
7.	Observerede indenlandske leverancer De mængder, der er leveret til det indenlandske marked. Lig med summen af leverancer til de forskellige typer forbrugere. Det kan forekomme, at der er forskel mellem de beregnede leverancer og de observerede leverancer.

▼B

7.1.	heraf: Producenternes egenanvendelse Anvendelse i produktionsenhederne. Omfatter ikke forbruget i minekraftværker, minebriketfabrikker og minekoksværker samt leverancer til minepersonalet.
7.2.	heraf: Hovedaktivitetsproducenters kraftværker
7.3.	heraf: Egenproducenters kraftværker i kulminer
7.4.	heraf: Koksværker
7.5.	heraf: Briketfabrikker (stenkulsbriketter) De mængder, der anvendes til omdannelse i briketfabrikker (minebriketfabrikker og andre briketfabrikker).
7.6.	heraf: Industrien i alt (undtagen jern- og stålindustrien)
7.7.	heraf: Jern- og stålindustrien
7.8.	heraf: Andre sektorer (den private og offentlige servicesektor, husholdninger osv.) De mængder brændsel, der leveres til husholdninger (herunder kul til personalet i miner og tilknyttede anlæg), den private og offentlige servicesektor (myndigheder, butikker osv.) og ikke andetsteds nævnte sektorer (fjernvarmeværker, transport osv.).
8.	Ultimolagre
8.1.	heraf: Miner
8.2.	heraf: Importører
8.3.	heraf: Koksværker Gælder kun for stenkul.

Følgende aggregater skal indberettes for stenkulskoks, brunkulskoks, stenkulsbriketter og brunkulsbriketter:

1.	Produktion
2.	Import
3.	Eksport
3.1.	heraf: intra-EU-eksport
4.	Lagerændringer De mængder, som findes ved koksværker (koks) eller briketfabrikker (stenkulsbriketter) samt hos importører. Omfatter ikke forbrugernes lagre, bortset fra lagre hos forbrugere, som importerer direkte. Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
5.	Beregnede indenlandske leverancer Den samlede mængde produkter, der ifølge beregningerne er leveret til indenlandsk forbrug. Defineres som: Produktion + Import - Eksport + Lagerændringer.

▼B

6.	Observerede indenlandske leverancer De mængder, der er leveret til det indenlandske marked. Lig med summen af leverancer til de forskellige typer forbrugere. Det kan forekomme, at der er forskel mellem de beregnede leverancer og de observerede leverancer.
6.1.	heraf: Industrien i alt (undtagen jern- og stålindustrien)
6.2.	heraf: Jern- og stålindustrien
6.3.	heraf: Andre sektorer (den private og offentlige servicesektor, husholdninger osv.) De mængder brændsel, der leveres til husholdninger (herunder koks og stenkulsbriketter til personalet i miner og tilknyttede anlæg) og den private og offentlige servicesektor (myndigheder, butikker osv.)
7.	Ultimolagre Ved lagre forstås de mængder, der findes: — i koksværker (gælder kun for stenkuls- og brunkulskoks) — i briketfabrikker (gælder kun for stenkuls- og brunkulsbriketter) — hos importører.

1.2.2. *Import*

For brunkul, brunkulskoks, stenkulsbriketter og brunkulsbriketter skal den samlede intra-EU- og extra-EU-import indberettes.

For stenkul skal importen fra følgende oprindelseslande indberettes:

1.	Importerede mængder (intra-EU)
1.1.	heraf: Tyskland
1.2.	heraf: Det Forenede Kongerige
1.3.	heraf: Polen
1.4.	heraf: Andre EU-lande De pågældende lande anføres.
2.	Importerede mængder (extra-EU)
2.1.	heraf: USA
2.2.	heraf: Australien
2.3.	heraf: Sydafrika
2.4.	heraf: Fællesskabet af Uafhængige Stater (SNG)
2.4.1.	fra 2.4, heraf: Rusland
2.4.2.	fra 2.4, heraf: Ukraine
2.5.	heraf: Canada
2.6.	heraf: Colombia
2.7.	heraf: Kina
2.8.	heraf: Andre ikke-EU-lande De pågældende lande anføres.

1.3. **Måleenheder**

Alle produktmængder angives i 10^3 tons.

▼B

1.4. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

2. ELEKTRICITET

2.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel dækker elektricitet.

2.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes.

2.2.1. *Produktionssektoren*

For følgende aggregater skal både brutto- og nettomængder indberettes:

1.	Elproduktion i alt
1.1.	heraf: Kernekraft
1.2.	heraf: Vandkraft
1.2.1.	fra 1.2, heraf: Den del af vandkraften, der produceres af pumpekraftværker
1.3.	heraf: Geotermisk energi
1.4.	heraf: Konventionel termisk energi
1.5.	heraf: Vindenergi

Også følgende mængder elektricitet skal indberettes:

2.	Import
2.1.	heraf: intra-EU-import
3.	Eksport
3.1.	heraf: extra-EU-eksport
4.	Anvendt i pumpekraftværker
5.	Anvendt på det indenlandske marked Beregnes som: Nettoproduktion i alt + Import - Eksport - Anvendt i pumpekraftværker

Hvad angår hovedaktivitetsproducenternes brændselsforbrug, skal følgende aggregater indberettes (jf. bilag B mht. definitionerne på stenkul og brunkul):

6.	Hovedaktivitetsproducenternes brændselsforbrug Den samlede mængde brændsel, der forbruges til produktion af elektricitet og varme, dog kun varme, der sælges til tredjemand.
6.1.	heraf: Stenkul
6.2.	heraf: Brunkul
6.3.	heraf: Mineralolieprodukter
6.4.	heraf: Naturgas
6.5.	heraf: Andre gasser (dvs. syntetiske gasser)
6.6.	heraf: Andre brændsler

▼B

2.2.2. *Hovedaktivitetsproducenternes brændselslagre*

Ved hovedaktivitetsproducenter forstås offentlige forsyningsværker, der producerer elektricitet ved hjælp af brændsel. For følgende produkter skal der indberettes ultimolagre (de bestående lagre ved udgangen af indberetningsmåneden):

1.	Stenkul
2.	Brunkul
3.	Mineralolieprodukter

2.3. **Måleenheder**

1. Energimængde	Elektricitet: GWh Stenkul, brunkul og mineralolieprodukter: i 10^3 tons og TJ på grundlag af nedre brændværdi. Naturgas og andre gasser: TJ på grundlag af øvre brændværdi. Andre brændsler: TJ på grundlag af nedre brændværdi. Kernekraftvarme: TJ.
2. Lagre	10^3 tons

2.4. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

3. OLIE OG OLIEPRODUKTER

3.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter, som er defineret i bilag B, kapitel 4: råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer, andre hydrocarboner, raffinaderigas (ikke flydendegjort), ethan, LPG, naphtha, motorbenzin, flybenzin, jetbrændstof (af naphtha- eller JP-4-typen), jetbrændstof af petroleumstypen, anden petroleum, gas- og dieselolie (destilleret brændselsolie), transportdiesel, fyringsgasolie og anden gasolie, brændselsolie (med lavt og højt svovlindhold), mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin, smøremidler, bitumen, paraffinvokser og jordoliekoks.

Når det er relevant, skal benzin opdeles på følgende to kategorier:

— Blyfri motorbenzin: motorbenzin, der ikke er tilsat blyforbindelser for at forhøje oktantallet. Kan indeholde spor af organisk bly.

— Blyholdig motorbenzin: motorbenzin, der er tilsat TEL og/eller TML for at forhøje oktantallet.

»Andre produkter« er både de mængder, der svarer til definitionen i bilag B, kapitel 4, og mængderne af mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin, smøremidler, bitumen og paraffinvokser. Disse produkter skal indberettes separat.

3.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

▼B

3.2.1. *Forsyningssektoren*

Følgende tabel gælder kun for råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenatorer, biobrændsler og andre hydrocarboner.

1.	Indenlandsk produktion Gælder ikke for raffinaderiråmaterialer.
2.	Fra andre kilder Additiver, biobrændsler og andre hydrocarboner, hvis produktion er omfattet af andre brændselsbalancer. Gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderiråmaterialer.
3.	Tilbageførsler fra den petrokemiske industri Færdigprodukter eller halvfabrikata, der returneres fra slutbrugerne til raffinaderierne til bearbejdning, blanding eller salg. Der er som regel tale om biprodukter fra den petrokemiske fremstillingsproces. Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.
4.	Overførte produkter Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne. Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.
5.	Import og eksport De mængder råolie og olieprodukter, der importeres eller eksporteres som led i aftaler om forarbejdning (dvs. raffinering for tredjemands regning). Råolie og NGL anføres med egentligt oprindelsesland; raffinaderiråmaterialer og færdigprodukter anføres med sidste afsendelsesland. Alle flydende gasser (f.eks. LPG), der udvindes ved genforgasning af importeret LNG, og mineralolieprodukter, som importeres eller eksporteres direkte af den petrokemiske industri. *Bemærk*: Enhver handel med biobrændsel, som ikke har været blandet med transportbrændsler (f.eks. i deres rene form), indberettes i spørgeskemaet om vedvarende energikilder.
6.	Direkte anvendelse Råolie, NGL og andre hydrocarboner, der anvendes direkte uden at være blevet forarbejdet i olieraffinaderier. Omfatter også råolie, der anvendes til elproduktion.
7.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.
8.	Beregnet tilførsel til raffinaderierne Den samlede mængde produkter, der ifølge beregningerne er tilført raffinaderierne til raffinering. Defineres som: Indenlandsk produktion + Fra andre kilder + Tilbageførsler fra industrien + Overførte produkter + Import - Eksport - Direkte anvendelse - Lagerændringer

▼B

9.	Statistiske forskelle Den beregnede tilførsel til raffinaderierne minus den observerede tilførsel.
10.	Observeret tilførsel til raffinaderierne De faktisk registrerede mængder, der er tilført raffinaderierne.
11.	Raffinaderitab Forskellen mellem den observerede tilførsel til raffinaderierne og disses bruttoproduktion. Der kan forekomme tab under destillationen på grund af fordampning. Tab angives med et positivt tal. Der kan forekomme stigninger i volumen, men ikke i masse.
12.	Produktion af oxygenatorer Den del af produktionen eller fra andre kilder, der består af ethere, f.eks. MTBE (methyl-tert-butyl-ether) og TAME (tert-amyl-methyl-ether), alkohol, f.eks. ethanol, og estere, og som anvendes til blanding med benzin og gasolie.

Følgende tabel gælder ikke for raffinaderiråmaterialer og additiver/oxygenatorer:

1.	Tilgang af primærprodukter De mængder indenlandsk og importeret råolie (herunder kondensat) og indenlandsk NGL, der anvendes direkte uden at være blevet forarbejdet i et olieraffinaderi, og mængderne af tilbageførsler fra den petrokemiske industri, der, selv om der ikke er tale om primært brændsel, anvendes direkte.
2.	Raffinaderiernes bruttoproduktion Et raffinaderis eller et blandingsanlægs produktion af færdigprodukter. Omfatter også raffinaderibrændsel, men ikke raffinaderitab.
3.	Genbrugsprodukter Færdigprodukter, der efter at have været leveret til slutbrugere passerer gennem markedsføringsnettet for anden gang (f.eks. genforarbejdede brugte smøremidler). Der skelnes mellem disse mængder og tilbageførsler fra den petrokemiske industri.
4.	Raffinaderibrændsel Mineralolieprodukter, der anvendes til drift af et raffinaderi. Omfatter ikke produkter, der anvendes af olieselskaber til andre formål end raffinering, f.eks. bunkring. Omfatter også brændsler, der anvendes til raffinaderiernes produktion af elektricitet og varme, som sælges til tredjemand.
5.	Import og eksport
6.	Bunkring (international søtrafik)

▼B

7.	Overførsler mellem produkter De mængder, der omklassificeres, enten fordi deres specifikationer har ændret sig, eller fordi de er blevet blandet med et andet produkt. En negativ indgang for et produkt opvejes af en eller flere positive indgange for et eller flere produkter og omvendt; den samlede nettovirkning skal være nul.
8.	Overførte produkter Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne.
9.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.
10.	Beregnede indenlandske bruttoleverancer Defineres som: Tilgang af primærprodukter + Raffinaderiernes bruttoproduktion + Genbrugsprodukter - Raffinaderibrændsel + Import - Eksport - Bunkring (international søtrafik) + Overførsler mellem produkter - Overførte produkter - Lagerændringer
11.	Statistiske forskelle De beregnede indenlandske bruttoleverancer minus de observerede indenlandske bruttoleverancer.
12.	Observerede indenlandske bruttoleverancer Observerede leverancer af færdige mineralolieprodukter fra primærkilder (f.eks. raffinaderier, blandingsanlæg osv.) til hjemmemarkedet. Dette tal kan afvige fra det beregnede tal, bl.a. på grund af forskelle i dækning og/eller forskelle i definitionerne i de forskellige indberetningssystemer.
12.1.	heraf: Leverancer til den internationale luftfart
12.2.	heraf: Leverancer til offentlige kraftværker
12.3.	heraf: Leverancer af autogas (LPG)
12.4.	heraf: Leverancer (brutto) til den petrokemiske sektor
13.	Tilbageførsler fra den petrokemiske sektor til raffinaderierne
14.	Indenlandske nettoleverancer i alt

3.2.2. *Lagre*

Følgende primo- og ultimolagre skal indberettes for alle energiprodukter, undtagen for raffinaderigas:

1.	Lagre på det nationale område Beholdninger i raffinaderitanke, bulkterminaler, tanke ved rørledninger, pramme og kysttankskibe (når afsejlings- og ankomsthavn er i samme land), tankskibe i en medlemsstats havn (hvis deres last skal losses i denne havn) og den nationale skibsfarts bunkring. Omfatter ikke olie i rørledninger, jernbanetankvogne, lastvognstanke, bunkerolie (i havne) til søgående skibe, servicestationer, detailforretninger og bunkerolie i skibe på søen.

▼B

2.	Lagre, der forvaltes for andre landes regning i henhold til bilaterale regeringsaftaler Lagre på det nationale område, der tilhører et andet land, og hvortil adgangen er sikret ved en aftale mellem de pågældende regeringer.
3.	Lagre med kendt udenlandsk bestemmelsessted Lagre på det nationale område, der ikke er omfattet af punkt 2, og som tilhører og er bestemt til et andet land. Disse lagre kan være beliggende i eller uden for toldfrie områder.
4.	Andre lagre i toldfrie områder Lagre, der ikke er omfattet af punkt 2 eller 3, uanset om de er toldklareret eller ej.
5.	Lagre hos store forbrugere Lagre, der er underlagt offentlig kontrol. Denne kategori omfatter ikke andre lagre hos forbrugerne.
6.	Lagre om bord på indgående søgående fartøjer, der ligger i havn eller fortøjet Beholdninger, som er toldklareret eller ej. Denne kategori omfatter ikke beholdninger om bord på fartøjer på åbent hav. Omfatter også olie i kysttankskibe, hvis deres afsejlings- og ankomsthavn er i samme land. Er der tale om indgående fartøjer, som anløber mere end én udlosningshavn, anføres kun den mængde, der skal losses i det indberettende land.
7.	Offentlige lagre på det nationale område Ikke-militære offentlige lagre på det nationale område, dvs. som ejes eller kontrolleres af det offentlige, og som udelukkende er oprettet med henblik på nødsituationer. Omfatter ikke statslige olieselskabers og elforsyningsværkers lagre og heller ikke lagre, der forvaltes direkte af olieselskaberne for det offentliges regning.
8.	Lagervirksomheders lagre på det nationale område Lagre, der forvaltes af private eller offentlige virksomheder, og som er oprettet udelukkende med henblik på nødsituationer. Omfatter ikke private selskabers lagerforpligtelser.
9.	Alle andre lagre på det nationale område Alle andre lagre, der opfylder betingelserne i punkt 1.
10.	Lagre i udlandet, der forvaltes i henhold til bilaterale regeringsaftaler Lagre i et andet land, der tilhører det indberettende land, og hvortil adgangen er sikret ved en aftale mellem de pågældende regeringer.
10.1.	heraf: Offentlige lagre
10.2.	heraf: Lagervirksomheders lagre
10.3.	heraf: Andre lagre

▼B

11.	Lagre i udlandet, som er endeligt bestemt til import. Lagre, som ikke er omfattet af kategori 10, og som tilhører det indberettende land, men som forvaltes i et andet land, hvorfra de skal importeres.
12.	Andre lagre i toldfrie områder Andre lagre på det nationale område, som ikke er omfattet af ovennævnte kategorier.
13.	Indholdet af rørledninger Olie (råolie og olieprodukter), der er indeholdt i rørledninger, og som er nødvendig for at opretholde oliestrømmen i rørledningerne.

Der skal desuden foretages en opdeling af mængderne på de respektive lande for:

— ultimolagre, der forvaltes for andre landes regning i henhold til bilaterale regeringsaftaler

— andre ultimolagre med kendt udenlandsk bestemmelsessted

— ultimolagre i udlandet, der forvaltes i henhold til bilaterale regeringsaftaler

— andre ultimolagre i udlandet, som er endeligt bestemt til import til det indberettende land.

Ved primolagre forstås de bestående lagre den sidste dag i den måned, der går forud for indberetningsmåneden. Ved ultimolagre forstås de bestående lagre den sidste dag i indberetningsmåneden.

3.2.3. *Import og eksport*

Import efter oprindelsesland og eksport efter bestemmelsesland.

3.3. **Måleenheder**

Energimængde: 10^3 tons

3.4. **Geografiske præciseringer**

Til brug for den statistiske indberetning anvendes præciseringerne i bilag A, kapitel 1, dog med følgende undtagelser:

1. Danmark omfatter også Færøerne og Grønland.

2. Schweiz omfatter også Liechtenstein.

3.5. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

4. NATURGAS

4.1. **Berørte energiprodukter**

Naturgas er defineret i bilag B, kapitel 2.

4.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

▼B

4.2.1. *Forsyningssektoren*

1.	Indenlandsk produktion Al salgbar tørgas produceret inden for landets grænser, herunder offshoreproduktion, opgjort efter rensning og udvinding af NGL og svovl. Omfatter ikke udvindingstab og mængder, der reinjiceres, frigives eller flares. Omfatter også de mængder, der anvendes i naturgasindustrien ved gasudvinding, i rørledningsnet og i gasbehandlingsanlæg.
2.	Import
3.	Eksport
4.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.
5.	Beregnede indenlandske bruttoleverancer Defineres som: Indenlandsk produktion + Import - Eksport – Lagerændringer.
6.	Statistiske forskelle De beregnede indenlandske bruttoleverancer minus de observerede indenlandske bruttoleverancer.
7.	Observerede indenlandske bruttoleverancer Gas, der anvendes i gasindustrien til opvarmning og drift af udstyr (dvs. forbrug i forbindelse med gasudvinding, i rørledningsnettet og i gasbehandlingsanlæg), samt distributionstab.
8.	Primo- og ultimolagre på det nationale område De mængder, der opbevares i særlige lagre (udtømte gas- og/eller oliefelter, grundvandsmagasiner, saltgruber, kaverner mv.), samt LNG-lagre. Ved primolagre forstås de bestående lagre den sidste dag i den måned, der går forud for indberetningsmåneden. Ved ultimolagre forstås de bestående lagre den sidste dag i indberetningsmåneden.
9.	Egenanvendelse og tab i naturgasindustrien De mængder, der anvendes i gasindustrien til opvarmning og drift af udstyr (dvs. forbrug i forbindelse med gasudvinding, i rørledningsnettet og i gasbehandlingsanlæg). Omfatter også distributionstab.

4.2.2. *Import og eksport*

Import efter oprindelsesland og eksport efter bestemmelsesland.

4.3. **Måleenheder**

Mængderne skal indberettes i to enheder:

— i en enhed for fysisk mængde, nemlig 10^6 m^3 under referencevilkår for gas (15 °C, 101,325 kPa)

— i en enhed for energiindhold, nemlig TJ, baseret på øvre brændværdi.

▼B

4.4. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.

5. ANDRE BESTEMMELSER

Følgende bestemmelser finder anvendelse på dataindsamlingen som beskrevet i samtlige de foregående kapitler:

1. Indberetningsperiode:

   Kalendermåneden.

2. Hyppighed:

   Månedlig.

3. Frist for fremsendelse af data:

   Senest tre måneder efter indberetningsmåneden.

4. Fremsendelsesformat og -metode

   Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med en af Eurostat fastlagt udvekslingsstandard.

   Data skal fremsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

▼B

BILAG D

KORTFRISTEDE MÅNEDLIGE STATISTIKKER

I dette bilag gøres der rede for den kortfristede månedlige indsamling af energistatistikker for så vidt angår dækning, enheder, indberetningsperiode, hyppighed, frister og de nærmere bestemmelser om fremsendelse af dataene.

I bilag A forklares de udtryk, der ikke forklares udtrykkeligt i dette bilag.

1. NATURGAS

1.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel dækker kun naturgas. Naturgas er defineret i bilag B, kapitel 2.

1.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes:

1.	Produktion
2.	Import
3.	Eksport
4.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.
5.	Udbud Beregnes som: Produktion + Import - Eksport + Lagerændringer.

1.3. **Måleenheder**

Naturgasmængderne skal indberettes i TJ, baseret på øvre brændværdi.

1.4. **Andre bestemmelser**

1. Indberetningsperiode:

   Kalendermåneden.

2. Hyppighed:

   Månedlig.

3. Frist for fremsendelse af data:

   Senest en måned efter indberetningsmåneden.

4. Fremsendelsesformat og -metode

   Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med en af Eurostat fastlagt udvekslingsstandard.

   Data skal fremsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

1.5. **Fritagelser og undtagelser**

Tyskland fritages for indsamling af disse data.

2. ELEKTRICITET

2.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel dækker kun elektricitet.

▼B

2.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes:

1.	Elproduktion i alt Den samlede elproduktion (brutto). Omfatter også kraftværkers egetforbrug.
2.	Import
3.	Eksport
4.	Eludbud (brutto) Beregnes som: Elproduktion i alt + Import - Eksport

2.3. **Måleenheder**

Energimængderne angives i GWh.

2.4. **Andre bestemmelser**

1. Indberetningsperiode:

   Kalendermåneden.

2. Hyppighed:

   Månedlig.

3. Frist for fremsendelse af data:

   Senest en måned efter indberetningsmåneden.

4. Fremsendelsesformat og -metode

   Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med en af Eurostat fastlagt udvekslingsstandard.

   Data skal fremsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

2.5. **Fritagelser og undtagelser**

Tyskland fritages for indsamling af disse data.

3. OLIE OG OLIEPRODUKTER

Denne dataindsamling er almindeligt kendt som »JODI-spørgeskemaet«.

3.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om følgende energiprodukter, som er defineret i bilag B, kapitel 4: råolie, LPG, benzin (summen af motorbenzin og flybenzin), petroleum (summen af jetbrændstof af petroleumstypen og anden petroleum), gas- og dieselolie samt brændselsolie (med lavt og højt svovlindhold).

Herudover skal der også indsamles data for »olie i alt«, dvs. summen af alle disse produkter, undtagen råolie, og for andre olieprodukter såsom raffinaderigas, ethan, naphtha, jordoliekoks, mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin, paraffinvokser, bitumen, smøremidler mv.

3.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for alle energiprodukter i ovenstående afsnit, medmindre andet er anført.

▼B

3.2.1. *Forsyningssektoren*

Følgende tabel gælder kun for råolie:

1.	Produktion
2.	Import
3.	Eksport
4.	Ultimolagre
5.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.
6.	Tilførsel til raffinaderierne Observeret tilførsel til raffinaderierne.

Følgende tabel gælder for råolie, LPG, benzin, petroleum, gas- og dieselolie, brændselsolie og olie i alt:

1.	Raffinaderiernes produktion Bruttoproduktion, herunder raffinaderibrændsel.
2.	Import
3.	Eksport
4.	Ultimolagre
5.	Lagerændringer Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.
6.	Efterspørgsel Leverancer eller salg til det indenlandske marked (indenlandsk forbrug) + Raffinaderibrændsel + Bunkring (international sø- og lufttrafik). Efterspørgslen efter olie i alt omfatter også råolie.

3.3. **Måleenheder**

Energimængde: 10^3 tons

3.4. **Andre bestemmelser**

1. Indberetningsperiode:

   Kalendermåneden.

2. Hyppighed:

   Månedlig.

3. Frist for fremsendelse af data:

   Senest 25 dage efter indberetningsmåneden.

4. Fremsendelsesformat og -metode

   Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med en af Eurostat fastlagt udvekslingsstandard.

   Data skal fremsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

3.5. **Fritagelser og undtagelser**

Ikke relevant.