



2024/264

18.1.2024

KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2024/264

af 17. januar 2024

om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008 om energistatistik for så vidt angår ajourføringer af de årlige, månedlige og kortfristede månedlige energistatistikker

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008 af 22. oktober 2008 om energistatistik ⁽¹⁾, særlig artikel 4, stk. 3, artikel 5, stk. 3, og artikel 9, stk. 2, og

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Forordning (EF) nr. 1099/2008 fastlægger en fælles ramme for udarbejdelse, indberetning, evaluering og formidling af sammenlignelig energistatistik i Unionen.
- (2) Energistatistikker skal revideres regelmæssigt på grund af de hastige teknologiske fremskridt, udviklingen i Unionens energipolitikker og vigtigheden af, at Unionens mål og overvågningen af fremskridtene hen imod disse mål baseres på officielle energidata. Der skal derfor foretages regelmæssige ajourføringer af den europæiske indberetningsramme for energistatistikker for at afspejle de voksende eller skiftende behov.
- (3) Anvendelse af pålidelig energistatistik af høj kvalitet til overvågning af de politiske mål under den europæiske grønne pagt, Fit for 55-pakken og energiunionspakkerne bør øge troværdigheden af Unionens energipolitik.
- (4) Kommissionen har identificeret en række aspekter af de årlige, månedlige og kortsigtede månedlige energistatistikker, som skal ajourføres. De vedrører navnlig yderligere indberetningskrav for hydrogen og dets forhold til andre brændstoffer, der giver et mere omfattende overblik over hydrogenøkonomien; definitioner af kernekraftindustrien og anvendelsen af stenkul, som giver større klarhed om de indberettede data: ændringen i de kategorier af svovlindhold i brændselsolie, der følger internationale klassificeringer, og mere detaljerede oplysninger vedrørende indberetning om vandkraft, der forbedrer vurderingen af denne energikilde.
- (5) Forordning (EF) nr. 1099/2008 bør derfor ændres.
- (6) Foranstaltningerne i denne forordning er i overensstemmelse med udtalelse fra Udvalget for det Europæiske Statistiske System, der er nedsat i medfør af artikel 7 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 223/2009 ⁽²⁾ —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

Artikel 1

Bilagene til forordning (EF) nr. 1099/2008 erstattes af teksten i bilaget til nærværende forordning.

⁽¹⁾ EUT L 304 af 14.11.2008, s. 1.

⁽²⁾ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 223/2009 af 11. marts 2009 om europæiske statistikker og om ophævelse af forordning (EF, Euratom) nr. 1101/2008 om fremsendelse af fortrolige statistiske oplysninger til De Europæiske Fællesskabers Statistiske Kontor, Rådets forordning (EF) nr. 322/97 om EF-statistikker og Rådets afgørelse 89/382/EØF, Euratom om nedsættelse af et udvalg for De Europæiske Fællesskabers statistiske program (EUT L 87 af 31.3.2009, s. 164).

Artikel 2

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.

Udfærdiget i Bruxelles, den 17. januar 2024.

På Kommissionens vegne
Ursula VON DER LEYEN
Formand

BILAG

»BILAG A

TERMINOLOGI

Dette bilag indeholder forklaringer, geografiske præciseringer og definitioner af de udtryk, der anvendes i de øvrige bilag, medmindre andet er anført i disse bilag.

1. GEOGRAFISKE PRÆCISERINGER

Til brug for den statistiske indberetning anvendes nedenstående geografiske definitioner:

- Australien omfatter ikke de eksterne territorier
- Danmark omfatter ikke Færøerne og Grønland
- Frankrig omfatter også Monaco og de franske oversøiske departementer Guadeloupe, Martinique, Fransk Guyana, Réunion og Mayotte
- Italien omfatter også San Marino og Vatikanstaten
- Japan omfatter også Okinawa
- Portugal omfatter også Azorerne og Madeira
- Spanien omfatter også De Kanariske Øer, Balearerne, Ceuta og Melilla
- Schweiz omfatter ikke Liechtenstein
- USA omfatter de 50 delstater, District of Columbia, De Amerikanske Jomfruøer, Puerto Rico og Guam.

2. AGGREGATER

Producenter af elektricitet og varme klassificeres efter formålet med produktionen:

- **hovedaktivitetsproducenter** er private og offentlige virksomheder, der som hovedaktivitet producerer elektricitet og/eller varme med henblik på salg til tredjemand
- **egenproducenter** er private og offentlige virksomheder, der som støtteaktivitet i forbindelse med deres hovedaktivitet producerer elektricitet og/eller varme helt eller delvist til eget brug.

Bemærk: Kommissionen kan præcisere terminologien yderligere ved efter forskriftsproceduren med kontrol i artikel 11, stk. 2, at tilføje relevante henvisninger til NACE ⁽¹⁾, når en ændring af NACE-nomenklaturen er trådt i kraft.

2.1. Forsyning

2.1.1. PRODUKTION/INDENLANDSK PRODUKTION

De mængder brændsel, der udvindes eller produceres, opgøres 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« forstår produktion med ressourcer fra et specifikt område — det indberettende lands nationale område.

2.1.2. GENINDVINDING

Gælder kun stenkul. Slam og andet kulaffald, som genvindes i minerne.

⁽¹⁾ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1893/2006 af 20. december 2006 om oprettelse af den statistiske nomenklatur for økonomiske aktiviteter NACE rev. 2 og om ændring af Rådets forordning (EØF) nr. 3037/90 og visse EF-forordninger om bestemte statistiske områder (EUT L 393 af 30.12.2006, s. 1).

2.1.3. TILGANG FRA ANDRE KILDER

De mængder brændsel, hvis produktion er omfattet af andre brændselsindberetninger, men som blandes med andre brændsler og forbruges som en blanding. Yderligere oplysninger om denne komponent skal forelægges som:

- Tilgang fra andre kilder: kul
- Tilgang fra andre kilder: olie og olieprodukter
- Tilgang fra andre kilder: naturgas
- Tilgang fra andre kilder: vedvarende energikilder
- Tilgang fra andre kilder: hydrogen

2.1.4. IMPORT/EKSPORT

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 bestemmelseslandet er ukendt, kan det anføres som »Ikkespecificeret/andet«.

2.1.5. 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. Følgende komponenter er ikke omfattet:

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

2.1.6. INTERNATIONAL LUFTFART

De mængder brændsel, der leveres til fly i international luftfart. Hvorvidt der er tale om national eller international luftfart, bestemmes på grundlag af afgang- og landingssted, ikke efter flyselskabets nationalitet. Omfatter ikke brændsel, der anvendes af flyselskaber i vej køretøjer (anføres under »Ikke andetsteds nævnt — transport«), og flybrændstof til militær brug (anføres under »Ikke andetsteds nævnt — andet«).

2.1.7. LAGERÆNDRINGER

Forskellen mellem primolager og ultimolager for lagre på det nationale område. Medmindre andet er anført, anføres lagertilgang med et negativt tal, og lagerafgang med et positivt tal.

2.1.8. 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 første og sidste dag i referenceperioden. Lagre omfatter lagre i alle typer særlige lagerfaciliteter enten over eller under jorden.

2.1.9. DIREKTE ANVENDELSE

Olie (råolie og olieprodukter), der anvendes direkte uden at være blevet forarbejdet i olieraffinaderier. Omfatter også råolie, der anvendes til elproduktion.

2.1.10. 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.

^(?) Flydende naturgas.

2.1.11. RAFFINADERIERNES BRUTTOPRODUKTION

Et raffinaderis eller et blandingsanlægs produktion af færdigprodukter. Omfatter også raffinaderibrændsel, men ikke raffinaderitab.

2.1.12. 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.

2.1.13. TILBAGEFØRSLER

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.

2.1.14. 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.

2.1.15. OVERFØRTE PRODUKTER

Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne.

2.1.16. STATISTISKE FORSKELLE

Beregnet værdi defineret som forskellen mellem beregning fra et forsyningsperspektiv (top-down-tilgang) og beregning fra et forbrugersperspektiv (bottom-up-tilgang). Indberettende lande skal redegøre for eventuelle betydelige statistiske forskelle.

2.2. Omdannelsessektoren

Under »Omdannelsessektoren« anføres kun de mængder brændsel, der blev omdannet til andre brændsler. De mængder brændsel, der anvendes til opvarmning og drift af udstyr og generelt i forbindelse med omdannelse, anføres under »Energisektoren«.

2.2.1. HOVEDAKTIVITETSPRODUCENTER — KUN ELEKTRICITET

De mængder brændsel, der anvendes af hovedaktivitetsproducenter til produktion af elektricitet i (rene) elproduktionsenheder/elværker.

2.2.2. HOVEDAKTIVITETSPRODUCENTER — KRAFTVARMEPRODUKTIONSENHEDER

De mængder brændsel, der anvendes af hovedaktivitetsproducenter til produktion af elektricitet og/eller varme i kraftvarmeproduktionsenheder.

2.2.3. HOVEDAKTIVITETSPRODUCENTER — KUN VARME

De mængder brændsel, der anvendes af hovedaktivitetsproducenter til produktion af varme i (rene) varmeproduktionsenheder/varmeværker.

2.2.4. EGENPRODUCENTER — KUN ELEKTRICITET

De mængder brændsel, der anvendes af egenproducenter til produktion af elektricitet i (rene) elproduktionsenheder/elværker.

2.2.5. EGENPRODUCENTER — KRAFTVARMEPRODUKTIONSENHEDER

Alle de mængder brændsel, der anvendes af egenproducenter til produktion af elektricitet, samt den forholdsommæssige andel af brændsler, der anvendes af egenproducenter til produktion af solgt varme i kraftvarmeproduktionsenheder. Den forholdsommæssige andel af brændsler, der anvendes til produktion af ikkesolgt varme (varme til eget forbrug), anføres under den relevante sektor for det endelige energiforbrug på grundlag af NACE-nomenklaturen. Ikkesolgt varme, som leveres til andre enheder i henhold til ikke-finansielle aftaler eller til enheder med andet ejerskab, anføres efter samme princip som solgt varme.

2.2.6. EGENPRODUCENTER — KUN VARME

Den forholdsmæssige andel af brændsler, der anvendes af egenproducenter til produktion af solgt varme i (rene) varmeproduktionsenheder/varmeverker. Den forholdsmæssige andel af brændsler, der anvendes til produktion af ikkesolgt varme (varme til eget forbrug), anføres under den relevante sektor for det endelige energiforbrug på grundlag af NACE-nomenklaturen. Ikkesolgt varme, som leveres til andre enheder i henhold til ikke-finansielle aftaler eller til enheder med andet ejerskab, anføres efter samme princip som solgt varme.

2.2.7. BRIKETFABRIKKER (STENKULSBRIKETTER)

De mængder brændsel, der anvendes i briketfabrikker, til fremstilling af stenkulsbriketter.

2.2.8. KOKSVÆRKER

De mængder brændsel, der anvendes i koksværker, til fremstilling af koksværkskoks og koksværksgas.

2.2.9. BRIKETFABRIKKER (BRUNKULSBRIKETTER/TØRVEBRIKETTER)

De mængder brændsel, der anvendes til fremstilling af brunkulsbriketter i briketfabrikker (brunkul), og de mængder brændsel, der anvendes til fremstilling af tørvebriketter i briketfabrikker (tørvebriketter).

2.2.10. GASVÆRKER

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

2.2.11. HØJOVNE

De mængder brændsel, der påfyldes selve højovnen enten oppefra sammen med jernmalmen eller gennem blæsedyserne i bunden sammen med den forvarmede blæseluft.

2.2.12. KULLIKVEFAKTION

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

2.2.13. GAS-TO-LIQUID-ANLÆG

De mængder gasformigt brændsel, der omdannes til flydende brændsel.

2.2.14. ANLÆG TIL FREMSTILLING AF TRÆKUL

De mængder fast biobrændsel, der omdannes til trækul.

2.2.15. OLIERAFFINADERIER

De mængder brændsel, der anvendes til fremstilling af mineralolieprodukter.

2.2.16. BLANDINGSANLÆG TIL NATURGAS (TIL BLANDET NATURGAS)

De mængder gas, der blandes med naturgas i gasnettet.

2.2.17. TIL BLANDING MED MOTORBENZIN/DIESEL/PETROLEUM

De mængder flydende biobrændsel, der blandes med deres fossile modstykker. De mængder hydrogen, der blandes i brændsler.

2.2.18. PRODUKTION AF HYDROGEN

De mængder brændsel, der anvendes til produktion af hydrogen

2.2.19. IKKE ANDETSTEDS NÆVNT

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

2.3. Energisektoren

De mængder, der forbruges i energisektoren i forbindelse med udvinding (råstofindvinding samt olie- og gasproduktion) eller omdannelse. Dette svarer til hovedgruppe 05, 06, 19 og 35, gruppe 09.1 og undergruppe 07.21 og 08.92 i NACE.

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«).

2.3.1. EGENANVENDELSE I EL-, KRAFTVARME- OG VARMEVÆRKER

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder.

2.3.2. KULMINER

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med udvinding og forarbejdning af kul i kulindustrien. Kul, der brændes i minekraftværker, anføres under »Omdannelsessektoren«.

2.3.3. BRIKETFABRIKKER (STENKULSBRIKETTER)

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af briketfabrikker (stenkulsbriketter).

2.3.4. KOKSVÆRKER

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af koksværker.

2.3.5. BRIKETFABRIKKER (BRUNKULSBRIKETTER/TØVEBRIKETTER)

De mængder af brændsel, der anvendes som energi i forbindelse med drift af briketfabrikker (brunkulsbriketter/tøvebriketter).

2.3.6. GASVÆRKER/KULFORGASNINGSANLÆG

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af gasværker/kulforgasningsanlæg.

2.3.7. HØJOVNE

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af højevne.

2.3.8. KULLIKVEFAKTION

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af kullikvefaktionsanlæg.

2.3.9. LIKVEFAKTION (LNG)/GENFORGASNING

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af likvefaktions- og genforgasningsanlæg.

2.3.10. FORGASNINGSANLÆG (BIOGAS)

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af forgasningsanlæg (biogas).

2.3.11. GAS-TO-LIQUID-ANLÆG (GTL-ANLÆG)

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af gas-to-liquid-omdannelsesanlæg.

2.3.12. ANLÆG TIL FREMSTILLING AF TRÆKUL

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af anlæg til fremstilling af trækul.

2.3.13. OLIERAFFINADERIER

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med drift af olieraffinaderier.

2.3.14. KERNEKRAFTINDUSTRIEN

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med kernekraftindustrien (råstofindvinding, forarbejdning, oparbejdning af nukleare materialer til nuklear fission og fusion) og herunder behandling, bortskaffelse og lagring af radioaktivt nukleart affald.

2.3.15. OLIE- OG GASUDVINDING

De mængder brændsel, der forbruges i olie- og gasudvindingsanlæg. Omfatter ikke rørledningstab (anføres som distributionstab) og de mængder energi, der anvendes til drift af rørledninger (anføres under »Transportsektoren«).

2.3.16. PRODUKTION, LIKVEFAKTION OG FORGASNING AF HYDROGEN

De mængder brændsel, der forbruges som energi i forbindelse med produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen.

2.3.17. IKKE ANDETSTEDS NÆVNT — ENERGI

De mængder brændsel, der vedrører energi, ikke andetsteds nævnt. Anvendes denne rubrik, skal der gøres rede for det anførte i rapporten.

2.4. **Transport- og distributionstab**

2.4.1. Transporttab

Brændselstab i forbindelse med transport i den del af forsyningsnettet, der drives af transmissionsnetoperatøren. Dette indbefatter tekniske og ikke-tekniske tab. For elektricitet indbefatter det også tab i transformere, der ikke anses for at være en integrerende del af kraftværkerne. For gas indbefatter det også udluftning og afbrænding under transport.

2.4.2. Distributionstab

Brændselstab i forbindelse med distribution i den del af forsyningsnettet, der drives af distributionssystemoperatøren. Dette indbefatter tekniske og ikke-tekniske tab. For gas indbefatter det også udluftning og afbrænding under distribution.

2.5. **Endeligt ikkeenergimæssigt forbrug**

De mængder brændsel, der anvendes til ikkeenergimæssige formål — brændsel, der ikke er forbrændt.

2.6. **Endeligt energiforbrug (slutanvendelser)**

2.6.1. INDUSTRISEKTOREN

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

For (rene) varmeproduktionsenheder eller kraftvarmeproduktionsenheder anføres kun de mængder brændsel, der forbruges til produktion af varme, som anvendes direkte i den pågældende enhed (varme til eget forbrug). De mængder brændsel, der forbruges til produktion af solgt varme og til produktion af elektricitet, anføres under den relevante omdannelsessektor.

2.6.1.1. Råstofindvinding: hovedgruppe 07 (undtagen undergruppe 07.21) og 08 (undtagen undergruppe 08.92) i NACE, gruppe 09.9 i NACE.

2.6.1.1.1. Brydning af metalmalme [hovedgruppe 07 i NACE, omfatter ikke undergruppe 07.21 »Brydning af uran- og thoriummalme« i NACE]

2.6.1.1.2. Anden råstofindvinding [hovedgruppe 08 i NACE, omfatter ikke undergruppe 08.92 »Udvinding af tørv« i NACE]

2.6.1.1.3. Serviceydelser i forbindelse med råstofindvinding [hovedgruppe 09 i NACE, omfatter ikke gruppe 09.1 »Tjenesteydelser i forbindelse med indvinding af råolie og naturgas« i NACE]

2.6.1.2. Føde-, drikke- og tobaksvarer: hovedgruppe 10, 11 og 12 i NACE.

2.6.1.2.1. Fremstilling af fødevarer [hovedgruppe 10 i NACE]

2.6.1.2.2. Fremstilling af drikkevarer [hovedgruppe 11 i NACE]

2.6.1.2.3. Fremstilling af tobaksvarer [hovedgruppe 12 i NACE]

2.6.1.3. Tekstiler og læder [hovedgruppe 13, 14 og 15 i NACE, omfatter Fremstilling af tekstiler, Fremstilling af beklædningsartikler og Fremstilling af læder og lædervarer]

2.6.1.4. Træ og træprodukter — Fremstilling af træ og varer af træ og kork, undtagen møbler; Fremstilling af varer af strå og flettematerialer [hovedgruppe 16 i NACE]

2.6.1.5. Papirmasse og papir samt trykning gruppe 17 og 18 i NACE.

2.6.1.5.1. Fremstilling af papir og papirvarer [hovedgruppe 17 i NACE]

2.6.1.5.1.1. Fremstilling af papirmasse [undergruppe 17.11 i NACE]

- 2.6.1.5.1.2. Andre papirvarer [undergruppe 17.12 og gruppe 17.2 i NACE]
- 2.6.1.5.2 Trykning og reproduktion af indspillede medier [hovedgruppe 18 i NACE]
- 2.6.1.6. Den kemiske og petrokemiske industri gruppe 20 og 21 i NACE.
- 2.6.1.6.1. Fremstilling af kemikalier og kemiske produkter [hovedgruppe 20 i NACE]
- 2.6.1.6.2. Fremstilling af farmaceutiske råvarer og farmaceutiske præparater [hovedgruppe 21 i NACE]
- 2.6.1.7. Ikkemetalholdige mineraler [hovedgruppe 23 i NACE]
- 2.6.1.7.1. Fremstilling af glas og glasprodukter [gruppe 23.1 i NACE]
- 2.6.1.7.2. Fremstilling af cement, kalk og gips (herunder klinker) [gruppe 23.5 i NACE]
- 2.6.1.7.3. Andre ikkemetalholdige mineralske produkter [gruppe 23.2, 23.3, 23.4, 23.6, 23.7 og 23.9 i NACE]
- 2.6.1.8. Jern og stål [fremstilling af basismetaller A: gruppe 24.1, 24.2 og 24.3 og undergruppe 24.51 og 24.52 i NACE]
- 2.6.1.9. Virksomheder inden for ikkejernholdige metaller [fremstilling af basismetaller B: gruppe 24.4 og undergruppe 24.53 og 24.54 i NACE]
- 2.6.1.9.1. Fremstilling af aluminium [undergruppe 24.42 i NACE]
- 2.6.1.9.2. Andre virksomheder inden for ikkejernholdige metaller [gruppe 24.4 i NACE, undtagen undergruppe 24.42; gruppe 24.53 og 24.54]
- 2.6.1.10. Maskiner: hovedgruppe 25, 26, 27 og 28 i NACE.
- 2.6.1.10.1. Jern- og metalvareindustri, undtagen maskiner og udstyr [hovedgruppe 25 i NACE]
- 2.6.1.10.2. Fremstilling af computere, elektroniske og optiske produkter [hovedgruppe 26 i NACE]
- 2.6.1.10.3. Fremstilling af elektrisk udstyr [hovedgruppe 27 i NACE]
- 2.6.1.10.4. Fremstilling af maskiner og udstyr i.a.n. [hovedgruppe 28 i NACE]
- 2.6.1.11. Transportmidler: Virksomheder med relation til transportmidler [hovedgruppe 29 og 30 i NACE; omfatter Fremstilling af motorkøretøjer, påhængsvogne og sættevogne samt Fremstilling af andre transportmidler]
- 2.6.1.12. Ikke andetsteds nævnt — industri hovedgruppe 22, 31 og 32 i NACE
- 2.6.1.12.1. Fremstilling af gummi- og plastprodukter [hovedgruppe 22 i NACE]
- 2.6.1.12.2. Fremstilling af møbler [hovedgruppe 31 i NACE]
- 2.6.1.12.3. Anden fremstillingsvirksomhed [hovedgruppe 32 i NACE]
- 2.6.1.13. Bygge- og anlægsarbejder; [hovedgruppe 41, 42 og 43 i NACE]
- 2.6.2. TRANSPORTSEKTOREN

Den energi, der anvendes til transport, uanset i hvilken NACE-kategori (økonomisk sektor) transporten foretages. Det brændsel, der anvendes til opvarmning og belysning af jernbanestationer, busstationer, anløbsbroer og lufthavne bør anføres under »Den private og offentlige servicesektor« og ikke under »Transportsektoren«.

2.6.2.1. Jernbane

De mængder brændsel, der anvendes til jernbanetransport, herunder til virksomheders egne jernbaner og jernbanetransport som del af transportsystemer i byer og forstæder (f.eks. tog, sporvogne og metroer).

2.6.2.1.1. Højhastighedstog

Den energi, der anvendes til jernbaner med en hastighed på over 200 km/t.

2.6.2.1.2. Konventionelle tog

Den energi, der anvendes inden for jernbanetransport, undtagen højhastighedstog, metro og sporvogn.

2.6.2.1.2.1. Passagertransport med konventionelle tog

Den energi, der anvendes til jernbanepersontransport, dvs. til at befordre passagerer med tog mellem påstignings- og afstigningsstedet (en passager er enhver rejsende ombord, der ikke er ansat som togpersonale).

2.6.2.1.2.2. Godstransport med konventionelle tog

Den energi, der anvendes til jernbanegodstransport, dvs. til at befordre gods med tog mellem pålæsnings- og aflæsningsstedet.

2.6.2.1.3. Metro og sporvogn

Den energi, der anvendes til metro, sporvogn, letbane og andre bybaner, som føres i højbane eller undergrundsbane.

2.6.2.2. National sejlads

De mængder brændsel, 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 på grundlag af afsejlings- og ankomsthavn, ikke efter skibets flagstat eller nationalitet.

2.6.2.3. Vejtransport

De mængder brændsel, der anvendes i vej køretøjer. Omfatter også brændsel, der anvendes i landbrugskøretøjer på landeveje, og smøremidler til vej køretøjer.

Omfatter ikke den energi, der anvendes i stationære motorer (jf. »Andre sektorer«), i traktorer, der kører uden for landevejen (jf. »Landbrug«), i vej køretøjer til militær brug (jf. »Andre sektorer — ikke andetsteds nævnt«), bitumen, der anvendes til vejbelægning, og den energi, der anvendes i motorer på byggepladser (jf. »Industri sektoren«, delsektor »Bygge- og anlægsvirksomhed«).

2.6.2.3.1. Tunge køretøjer til godstransport

De mængder brændsel, der anvendes i lastbiler til godstransport med en nyttelast på over 3,5 ton (køretøjer i kategori N2 og N3 i den europæiske køretøjsklassificering, som bygger på ECE/FN-normerne).

2.6.2.3.2. Kollektiv transport

De mængder brændsel, der anvendes i større køretøjer til persontransport, såsom busser, rutebiler, minibusser m.v. (køretøjer i kategori M2 og M3 i den europæiske køretøjsklassificering, som bygger på ECE/FN-normerne).

2.6.2.3.3. Personbiler og varevogne

De mængder brændsel, der anvendes i mindre køretøjer til person- eller godstransport, såsom personbiler og varevogne (køretøjer i kategori N1 og M1 i den europæiske køretøjsklassificering, som bygger på ECE/FN-normerne).

2.6.2.3.4. Andre vejtransportmidler

De mængder brændsel, der anvendes i alle andre vejtransportmidler end tunge køretøjer til godstransport, kollektiv transport og personbiler og varevogne.

2.6.2.4. Transport via rørledning

De mængder brændsel, der anvendes som energi til støtte for og drift af rørledninger, der transporterer gas, væsker, slam mv. Omfatter også den energi, der anvendes til pumpestationer og vedligeholdelse af rørledninger. Omfatter ikke den energi, der anvendes til distribution via rørledninger af naturgas eller 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«).

2.6.2.5. Indenrigsflyvning

De mængder brændsel, der leveres til fly i national luftfart. 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 på grundlag af afgang- og landingssted, ikke efter flyselskabets nationalitet. Omfatter også rejser af betragtelig længde mellem to lufthavne i et land med oversøiske territorier. Omfatter ikke brændsel, der anvendes af flyselskaber i vej køretøjer (anføres under »Ikke andetsteds nævnt — transport«), og flybrændstof til militær brug (anføres under »Ikke andetsteds nævnt — andet«).

2.6.2.6. Ikke andetsteds nævnt — transport

De mængder brændsel, der anvendes til transport, ikke andetsteds nævnt. Omfatter også brændsel, der anvendes af flyselskaber i vej køretøjer, og brændsel, der anvendes i havne til forskellige typer lossekraner. Anvendes denne rubrik, skal der gøres rede for det anførte i rapporten.

2.6.3. ANDRE SEKTORER

Denne kategori omfatter de mængder brændsel, der anvendes i sektorer, som ikke er udtrykkeligt nævnt, eller som ikke henhører under omdannelses-, energi-, industri- eller transportsektoren.

2.6.3.1. Den private og offentlige servicesektor

De mængder brændsel, der forbruges af virksomheder og administrative enheder i den offentlige og private sektor. Følgende hovedgrupper i NACE: 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 (undtagen undergruppe 84.22), 85, 86, 87, 88, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96 og 99. Brændsel, der anvendes til opvarmning og belysning af jernbanestationer, busstationer, anløbsbroer og lufthavne, anføres under denne kategori. Dette indbefatter også brændsel, der anvendes til alle ikketransportsmæssige aktiviteter i hovedgruppe 49, 50 og 51 i NACE.

2.6.3.1.1. Reparation og installation af maskiner og udstyr [hovedafdeling C, hovedgruppe 33, i NACE]

2.6.3.1.2. Vandforsyning; kloakvæsen, affaldshåndtering og rensning af jord og grundvand [hovedafdeling E i NACE]

2.6.3.1.3. Engroshandel og detailhandel; reparation af motorkøretøjer og motorcykler [hovedafdeling G i NACE]

2.6.3.1.3.1. Engroshandel [hovedafdeling G, hovedgruppe 46, i NACE]

2.6.3.1.3.2. Detailhandel [hovedafdeling G, hovedgruppe 47, i NACE]

2.6.3.1.4. Oplagring og hjælpevirksomhed i forbindelse med transport [hovedafdeling H, hovedgruppe 52, i NACE]

2.6.3.1.5. Post- og kurer tjenester [hovedafdeling H, hovedgruppe 53, i NACE]

2.6.3.1.6. Overnatningsfaciliteter og restaurationsvirksomhed [hovedafdeling I i NACE]

2.6.3.1.6.1. Overnatningsfaciliteter [hovedafdeling I, hovedgruppe 55, i NACE]

2.6.3.1.6.2. Restaurationsvirksomhed [hovedafdeling I, hovedgruppe 56, i NACE]

2.6.3.1.7. Information og kommunikation [hovedafdeling J i NACE]

2.6.3.1.8. Pengeinstitut- og finansvirksomhed, forsikring og Fast ejendom [hovedafdeling K i NACE og hovedafdeling L i NACE]

- 2.6.3.1.9. Administrative tjenesteydelser og hjælpetjenester [hovedafdeling N i NACE]
- 2.6.3.1.10. Offentlig forvaltning og forsvar; lovpligtig social sikring [hovedafdeling O i NACE]
- 2.6.3.1.11. Undervisning [hovedafdeling P i NACE]
- 2.6.3.1.12. Sundhedsvæsen og sociale foranstaltninger [hovedafdeling Q i NACE]
- 2.6.3.1.12.1. Hospitaler [hovedafdeling Q, gruppe 86.1, i NACE]
- 2.6.3.1.13. Kultur, forlystelser og sport [hovedafdeling R i NACE]
- 2.6.3.1.13.1. Sport [hovedafdeling R, hovedgruppe 93, i NACE]
- 2.6.3.1.14. Ekstraterritoriale organisationer og organer [hovedafdeling U i NACE]
- 2.6.3.1.15. Liberale, videnskabelige og tekniske tjenesteydelser samt Andre serviceydelser [hovedafdeling M i NACE og hovedafdeling S i NACE]
- 2.6.3.1.16. Datacentre. Et datacenter defineres som en struktur eller gruppe af strukturer, der anvendes til at rumme, forbinde og drive computersystemer/servere og dertil hørende udstyr til lagring, behandling og/eller distribution af data og dertil knyttede aktiviteter.

2.6.3.2. Husholdninger

De mængder brændsel, der forbruges af alle husholdninger, herunder »husholdninger med ansat medhjælp« hovedgruppe 97 og 98 i NACE.

Følgende specifikke definitioner finder anvendelse på husholdningssektoren:

Ved »husholdning« forstås en person, der bor alene, **en familie** eller en gruppe personer, der bor sammen i samme private bolig og deler udgifterne til el-, vand- og varmforsyning og andre livsfornødenheder. Husholdningssektoren er således den samlede mængde af alle husholdninger i et land.

Kollektive husholdninger — disse kan være permanente (f.eks. fængsler) eller midlertidige (f.eks. hospitaler) — medregnes ikke, da de indgår i servicesektorens forbrug. Energiforbrug i forbindelse med alle former for transport anføres under transportsektoren og ikke under husholdningssektoren.

Energiforbrug i tilknytning til væsentlige økonomiske aktiviteter, der udøves på husholdningens adresse, medregnes heller ikke i husholdningernes samlede energiforbrug. Sådanne aktiviteter omfatter bl.a. landbrugsmæssige økonomiske aktiviteter på mindre landbrug og andre økonomiske aktiviteter, der udøves på husholdningens adresse; disse anføres under den relevante sektor for det endelige forbrug.

2.6.3.2.1. Rumopvarmning

Denne energitjeneste vedrører brug af energi til at opvarme rum inde i et boligbyggeri.

2.6.3.2.2. Rumkøling

Denne energitjeneste vedrører brug af energi til køling i et boligbyggeri ved hjælp af et køleanlæg og/eller et køleaggregat.

Ventilatorer, blæsere og andre apparater, der ikke er forbundet med et køleaggregat, er ikke omfattet af dette afsnit, men medregnes i afsnittet »Belysning og elektriske apparater«.

2.6.3.2.3. Opvarmning af vand

Denne energitjeneste vedrører brug af energi til opvarmning af vand til rindende varmt vand, badning, rengøring og andre anvendelser, undtagen madlavning.

Opvarmning af svømmebassiner medregnes ikke, men anføres under afsnittet »Anden slutanvendelse«.

2.6.3.2.4. Madlavning

Denne energitjeneste vedrører brug af energi til tilberedning af mad.

Hjælpeapparater til brug ved madlavning (mikroovne, kedler, kaffemaskiner osv.) medregnes ikke; disse anføres under afsnittet »Belysning og elektriske apparater«.

2.6.3.2.5. Belysning og elektriske apparater (kun elektricitet):

Brug af elektricitet til belysning og elektriske apparater i en bolig, i det omfang denne brug ikke er medregnet under anden slutanvendelse.

2.6.3.2.6. Anden slutanvendelse

Øvrigt energiforbrug i husholdninger, f.eks. uden for selve boligen, og til aktiviteter, der ikke er omfattet af de fem ovennævnte energislutanvendelser (f.eks. plæneklippere, opvarmning af svømmebassiner, terrassevarmere, udendørs grill, saunaer osv.).

2.6.3.3. Landbrug

De mængder brændsel, der forbruges til plante- og husdyravl, jagt og serviceydelser i forbindelse hermed hovedgruppe 01 i NACE.

2.6.3.4. Skovbrug

De mængder brændsel, der forbruges til skovbrug og skovning hovedgruppe 02 i NACE.

2.6.3.5. Fiskeri

De mængder brændsel, 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. hovedgruppe 03 i NACE.

2.6.3.6. Ikke andetsteds nævnt — andet

De mængder brændsel, der anvendes til aktiviteter, der ikke er nævnt andetsteds (f.eks. undergruppe 84.22 i NACE). Omfatter bl.a. brændsel, der anvendes til militær — både mobil og stationær — brug (f.eks. i skibe, fly og vej køretøjer 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 i rapporten.

3. **PRODUKTER**

3.1. **KUL (faste fossile brændsler og syntetiske gasser)**

3.1.1. STENKUL

Stenkul er et produktaggregat, der er lig med summen af antracit, kokskul og andet bituminøst kul.

3.1.2. ANTRACIT

Højkvalitetskul til anvendelse i industri- og boligsektoren. Det har generelt et indhold af flygtige stoffer på under 10 % og et højt carbonindhold (ca. 90 % fast carbon). Dets øvre brændværdi ligger over 24 000 kJ/kg på våd, askefri basis.

3.1.3. KOKSKUL

Bituminøst kul af en kvalitet, der er egnet til fremstilling af koks (højovnskoks). Dets øvre brændværdi ligger over 24 000 kJ/kg på våd, askefri basis.

3.1.4. ANDET BITUMINØST KUL

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 carbonindhold (under 90 % fast carbon). Dets øvre brændværdi ligger over 24 000 kJ/kg på våd, askefri basis.

3.1.5. BRUNKUL

Brunkul er et produktaggregat, der er lig med summen af subbituminøst kul og lignit.

3.1.6. SUBBITUMINØST KUL

Ikkebagende kul med en øvre brændværdi på mellem 20 000 kJ/kg og 24 000 kJ/kg og et indhold af flygtige stoffer på over 31 % på tør, mineralfri basis.

3.1.7. LIGNIT

Ikkebagende kul med en øvre brændværdi på under 20 000 kJ/kg og et indhold af flygtige stoffer på over 31 % på tør, mineralfri basis.

3.1.8. 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.

3.1.9. KOKSVÆRKSOKS

Det faste produkt, der fremkommer ved forkoksning af kul, hovedsagelig kokskul, ved høj temperatur. Det har et lavt indhold af vand og flygtige stoffer. Koksværksoks anvendes hovedsagelig i jern- og stålindustrien som energikilde og kemisk tilsætningsstof.

Koksstøv og metallurgisk koks anføres også i denne kategori.

Halvkoks (et fast produkt, der fremkommer ved forkoksning af kul ved lav temperatur) anføres også i denne kategori. Halvkoks anvendes som opvarmningsbrændsel eller direkte i omdannelsesanlægget.

Denne rubrik omfatter også koks, koksstøv og halvkoks fremstillet af lignit.

3.1.10. GASKOKS

Biprodukt af stenkul, der anvendes til fremstilling af bygas i gasværker. Anvendes til opvarmning.

3.1.11. 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«).

3.1.12. BRUNKULSBRIKETTER

Brunkulsbriketter fremstilles af lignit eller subbituminøst kul ved brikettering under højt tryk uden tilsætning af bindemiddel; kan indeholde tørret brunkulssmuld og -pulver.

3.1.13. SYNTETISKE GASSER

Syntetiske gasser er et produktaggregat, der er lig med summen af gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas og andre genvundne gasser.

3.1.14. 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 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, herunder gas, der blandes med naturgas og derefter distribueres og forbruges via naturgasnettet. De mængder gasværksgas, der fremkommer ved overførsel af andre kulgasser til gasværksgas, anføres under fremstilling af gasværksgas.

3.1.15. KOKSVÆRKSGAS

Koksværksgas fremkommer som biprodukt ved fremstilling af koksværkskoks til produktion af jern og stål.

3.1.16. HØJOVNSGAS

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.

3.1.17. ANDRE GENVUNDNE GASSER

Biprodukt, der fremkommer ved produktion af stål i en oxygenovn, og som opsamles ved udgangen af ovnen. Også kaldet konvertergas. Mængden af genvundet brændsel anføres på grundlag af øvre brændværdi. Omfatter også ikke specificerede syntetiske gasser, der ikke er anført ovenfor, f.eks. brændbare gasser, der fremkommer af fast carbon, og som genvindes ved fremstillingsprocesser og kemiske processer, ikke andetsteds nævnt.

3.1.18. TØRV

Tørv er en brændbar blød, porøs eller komprimeret sedimentær aflejring af vegetabilsk oprindelse med et højt vandindhold (op til 90 % i rå tilstand), nem at skære i, lysebrun til mørkebrun. Tørv omfatter pressetørv og tørvesmuld. Omfatter ikke tørv, der anvendes til ikkeenerгимæssige formål.

3.1.19. TØRVEPRODUKTER

Produkter som f.eks. tørvebriketter, der er fremstillet direkte eller indirekte af pressetørv og tørvesmuld.

3.1.20. OLIESKIFER OG OLIESAND

Olieskifer og oliesand er sedimentbjergarter, som indeholder organisk materiale i form af kerogen. Kerogen er et voksagtigt carbonhydridrigt materiale, der anses for at være en prækursor for mineralolie. Olieskifer kan brændes direkte eller behandles ved opvarmning med henblik på at ekstrahere skiferolie. Skiferolie og andre produkter, der fremkommer ved likvefaktion, anføres som andre carbonhydrider under mineralolieprodukter.

3.2. NATURGAS

3.2.1. NATURGAS

Naturgas omfatter flydende og luftformige gasser, der forekommer naturligt i undergrunden, og som hovedsagelig består af metan, uafhængigt af udvindingsmetoden (konventionel og ikkekonventionel). Omfatter både »ikkeassocieret« gas fra felter, der udelukkende producerer gasformige carbonhydrider, »associeret« gas, der produceres sammen med råolie, og metan, der udvindes fra kulminer (grubegas) eller kullag. Naturgas omfatter ikke biogas og syntetiske gasser. Overførsler af sådanne produkter til naturgasnettet anføres adskilt fra naturgas. Naturgas omfatter flydende naturgas (LNG) og komprimeret naturgas (CNG).

3.3. ELEKTRICITET OG VARME

3.3.1. ELEKTRICITET

Ved elektricitet forstås overførsel af energi ved hjælp af et fysisk fænomen, som involverer elektriske ladninger og deres effekter i hvile og i bevægelse. Al elektricitet, der anvendes, produceres og forbruges, anføres, herunder elektricitet uden for nettet og eget forbrug af elektricitet. Elektricitet uden for nettet produceres i anlæg, der ikke er forbundet med nettet fra et produktionsperspektiv. Anlægget kan ikke tilføre den elektricitet, det producerer, til nettet. Eget forbrug af elektricitet er den elektricitet, der forbruges af producenten, inden tilførsel til nettet.

3.3.2. VARME (UDVUNDET VARME)

Ved varme forstås energi fra translations-, rotations- og vibrationsbevægelse af et stofs bestanddele samt ændringer i dets fysiske tilstand. Al varme, der produceres, undtagen varme produceret af egenproducenter til eget brug og ikke solgt, anføres; alle andre former for varme anføres som anvendelse af de produkter, ud fra hvilke varmen blev produceret.

3.4. OLIE (råolie og olieprodukter)

3.4.1. RÅOLIE

Råolie er mineralolie af naturlig oprindelse bestående af en blanding af carbonhydrider og forskellige urenheder såsom svovl. Den forekommer i flydende form ved normal temperatur og normalt tryk, og dens fysiske egenskaber (densitet, viskositet osv.) er meget varierende. Omfatter også kondensat, der udvindes af associeret og ikkeassocieret gas i tilknytning til oliefeltet/oliekoncessionen og blandes med råolie. Mængderne anføres uafhængigt af udvindingsmetoden (konventionel og ikkekonventionel). Råolie omfatter ikke NGL.

3.4.2. NATURGASKONDENSATER (NGL)

NGL er flydende eller flydendegjorte carbonhydrider, der udvindes af naturgas i separations- eller gasbehandlingsanlæg. NGL omfatter ethan, propan, (iso-)butan, (iso-)pentan og pentan+ (undertiden kaldet naturgaskondensat).

3.4.3. 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).

3.4.4. ADDITIVER/OXYGENATER

Additiver er carbonhydridfrie forbindelser, der tilsættes eller blandes med olieprodukter med henblik på at ændre deres forbrændingsegenskaber (oktan, cetan, kuldeegenskaber osv.). Additiver omfatter oxygenater (f.eks. alkohol (metanol, ethanol), ethere (f.eks. methyl-tert-butyl-ether (MTBE), ethyl-tert-butyl-ether (ETBE) og tert-amyl-methyl-ether (TAME) osv.), estere (f.eks. rapsolie eller dimethylester osv.), kemiske forbindelser (f.eks. tetramethylbly (TML), tetraethylbly (TEL) og detergenter). I denne kategori anføres kun de mængder additiver/oxygenater (alkohol, ethere, estere og andre kemiske forbindelser), der blandes med brændsler eller anvendes som brændsel. Denne kategori omfatter biobrændsler, som blandes med flydende fossile brændsler.

3.4.5. BIOBRÆNDSSEL I ADDITIVER/OXYGENATER

De i denne kategori anførte mængder vedrører blandet flydende biobrændsel og kun den andel, der udgøres af flydende biobrændsel, og ikke de samlede mængder flydende brændsler, der fremkommer ved blanding med flydende biobrændsler. Omfatter ikke flydende biobrændsler, der ikke er blandet.

3.4.6. ANDRE CARBONHYDRIDER

Syntetisk råolie fremstillet af tjæresand, skiferolie osv., flydende produkter udvundet ved kullikvefaktion og ved omdannelse af naturgas til benzin og emulgerede olier (f.eks. orimulsion); omfatter ikke olieskifer; omfatter skiferolie (biprodukt).

3.4.7. MINERALOLIEPRODUKTER

Mineralolie er et produktaggregat, der er lig med summen af raffinaderigas, ethan, LPG, nafta, motorbenzin, flybenzin, jetbrændstof af benzintypen, jetbrændstof af petroleumstypen, anden petroleum, gas- og dieselolie, brændselsolie, mineralsk terpentin og ekstraktionsbenzin, smøremidler, bitumen, paraffinvokser, jordoliekok og andre produkter.

3.4.8. RAFFINADERIGAS

Raffinaderigas er en blanding af ikkekondenserede gasser, hovedsagelig bestående af hydrogen, metan, 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.

3.4.9. ETHAN

Et i naturlig tilstand gasformigt, ligekædet carbonhydrid (C_2H_6), der udvindes af naturgas og raffinaderigas.

3.4.10. FLYDENDE GAS (LPG)

LPG er lette paraffinske carbonhydrider, 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.

3.4.11. NAPHTHA

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.

3.4.12. MOTORBENZIN

Motorbenzin består af en blanding af lette carbonhydrider, der destilleres ved mellem 35 °C og 215 °C. Den anvendes som brændsel til motorer med gnisttænding. Motorbenzin kan indeholde additiver, oxygenater og stoffer, der anvendes til at hæve oktantal, herunder blyforbindelser. Omfatter også blandingskomponenter til motorbenzin (dog ikke additiver og oxygenater), f.eks. alkylater, isomerater og reformat, og krakket benzin, der er bestemt til anvendelse som færdig motorbenzin. Motorbenzin er et produkttaggregat, som er lig med summen af blandet biobenzin (biobenzin i motorbenzin) og ikkebiobenzin.

3.4.12.1. Blandet biobenzin (biobenzin i motorbenzin)

Biobenzin, som er blandet i motorbenzin.

3.4.12.2. Ikkebiobenzin

Den resterende del af motorbenzin — motorbenzin eksklusivt blandet biobenzin (dette er for det meste motorbenzin af fossil oprindelse).

3.4.13. 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.

3.4.14. JETBRÆNDSTOF (AF NAFTA- ELLER JP-4-TYPEN)

Omfatter alle lette carbonhydridolier 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.

3.4.15. JETBRÆNDSTOF AF PETROLEUMSTYPEN

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. Omfatter også blandingskomponenter til jetbrændstof af petroleumstypen. Jetbrændstof af petroleumstypen er et produkttaggregat, der er lig med summen af blandet petroleumslignende biojetbrændstof (petroleumslignende biojetbrændstof i jetbrændstof af petroleumstypen) og jetbrændstof af petroleumstypen på ikkebiobasis.

3.4.15.1. Blandet petroleumslignende biojetbrændstof (petroleumslignende biojetbrændstof i jetbrændstof af petroleumstypen)

Petroleumslignende biojetbrændstof, som er blandet i jetbrændstof af petroleumstypen.

3.4.15.2. Jetbrændstof af petroleumstypen på ikkebiobasis

Den resterende del af jetbrændstof af petroleumstypen — jetbrændstof af petroleumstypen eksklusivt blandet petroleumslignende biojetbrændstof (dette er for det meste jetbrændstof af petroleumstypen af fossil oprindelse).

3.4.16. ANDET PETROLEUM

Raffineret oliedestillat, der anvendes i andre sektorer end luftfartssektoren. Destilleres ved mellem 150 °C og 300 °C.

3.4.17. GAS- OG DIESELolie (DESTILLERET BRÆNDELSolie)

Gas- og dieselolie er fortrinsvis et mellemdestillat, der destilleres ved mellem 180 °C og 380 °C. Fås i flere kvaliteter, afhængigt af anvendelsesformål. Gas- og dieselolie omfatter dieselolie til personbiler og lastbiler med dieselmotorer med kompressionstænding. Gas- og dieselolie omfatter let fyringsolie til anvendelse i industri og handel, skibsdiesel og diesel, der anvendes inden for jernbanetransport, og anden gasolie, herunder svære gasolier, der destilleres ved mellem 380 °C og 540 °C, og som anvendes som råmaterialer i den petrokemiske industri. Gas- og dieselolie er et produkttaggregat, der er lig med summen af blandet biodiesel (biodiesel i gas- og dieselolie) og ikkebiodiesel.

3.4.17.1. Blandet biodiesel (biodiesel i gas- og dieselolie)

Biodiesel, som er blandet i gas- og dieselolie.

3.4.17.2. Ikkebiodiesel

Den resterende del af gas- og dieselolie — gas- og dieselolie eksklusivt blandet biodiesel (dette er for det meste gas- og dieselolie af fossil oprindelse).

3.4.18. BRÆNDELSOLIE (SVÆR BRÆNDELSOLIE)

Alle (svære) restbrændselsolier (herunder brændselsolier, der fremstilles ved blanding). Den kinematiske viskositet overstiger 10 cSt ved 80 °C. Flammepunktet er altid over 50 °C, og densiteten altid større end 0,90 kg/l. Brændselsolie er et produktaggregat, der er lig med summen af brændselsolie med lavt svovlindhold og brændselsolie med højt svovlindhold.

3.4.18.1. Brændselsolie med lavt svovlindhold (LSFO)

Brændselsolie med et svovlindhold på under 0,5 %.

3.4.18.2. Brændselsolie med højt svovlindhold (HSFO)

Brændselsolie med et svovlindhold på 0,5 % eller derover.

3.4.19. MINERALSK TERPENTIN OG INDUSTRISPRIT (SBP)

Raffinerede mellemdestillater, der destilleres i intervallet for nafta/petroleum. De omfatter ekstraktionsbenzin (også kaldet 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)) og mineralsk terpentin (ekstraktionsbenzin med flammepunkt på over 30 °C, og destillationsintervallet er mellem 135 °C og 200 °C).

3.4.20. SMØREMIDLER

Carbonhydrider, 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.

3.4.21. BITUMEN

Et fast, halvfast eller viskøst, brunt eller sort carbonhydrid 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.

3.4.22. PARAFFINVOKS

Paraffinvoks er mættede, alifatiske carbonhydrider. 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. De har et smeltepunkt på over 45 °C.

3.4.23. JORDOLIEKOKS (PETROLEUMSKOKS)

Et fast, sort biprodukt, der fortrinsvis fremkommer ved krakning og carbonisering af oliebaseret råmateriale, restprodukter fra vakuumdestillation, tjære og beg, f.eks. ved forsinket forkoksning eller fluidforkoksning. Består hovedsagelig af carbon (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.

3.4.24. ANDRE PRODUKTER

Alle produkter, som ikke er udtrykkeligt nævnt ovenfor, f.eks. tjære og svovl. Omfatter også aromater (f.eks. BTX eller benzen, toluen og xylen) og olefiner (f.eks. propylen), der produceres i raffinaderier.

3.5. VEDVARENDE ENERGI OG AFFALD

3.5.1. VANDKRAFT

Potential og kinetisk energi i form af vand omdannet til elektricitet på vandkraftværker. Vandkraft er et produktaggregat, der er lig med summen af (rene) vandkraftværker, blandede vandkraftværker og (rene) pumpekraftværker.

3.5.1.1. (Rene) vandkraftværker

Vandkraftværker, der kun anvender direkte naturlig vandtilstrømning og ikke har kapacitet til pumpelagring (pumpning af vand til et højereliggende reservoir).

3.5.1.2. Blandede vandkraftværker

Vandkraftværker, hvor der er naturlig vandtilstrømning til et højereliggende reservoir, og hvor en del af eller alt udstyret kan anvendes til at pumpe vandet opad; den producerede elektricitet er en konsekvens af både naturlig vandtilstrømning og vand, der tidligere er pumpet opad.

3.5.1.2.1. Heraf pumpekraftværk

Dette er andelen af den elektricitet, der produceres i vandkraftværker som pumpet vandkraft (fra vand, der tidligere er pumpet opad).

3.5.1.3. (Rene) pumpekraftværker

Vandkraftværker uden naturlig vandtilstrømning til et højereliggende reservoir; langt det meste vand, der producerer elektricitet, er tidligere blevet pumpet opad; undtagen nedbør.

3.5.2. GEOTERMISK ENERGI

Energi, der afgives fra jordskorpen som varme, som regel i form af varmt vand eller damp; omfatter ikke omgivende varme, der opfanges af jordvarmepumper. Geotermisk energi svarer til forskellen mellem enthalpien i den væske, der produceres i borehullet, og enthalpien i den væske, der er til endelig rådighed.

3.5.3. SOLENERGI

Solenergi er et produkttaggregat, der er lig med summen af fotovoltaisk solenergi og termisk solenergi.

3.5.3.1. Fotovoltaisk solenergi

Sollys, der omdannes til elektricitet ved hjælp af solceller, som, når de eksponeres for lys, producerer elektricitet. Al elektricitet, der produceres, skal anføres (herunder produktion i mindre målestok og anlæg uden for elnettet).

3.5.3.1.1. Tagmonterede solcelleanlæg

Her anføres den energi, der produceres af fotovoltaiske solpaneler, som er monteret oven på bygninger, hvis primære funktion ikke er energiproduktion. Hertil henføres tillige bygningsintegrerede solcelleanlæg (BIPV), hvor de fotovoltaiske solpaneler ikke er monteret på taget, men i stedet er påmonteret andre dele af bygningen. Fotovoltaiske solpaneler regnes ikke som tagmonterede, hvis de optager et ekstra areal i terrænhøjde (f.eks. på landbrugsarealer).

3.5.3.1.2. Uden for elnettet

Her anføres energi uden for elnettet, som defineret i bilag A, afsnit 3.3.1.

3.5.3.2. Termisk solenergi

Varme fra solstråling (sollys), der udnyttes til nyttige energiformål. Dette omfatter f.eks. soldrevne termiske elværker og aktive systemer til produktion af varmt brugsvand eller rumopvarmning af bygninger. 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 solenergi, der opfanges af passive systemer til opvarmning, køling og belysning i bygninger; omfatter kun solenergi i forbindelse med aktive systemer.

3.5.4. BØLGE-, TIDEVANDS- OG HAVENERGI

Mekanisk energi udledt af tidevandsbevægelser, bølgebevægelser eller havstrømme, der udnyttes til elproduktion.

3.5.5. VINDENERGI

Kinetisk vindenergi udnyttet til elproduktion i vindmøller. Vindenergi er et produkttaggregat, der er lig med summen af landbaseret vindenergi og offshorevindenergi.

3.5.5.1. Landbaseret vindenergi

Produktion af elektricitet på land ved hjælp af vind (på land, herunder søer og andre indenlandske vandområder).

3.5.5.2. Offshorevindenergi

Produktion af elektricitet offshore (f.eks. til havs eller på kunstige øer). I forbindelse med offshorevindproduktion uden for det pågældende områdes territorialfarvand skal alle anlæg, der er beliggende i et lands eksklusive økonomiske zone, medtages.

3.5.6. INDUSTRIAFFALD (DEN IKKEVEDVARENDE DEL)

Den ikkevedvarende del af industriaffald, der forbrændes direkte i særlige anlæg til nyttige energimæssige formål. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi. Affald, der forbrændes uden energiudnyttelse, er ikke omfattet. Den vedvarende del af industriaffald anføres i den kategori af biobrændsler, der beskriver det bedst.

3.5.7. HUSHOLDNINGSAFFALD

Affald, der produceres af husholdninger, hospitaler og servicesektoren (almindeligvis alt affald, der ligner husholdningsaffald) og forbrændes direkte i særlige anlæg til nyttige energimæssige formål. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi. Affald, der forbrændes uden energiudnyttelse, er ikke omfattet. Husholdningsaffald er et produktaggregat, der er lig med summen af vedvarende husholdningsaffald og ikkevedvarende husholdningsaffald.

3.5.7.1. Vedvarende husholdningsaffald

Den del af husholdningsaffaldet, der er af biologisk oprindelse.

3.5.7.2. Ikkevedvarende husholdningsaffald

Den del af husholdningsaffaldet, der er af ikkebiologisk oprindelse.

3.5.8. BIOBRÆNDELSE

Biobrændsel er et produktaggregat, der er lig med summen af faste biobrændsler, biogas og flydende biobrændsler. Biobrændsel, der anvendes til ikkeenergimæssige formål, er ikke omfattet af anvendelsesområdet for energistatistik (f.eks. træ, der anvendes inden for byggesektoren eller som møbler, biosmøremidler til smøring af motorer og biobitumen, der anvendes til vejbelægning).

3.5.8.1. Fast biobrændsel

Fast organisk, ikkefossilt materiale af biologisk oprindelse (også kendt som biomasse), der kan anvendes som brændsel til el- og varmeproduktion. Fast biobrændsel er et produktaggregat, der er lig med summen af trækul, brænde, træaffald og biprodukter, sortlud, bagasse, animalsk affald, andre vegetabiliske materialer og restprodukter og den vedvarende del af industriaffald.

3.5.8.1.1. Trækul

Brændsel fremstillet af fast biobrændsel — et fast restprodukt, der fremkommer ved destruktiv destillation og pyrolyse af træ og andet vegetabilisk materiale.

3.5.8.1.2. Brænde, træaffald og biprodukter

Brænde (i form af stammer, kvas, piller eller flis) fra naturlige eller forvaltede skove eller enkeltstående træer. Omfatter træaffald, der anvendes som brændsel, og hvor træets oprindelige sammensætning er bevaret; træpiller er omfattet. Trækul og sortlud er ikke omfattet. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.1.2.1. Træpiller

Træpiller er et cylindrisk produkt, som består af sammenpresset træaffald.

3.5.8.1.3. Sortlud

Energi udvundet af alkalisk affaldslud fra rådnetanke i forbindelse med produktion af sulfat eller natroncellulose til papirfremstilling. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.1.4. Bagasse

Brændsel udvundet af de fibre, der er tilbage, efter at saften er udtrukket i forbindelse med sukkerrørsforarbejdning. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.1.5. Animalsk affald

Energi fra dyreekskrementer samt rester af kød og fisk, der efter tørring anvendes direkte som brændsel. Affald, der anvendes i anlæg til anaerob gæring, er ikke omfattet. Brændgasser fra disse anlæg anføres under biogasser. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.1.6. Andre vegetabiliske materialer og restprodukter

Biobrændsler ikke andetsteds nævnt, herunder halm, vegetabiliske skaller, formalede nøddeskaller, kvas fra beskæring, olivenpresserester og andet affald fra vedligeholdelse, dyrkning og forarbejdning af planter. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.1.7. Den vedvarende del af industriaffald

Fast vedvarende del af industriaffald, der forbrændes direkte i særlige anlæg til nyttige energimæssige formål (f.eks., men ikke kun, naturgummidelen i skrotdæk af gummi eller delen af naturlige fibre i tekstilaffald — henholdsvis fra affaldskategori 07.3 og 07.6, jf. forordning (EF) nr. 2150/2002 om affaldsstatistik). Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi.

3.5.8.2. Biogas

Gas, der hovedsagelig består af metan og kuldioxid, og som fremkommer ved anaerob nedbrydning af biomasse eller ved termiske processer fra biomasse, herunder biomasse i affald. Den anvendte mængde brændsel anføres på grundlag af nedre brændværdi. Biogas er et produktaggregat, der er lig med summen af lossepladsgas, gas fra spildevandsslam, andre biogasser fra anaerob nedbrydning og biogasser fra termiske processer.

3.5.8.2.1. Lossepladsgas

Biogas, der fremkommer ved anaerob nedbrydning af lossepladsaffald.

3.5.8.2.2. Gas fra spildevandsslam

Biogas, der fremkommer ved anaerob gæring af spildevandsslam.

3.5.8.2.3. Andre biogasser fra anaerob nedbrydning

Biogas, der fremkommer ved anaerob gæring af gylle og slagteraffald og af affald fra bryggerier og andre fødevarer virksomheder.

3.5.8.2.4. Biogasser fra termiske processer

Biogas, der fremkommer ved termiske processer (forgasning eller pyrolyse) i forbindelse med biomasse.

3.5.8.3. Flydende biobrændsler

Denne kategori omfatter alle flydende brændsler af naturlig oprindelse (f.eks. fremstillet af biomasse og/eller den bionedbrydelige del af affald), der egner sig til at blive blandet med eller erstatte flydende brændsler af fossil oprindelse. I denne kategori anføres kun de mængder af ren flydende biobrændsel, som ikke er blandet med fossile brændsler. For så vidt angår import og eksport af flydende biobrændsler skal kun de mængder, som ikke er blandet med transportbrændsler, anføres (dvs. rene biobrændsler); handel med flydende biobrændsler, der er blandet med transportbrændsler, anføres under kategorien for olieprodukter. Kun flydende biobrændsler, der anvendes til energimæssige formål — direkte forbrændt eller blandet med fossile brændsler — anføres. Flydende biobrændsler er et produktaggregat, der er lig med summen af biobenzin, biodiesel, petroleumslignende biojetbrændstof og andre flydende biobrændsler.

3.5.8.3.1. Biobenzin

Flydende biobrændsel, der egner sig til at blive blandet med eller erstatte motorbenzin af fossil oprindelse.

3.5.8.3.1.1. Bioethanol

Ethanol som del af biobenzin.

3.5.8.3.2. Biodiesel

Flydende biobrændsel, der egner sig til at blive blandet med eller erstatte gas- og dieselolie af fossil oprindelse.

3.5.8.3.3. Petroleumlignende biojetbrændstof

Flydende biobrændsel, der egner sig til at blive blandet med eller erstatte jetbrændstof af petroleumstypen af fossil oprindelse.

3.5.8.3.4. Andre flydende biobrændsler

Flydende biobrændsel, der ikke er omfattet af ovenstående kategorier.

3.5.9. OMGIVENDE VARME

Varmeenergi på et nyttigt temperaturniveau udvundet (opfanget) ved hjælp af varmepumper, som behøver elektricitet eller anden hjælpeenergi for at kunne fungere. Denne varmeenergi kan lagres i den omgivende luft, under jordens faste overflade eller i overfladevand. Værdierne anføres ved hjælp af samme metodologi som den, der anvendes til at anføre varmeenergi, der opfanges af varmepumper i henhold til direktiv 2009/28/EF og direktiv (EU) 2018/2001; men alle varmepumper uanset ydeevne skal medtages.

3.6. HYDROGEN

Hydrogen, der anvendes som råmateriale, brændsel eller energibærer/-lagring, skal indberettes. Hydrogen skal indberettes og ved egen produktion og eget forbrug. Hydrogen i blandinger skal ikke indberettes medmindre det udvindes (separeret) til energimæssig eller ikkeenergimæssig anvendelse.

BILAG B

ÅRLIGE ENERGISTATISTIKKER

I dette bilag gøres der rede for den årlige indsamling af energistatistik for så vidt angår dækning, enheder, referenceperiode, hyppighed, frister og ordninger om fremsendelse af dataene.

Medmindre andet er anført, gælder følgende bestemmelser for alle dataindsamlinger, der er anført i dette bilag:

- Referenceperiode: Referenceperioden for de indberettede data er kalenderåret (1. januar til 31. december) begyndende med referenceåret 2022.
- Hyppighed: Dataene indberettes én gang om året.
- Frist for fremsendelse af data: Dataene fremsendes senest den 31. oktober i det år, der følger efter referencesåret, medmindre andet er anført.
- Fremsendelsesformat: Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med den af Eurostat fastlagte relevante udvekslingsstandard.
- Fremsendelsesmetode: Dataene indsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

De udtryk, der ikke er forklaret i dette bilag, er forklaret i bilag A.

1. FASTE FOSSILE BRÆNDSLER OG SYNTETISKE GASSER

1.1. Berørte energiprodukter

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om alle energiprodukter, der er opført i bilag A, kapitel 3.1. KUL (faste fossile brændsler og syntetiske gasser)

1.2. Liste over aggregater

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

1.2.1. FORSYNING

1.2.1.1. Produktion

1.2.1.1.1. Produktion under jorden

Gælder kun for anthracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul og lignit.

1.2.1.1.2. Produktion over jorden

Gælder kun for anthracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul og lignit.

1.2.1.2. Tilgang fra andre kilder

Består af to dele:

- genvundet slam, mellemkvaliteter og andre kulprodukter af lavere kvalitet, der ikke kan klassificeres efter kultype, herunder kul, der genvindes fra affaldsbunker og -beholdere
- tilgang fra andre kilder.

1.2.1.3. Tilgang fra andre kilder: fra olieprodukter

Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, lignit, tørv og olieskifer og oliesand.

1.2.1.4. Tilgang fra andre kilder: fra naturgas

Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, lignit, tørv og olieskifer og oliesand.

1.2.1.5. Tilgang fra andre kilder: fra vedvarende energikilder

Gælder ikke for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, lignit, tørv og olieskifer og oliesand.

1.2.1.6. Import

1.2.1.7. Eksport

1.2.1.8. Bunkring (international søtrafik)

1.2.1.9. Lagerændringer

1.2.2. OMDANNELSESEKTOREN

1.2.2.1. Hovedaktivitetsproducenter — kun elektricitet

1.2.2.2. Hovedaktivitetsproducenter — kraftvarmeværker

1.2.2.3. Hovedaktivitetsproducenter — kun varme

1.2.2.4. Egenproducenter — kun elektricitet

1.2.2.5. Egenproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

1.2.2.6. Egenproducenter — kun varme

1.2.2.7. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

1.2.2.8. Koksværker

1.2.2.9. Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)

1.2.2.10. Gasværker

1.2.2.11. Højovne

1.2.2.12. Kullikvefaktion

1.2.2.13. Til blandet naturgas

- 1.2.2.14. Produktion af hydrogen
 - 1.2.2.15. Ikke andetsteds nævnt — omdannelse
 - 1.2.3. ENERGISEKTOREN
 - 1.2.3.1. El-, kraftvarme- og varmegværker
 - 1.2.3.2. Kulminer
 - 1.2.3.3. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
 - 1.2.3.4. Koksværker
 - 1.2.3.5. Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
 - 1.2.3.6. Gasværker
 - 1.2.3.7. Højovne
 - 1.2.3.8. Olieraffinaderier
 - 1.2.3.9. Kullikvefaktion
 - 1.2.3.10. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen
 - 1.2.3.11. Ikke andetsteds nævnt — energi
 - 1.2.4. TRANSPORT- OG DISTRIBUTIONSTAB
 - 1.2.5. IKKEENERGIMÆSSIG ANVENDELSE
 - 1.2.5.1. Industri-, omdannelses- og energisektoren
- Ikkeenergimæssig anvendelse i alle delsektorer inden for industri, omdannelse og energi.
- 1.2.5.1.1. Den kemiske og petrokemiske sektor
- hovedgruppe 20 og 21 i NACE, ikkeenergimæssig anvendelse af kul omfatter anvendelse af kul som råmateriale ved fremstilling af gødning og ved fremstilling af andre petrokemiske produkter.
- 1.2.5.2. Transportsektoren
- Ikkeenergimæssig anvendelse i alle delsektorer under transportsektoren.
- 1.2.5.3. Andre sektorer
- Ikkeenergimæssig anvendelse i Den private og offentlige servicesektor, Husholdninger, Landbrug og Ikke andetsteds nævnt — andet.
- 1.2.6. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — INDUSTRISEKTOREN
 - 1.2.6.1. Jern og stål
 - 1.2.6.2. Den kemiske og petrokemiske industri
 - 1.2.6.3. Ikkejernholdige metaller
 - 1.2.6.4. Ikkemetalliske mineraler
 - 1.2.6.5. Transportudstyr
 - 1.2.6.6. Maskiner og udstyr
 - 1.2.6.7. Råstofindvinding
 - 1.2.6.8. Nærings- og nydelsesmidler
 - 1.2.6.9. Papirmasse og papir samt trykning

- 1.2.6.10. Træ og træprodukter
- 1.2.6.11. Bygge- og anlægsvirksomhed
- 1.2.6.12. Tekstiler og læder
- 1.2.6.13. Ikke andetsteds nævnt — industri
- 1.2.7. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — TRANSPORTSEKTOREN
 - 1.2.7.1. Jernbane
 - 1.2.7.2. National sejlads
 - 1.2.7.3. Ikke andetsteds nævnt — transport
- 1.2.8. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — ANDRE SEKTORER
 - 1.2.8.1. Den private og offentlige servicesektor
 - 1.2.8.2. Husholdninger
 - 1.2.8.3. Landbrug
 - 1.2.8.4. Skovbrug
 - 1.2.8.5. Fiskeri
 - 1.2.8.6. Ikke andetsteds nævnt — andet
- 1.2.9. IMPORT OPDELT EFTER OPRINDELSESLAND OG EKSPORT OPDELT EFTER BESTEMMELSESLAND

Import opdelt efter oprindelsesland og eksport opdelt efter bestemmelsesland skal indberettes. Gælder for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, lignit, stenkulsbriketter, koksovnkoks, kultjære, brunkulsbriketter, tørv, tørveprodukter og olieskifer og oliesand.

1.2.10. BRÆNDVÆRDI

Gælder for antracit, kokskul, andet bituminøst kul, subbituminøst kul, lignit, stenkulsbriketter, koksovnkoks, gaskoks, kultjære, brunkulsbriketter, tørv, tørveprodukter og olieskifer og oliesand.

For følgende aggregater skal både øvre og nedre brændværdi indberettes:

- 1.2.10.1. Produktion
- 1.2.10.2. Import
- 1.2.10.3. Eksport
- 1.2.10.4. Anvendt i koksværker
- 1.2.10.5. Anvendt i højovne
- 1.2.10.6. Anvendt i hovedaktivitetsproducenters (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder.
- 1.2.10.7. Anvendt i industrien
- 1.2.10.8. Til anden brug

1.3. Måleenheder

Mængder angives i kiloton undtagen for syntetiske gasser (gasværksgas, koksværksgas, højovnsgas, andre genvundne gasser), hvor den anførte mængde angives i TJ GCV (terajoule baseret på øvre brændværdi).

Brændværdi angives i MJ/t (megajoule pr. ton).

1.4. **Fravigelser og fritagelser**

Ikke relevant.

2. **NATURGAS**

2.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel omfatter indberetning af naturgas.

2.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for naturgas:

2.2.1. **FORSYNING**

Indberettede mængder for forsyningssektoren skal udtrykkes både i mængde- og energienheder og med angivelse af øvre og nedre brændværdi.

2.2.1.1. **Indenlandsk produktion**

Indbefatter offshoreproduktion.

2.2.1.1.1. **Associeret gas**

Naturgas, der produceres sammen med råolie.

2.2.1.1.2. **Ikkeassocieret gas**

Naturgas fra felter, der udelukkende producerer gasformige carbonhydrider.

2.2.1.1.3. **Grubegas**

Metan, der produceres i kulminer eller udvindes fra kullag, transporteres ud via rørledning og forbruges i minerne eller transporteres videre til forbrugerne via rørledning.

2.2.1.2. **Tilgang fra andre kilder**

2.2.1.2.1. **Tilgang fra andre kilder: olie og olieprodukter**

2.2.1.2.2. **Tilgang fra andre kilder: kul**

2.2.1.2.3. **Tilgang fra andre kilder: vedvarende energikilder.**

2.2.1.2.4. **Tilgang fra andre kilder: hydrogen**

2.2.1.3. **Import**

2.2.1.4. **Eksport**

2.2.1.5. **Bunkring (international søtrafik)**

2.2.1.6. **Lagerændringer**

Primo- og ultimolagre indberettes separat som lagre på det nationale område og lagre i udlandet. Ved »lagre« forstår den mængde gas, der er til rådighed til levering i enhver input-output-cyklus.

2.2.1.7. **Indenlandsk forbrug (observeret)**

2.2.1.8. **Genvindelig gas**

Dvs. genvindelig naturgas, der opbevares i særlige lagre (udtømte gas- og/eller oliefelter, grundvandsmagasiner, saltgruber, kaverne mv.), samt LNG-lagre. Omfatter ikke basisgas. Her skal der ikke angives brændværdi.

2.2.1.9. **Frigjort gas**

Den mængde gas, der frigives i luften på produktionsstedet eller ved gasbehandlingsanlægget. Her skal der ikke angives brændværdi.

2.2.1.10. Flaret gas

Den mængde gas, der afbrændes ved flaring på produktionsstedet eller ved gasbehandlingsanlægget. Her skal der ikke angives brændværdi.

2.2.2. OMDANNELSESEKTOREN

2.2.2.1. Hovedaktivitetsproducenter — kun elektricitet

2.2.2.2. Egenproducenter — kun elektricitet

2.2.2.3. Hovedaktivitetsproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

2.2.2.4. Egenproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

2.2.2.5. Hovedaktivitetsproducenter — kun varme

2.2.2.6. Egenproducenter — kun varme

2.2.2.7. Gasværker

2.2.2.8. Koksværker

2.2.2.9. Højovne

2.2.2.10. Omdannelse af gas til flydende produkter

2.2.2.11. Produktion af hydrogen

2.2.2.12. Ikke andetsteds nævnt — omdannelse

2.2.3. ENERGISEKTOREN

2.2.3.1. Kulminer

2.2.3.2. Olie- og gasudvinding

2.2.3.3. Olieraffinaderier

2.2.3.4. Koksværker

2.2.3.5. Højovne

2.2.3.6. Gasværker

2.2.3.7. El-, kraftvarme- og varmegværker

2.2.3.8. Likvefaktion (LNG) eller forgasning (GNG)

2.2.3.9. Omdannelse af gas til flydende produkter

2.2.3.10. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen

2.2.3.11. Ikke andetsteds nævnt — energi

2.2.4. TRANSPORTTAB

2.2.5. DISTRIBUTIONSTAB

2.2.6. TRANSPORTSEKTOREN

Endeligt energiforbrug og endeligt ikkeenergimæssigt forbrug indberettes separat for følgende aggregater.

2.2.6.1. Vejtransport

2.2.6.2. Transport via rørledning

2.2.6.3. National sejlads

2.2.6.4. Ikke andetsteds nævnt — transport

2.2.7. INDUSTRISEKTOREN

Endeligt energiforbrug og endeligt ikkeenergimæssigt forbrug indberettes separat for følgende aggregater.

2.2.7.1. Jern og stål

2.2.7.2. Den kemiske og petrokemiske industri

2.2.7.3. Ikkejernholdige metaller

2.2.7.4. Ikkemetalliske mineraler

2.2.7.5. Transportudstyr

2.2.7.6. Maskiner og udstyr

2.2.7.7. Råstofindvinding

2.2.7.8. Nærings- og nydelsesmidler

2.2.7.9. Papirmasse og papir samt trykning

2.2.7.10. Træ og træprodukter

2.2.7.11. Bygge- og anlægsvirksomhed

2.2.7.12. Tekstiler og læder

2.2.7.13. Ikke andetsteds nævnt — industri

2.2.8. ANDRE SEKTORER

Endeligt energiforbrug og endeligt ikkeenergimæssigt forbrug indberettes separat for følgende aggregater.

2.2.8.1. Den private og offentlige servicesektor

2.2.8.2. Husholdninger

2.2.8.3. Landbrug

2.2.8.4. Skovbrug

2.2.8.5. Fiskeri

2.2.8.6. Ikke andetsteds nævnt — andet

2.2.9. IMPORT OPDELT EFTER OPRINDELSESLAND OG EKSPORT OPDELT EFTER BESTEMMELSESLAND

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

2.2.10. GASOPLAGRINGSKAPACITET

Skal indberettes separat som oplagringsskapacitet for gasformig gas og LNG-terminaler (der sondres yderligere mellem LNG-importterminaler og LNG-eksportterminaler).

2.2.10.1. Navn

Navnet på det sted, hvor oplagringsskapaciteten eller LNG-terminalen er beliggende.

2.2.10.2. Type (kun for oplagringsfaciliteter for gasformig gas)

Type oplagring, f.eks. udtømt gasfelt, grundvandsmagasiner, saltgrube osv.

2.2.10.3. Effektiv kapacitet

For oplagringsfaciliteter for gasformig gas: 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.

For LNG-terminaler: gasoplagringskapacitet i alt udtrykt i gasformig gas-ækvivalent.

2.2.10.4. Maksimalt output

Den mængde gas, der maksimalt kan udtages fra det pågældende lager. Dette svarer til den maksimale udtrækskapacitet.

2.2.10.5. Genforgasnings- eller likvefaktionskapacitet (kun for LNG-terminaler)

Genforgasningskapaciteten for importterminalerne og likvefaktionskapaciteten for eksportterminalerne anføres.

2.3. Måleenheder

Naturgasmængder indberettes opdelt 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 Pa).

Brændværdi indberettes i kJ/m^3 , idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15°C , 101 325 Pa).

Effektiv kapacitet indberettes i 10^6 m^3 , idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15°C , 101 325 Pa).

Maksimalt output samt genforgasnings- og likvefaktionskapacitet indberettes i $10^6 \text{ m}^3/\text{dag}$, idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15°C , 101 325 Pa).

3. ELEKTRICITET OG VARME

3.1. Berørte energiprodukter

Dette kapitel dækker elektricitet og varme.

3.2. Liste over aggregater

Følgende aggregater skal indberettes for varme og elektricitet, medmindre andet er anført.

3.2.1. EL- OG VARMEPRODUKTION

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 3.2.1.1 til 3.2.1.11 indberettes separat for hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter. For disse to typer anlæg skal både brutto- og nettoelproduktion og brutto- og nettovarmeproduktion opdeles på (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder, når det er relevant. For kraftvarmeproduktionsenhedernes bruttoelproduktion skal underkategorien angives fuldt ud. For kraftvarmeproduktionsenhedernes nettovarmeproduktion skal varme til eget forbrug angives separat.

3.2.1.1. Kernekraft

3.2.1.2. Vandkraft (kun for elektricitet)

3.2.1.3. Geotermisk energi

3.2.1.4. Solenergi

3.2.1.5. Bølge-, tidevands- og havenergi (kun for elektricitet)

3.2.1.6. Vindenergi (kun for elektricitet)

3.2.1.7. 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.

3.2.1.8. Varmepumper (kun for varme)

3.2.1.9. Elektriske kedler (kun for varme)

3.2.1.10. 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.

3.2.1.11. Andre kilder

3.2.2. FORSYNING

For 3.2.2.1 og 3.2.2.2 indberettes mængderne i overensstemmelse med de værdier, der indberettes for aggregaterne 3.2.1.1 til 3.2.1.11.

3.2.2.1. Bruttoproduktion i alt

3.2.2.2. Nettoproduktion i alt

3.2.2.3. Import

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.

3.2.2.4. Eksport

Se forklaring i 3.2.2.3 »Import«.

3.2.2.5. Bunkring (international søtrafik)

3.2.2.6. Anvendt i varmepumper (kun for elektricitet)

3.2.2.7. Anvendt i elektriske kedler (kun for elektricitet)

3.2.2.8. Anvendt i pumpekraftværker — (rene) pumpekraftværker (kun for elektricitet)

3.2.2.9. Anvendt i pumpekraftværker — blandede vandkraftværker (kun for elektricitet)

3.2.2.10. Anvendt til elproduktion (kun for varme)

3.2.2.11. Anvendt til hydrogenproduktion (omdannelse)

3.2.3. TRANSPORTTAB

3.2.4. DISTRIBUTIONSTAB

3.2.5. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — TRANSPORTSEKTOREN

Endeligt energiforbrug og endeligt ikkeenergimæssigt forbrug indberettes separat for følgende aggregater.

3.2.5.1. Jernbane

3.2.5.2. Transport via rørledning

3.2.5.3. Vejtransport

3.2.5.4. National sejlads

3.2.5.5. Ikke andetsteds nævnt - transport

3.2.6. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — ANDRE SEKTORER

3.2.6.1. Den private og offentlige servicesektor

3.2.6.2. Husholdninger

3.2.6.3. Landbrug

3.2.6.4. Skovbrug

3.2.6.5. Fiskeri

3.2.6.6. Ikke andetsteds nævnt — andet

3.2.7. ENERGISEKTOREN

Omfatter ikke egenanvendelse i anlæggets pumpekraftværker, varmepumper og elektriske kedler.

3.2.7.1. Kulminer

3.2.7.2. Olie- og gasudvinding

3.2.7.3. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

3.2.7.4. Koksværker

3.2.7.5. Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)

3.2.7.6. Gasværker

3.2.7.7. Højoyne

3.2.7.8. Olieraffinaderier

3.2.7.9. Kernekraftindustrien

3.2.7.10. Kullikvefaktionsanlæg

3.2.7.11. Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg (GNG)

3.2.7.12. Forgasningsanlæg (biogas)

3.2.7.13. Omdannelse af gas til flydende produkter

3.2.7.14. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen

3.2.7.16. Anlæg til fremstilling af trækul

- 3.2.7.17. Ikke andetsteds nævnt — energi
- 3.2.8. INDUSTRISEKTOREN
- 3.2.8.1. Jern og stål
- 3.2.8.2. Den kemiske og petrokemiske industri
- 3.2.8.3. Ikkejernholdige metaller
- 3.2.8.4. Ikkemetalliske mineraler
- 3.2.8.5. Transportudstyr
- 3.2.8.6. Maskiner og udstyr
- 3.2.8.7. Råstofindvinding
- 3.2.8.8. Nærings- og nydelsesmidler
- 3.2.8.9. Papirmasse og papir samt trykning
- 3.2.8.10. Træ og træprodukter
- 3.2.8.11. Bygge- og anlægsvirksomhed
- 3.2.8.12. Tekstiler og læder
- 3.2.8.13. Ikke andetsteds nævnt — industri

3.2.9. IMPORT OG EKSPORT

Importerede og eksporterede mængder af elektricitet og varme indberettes opdelt efter henholdsvis oprindelsesland og bestemmelsesland. Se forklaring i 3.2.2.3 (»Import«).

3.2.10. EGENPRODUCENTERS NETTOPRODUKTION

Egenproducenters nettoproduktion af elektricitet og varme indberettes separat for (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder opdelt på følgende anlæg og aktiviteter:

- 3.2.10.1. Energisektoren: Kulminer
- 3.2.10.2. Energisektoren: Olie- og gasudvinding
- 3.2.10.3. Energisektoren: Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
- 3.2.10.4. Energisektoren: Koksværker
- 3.2.10.5. Energisektoren: Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
- 3.2.10.6. Energisektoren: Gasværker
- 3.2.10.7. Energisektoren: Højovne
- 3.2.10.8. Energisektoren: Olieraffinaderier
- 3.2.10.9. Energisektoren: Kullikvefaktionsanlæg
- 3.2.10.10. Energisektoren: Likvefaktions- (LNG) og genforgasningsanlæg
- 3.2.10.11. Energisektoren: Forgasningsanlæg (biogas)
- 3.2.10.12. Energisektoren: Omdannelse af gas til flydende produkter
- 3.2.10.13. Energisektoren: Anlæg til fremstilling af trækul
- 3.2.10.14. Energisektoren: Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen
- 3.2.10.15. Energisektoren: Ikke andetsteds nævnt — energi
- 3.2.10.16. Industrisektoren: Jern og stål
- 3.2.10.17. Industrisektoren: Den kemiske og petrokemiske industri
- 3.2.10.18. Industrisektoren: Ikkejernholdige metaller

- 3.2.10.19. Industrisektoren: Ikkemetalliske mineraler
- 3.2.10.20. Industrisektoren: Transportudstyr
- 3.2.10.21. Industrisektoren: Maskiner og udstyr
- 3.2.10.22. Industrisektoren: Råstofindvinding
- 3.2.10.23. Industrisektoren: Nærings- og nydelsesmidler
- 3.2.10.24. Industrisektoren: Papirmasse og papir samt trykning
- 3.2.10.25. Industrisektoren: Træ og træprodukter
- 3.2.10.26. Industrisektoren: Bygge- og anlægsvirksomhed
- 3.2.10.27. Industrisektoren: Tekstiler og læder
- 3.2.10.28. Industrisektoren: Ikke andetsteds nævnt — industri
- 3.2.10.29. Transportsektoren: Jernbane
- 3.2.10.30. Transportsektoren: Transport via rørledning
- 3.2.10.31. Transportsektoren: Vejtransport
- 3.2.10.32. Transportsektoren: Ikke andetsteds nævnt — transport
- 3.2.10.33. Andre sektorer: Husholdninger
- 3.2.10.34. Andre sektorer: Den private og offentlige servicesektor
- 3.2.10.35. Andre sektorer: Landbrug/skovbrug
- 3.2.10.36. Andre sektorer: Fiskeri
- 3.2.10.37. Andre sektorer: Ikke andetsteds nævnt — andet

3.2.11. NETTOELPRODUKTION OPDELT EFTER SEKTOR

Den samlede nettoelproduktion og den andel, der er til eget forbrug, (uden opdeling på hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter) skal angives separat for henholdsvis Husholdninger, Den private og offentlige servicesektor, Energisektoren, Industrisektoren og Andre sektorer for hver af følgende grupper af brændsler:

- 3.2.11.1. Fotovoltaisk solenergi
- 3.2.11.2. Faste biobrændsler, biogas og flydende biobrændsler
- 3.2.11.3. Andre vedvarende energikilder
- 3.2.11.4. Naturgas
- 3.2.11.5. Andre energikilder (ikkevedvarende)

3.2.12. BRUTTOPRODUKTION AF ELEKTRICITET OG VARME FRA BRÆNDSLER

Bruttoelproduktionen, den solgte varme og de anvendte mængder brændsel samt den tilsvarende samlede energi fra hvert af nedenstående brændsler skal indberettes separat for hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter. For disse to typer producenter skal elproduktion og varmeproduktion opdeles på (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder, hvis det er relevant.

- 3.2.12.1. Antracit
- 3.2.12.2. Kokskul
- 3.2.12.3. Andet bituminøst kul
- 3.2.12.4. Subbituminøst kul
- 3.2.12.5. Lignit
- 3.2.12.6. Tørv
- 3.2.12.7. Stenkulsbriketter

- 3.2.12.8. Koksværkskoks
- 3.2.12.9. Gaskoks
- 3.2.12.10. Kultjære
- 3.2.12.11. Brunkulsbriketter
- 3.2.12.12. Gasværksgas
- 3.2.12.13. Koksværksgas
- 3.2.12.14. Højovalgsgas
- 3.2.12.15. Andre genvundne gasser
- 3.2.12.16. Tørveprodukter
- 3.2.12.17. Olieskifer og oliesand
- 3.2.12.18. Råolie
- 3.2.12.19. Naturgaskondensater (NGL)
- 3.2.12.20. Raffinaderigas
- 3.2.12.21. Flydende gas (LPG)
- 3.2.12.22. Naphtha
- 3.2.12.23. Jetbrændstof af petroleumstypen
- 3.2.12.24. Andet petroleum
- 3.2.12.25. Benzin/dieselolie
- 3.2.12.26. Brændselsolie
- 3.2.12.27. Bitumen
- 3.2.12.28. Jordoliekok (petroleumskoks)
- 3.2.12.29. Andre olieprodukter
- 3.2.12.30. Naturgas
- 3.2.12.31. Industriaffald
- 3.2.12.32. Vedvarende husholdningsaffald
- 3.2.12.33. Ikkevedvarende husholdningsaffald
- 3.2.12.34. Fast biobrændsel
- 3.2.12.35. Biogas
- 3.2.12.36. Biodiesel
- 3.2.12.37. Biobenzin
- 3.2.12.38. Andre flydende biobrændsler
- 3.2.12.39. Hydrogen

3.2.13. MAKSIMAL ELKAPACITET (NETTO)

Kapaciteten angives pr. 31. december i det pågældende referencesår for nedenstående brændsler. Omfatter både (rene) elproduktionsenheders og kraftvarmeproduktionsenheders elkapacitet. Den maksimale elkapacitet (netto) skal indberettes for både hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter. Dette 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.

3.2.13.1. Kernekraft

3.2.13.2. (Rene) vandkraftværker

3.2.13.3. Blandede vandkraftværker

3.2.13.4. (Rene) pumpekraftværker

3.2.13.5. Geotermisk energi

3.2.13.6. Fotovoltaisk solenergi

3.2.13.7. Termisk solenergi

3.2.13.8. Bølge-, tidevands- og havenergi

3.2.13.9. Vindenergi

3.2.13.10. Brændsler

3.2.13.10.1. Produktionstype: Dampenergi

3.2.13.10.2. Produktionstype: Forbrændingsmotorer

3.2.13.10.3. Produktionstype: Gasturbiner

3.2.13.10.4. Produktionstype: Kombinerede gas- og dampturbiner

3.2.13.10.5. Produktionstype: Anden

3.2.13.11. Hydrogenbrændselsceller

3.2.13.12. Andre kilder

3.2.14. MAKSIMAL ELKAPACITET (NETTO) FOR BRÆNDSLER

Den maksimale elkapacitet (netto) for brændsler skal indberettes for både hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter, opdelt på de forskellige typer kraftværker, der er nævnt nedenfor. 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, angives opdelt efter de relevante kategorier af værker, der fyres med ét enkelt brændsel. For hver kategori af 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.

3.2.14.1. Fyret med ét enkelt brændsel (for alle kategorier af primære brændsler)

3.2.14.2. Samfyret med faste og flydende brændsler

3.2.14.3. Samfyret med faste brændsler og naturgas

3.2.14.4. Samfyret med flydende brændsler og naturgas

3.2.14.5. Samfyret med faste brændsler, flydende brændsler og naturgas

3.2.15. NYMONTEREDE OG UDRANGEREDE PRODUKTIONSENHEDERS ELKAPACITET

Nymonterede produktionsenheders kapacitet er den maksimale elkapacitet (netto) for produktionsenheder, der er taget i drift i det pågældende referenceår. Udrangerede produktionsenheders kapacitet er den maksimale elkapacitet (netto) for produktionsenheder, der er taget ud af drift i det pågældende referenceår.

For alle brændsler under afsnit 3.2.13 og 3.2.14 skal nymonterede og udrangerede produktionsenheders kapacitet angives for det pågældende referenceår.

3.2.16. BATTERIER

Et batteris lagringskapacitet eller energikapacitet er den samlede mængde energi, som batteriet kan lagre. Den nominelle kapacitet er den maksimale afladningshastighed, som batteriet kan yde med udgangspunkt i fuldt opladet tilstand. De nedenfor anførte oplysninger skal angives for batterier, der er forbundet med elnettet og anvendes som lagrings-/balanceringselement. Kun batterier med en lagringskapacitet på 1 MWh eller derover, og som har udveksling med elnettet, skal angives.

3.2.16.1. Batteriernes lagringskapacitet

3.2.16.2. Batteriernes nominelle kapacitet

3.2.16.3. Elektricitet fra batterier, som tilføres til elnettet

3.2.16.4. Elektricitet fra elnettet, som anvendes til at oplade batterier

Hvert af ovenstående elementer skal opdeles i følgende grupper efter lagringskapacitet:

— fra 1 til 10 MWh

— over 10 MWh men højst 100 MWh

— over 100 MWh

3.3. Måleenheder

Elektricitet indberettes i GWh (gigawatttimer), varme i TJ (terajoule) og kapacitet i MW (megawatt). Batteriers lagringskapacitet angives i MWh, og deres nominelle kapacitet angives i MW.

Hvis det er påkrævet at angive andre brændsler, anvendes de enheder til indberetning, der er fastsat i de relevante kapitler i dette bilag.

4. OLIE OG OLIEPRODUKTER

4.1. Berørte energiprodukter

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om alle energiprodukter, der er opført i bilag A, kapitel 3.4. OLIE (råolie og olieprodukter)

4.2. Liste over aggregater

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

4.2.1. FORSYNINGER AF RÅOLIE, NGL, RAFFINADERIRÅMATERIALER, ADDITIVER OG ANDRE CARBONHYDRIDER

Følgende aggregater indberettes for råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenater, biobrændsel i additiver/oxygenater og andre carbonhydrider:

4.2.1.1. Indenlandsk produktion

Gælder ikke for raffinaderiråmaterialer og biobrændsler.

4.2.1.2. Tilgang fra andre kilder.

Gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderiråmaterialer.

4.2.1.2.1. Tilgang fra andre kilder: fra kul

4.2.1.2.2. Tilgang fra andre kilder: fra naturgas

4.2.1.2.3. Tilgang fra andre kilder: fra vedvarende energikilder

4.2.1.2.4. Tilgang fra andre kilder: fra hydrogen

4.2.1.3. Tilbageførsler fra den petrokemiske industri

Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.

4.2.1.4. Overførte produkter

Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.

4.2.1.5. Import

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. Indbefatter 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 er blandet med transportbrændsler (dvs. rene biobrændsler), indberettes her. Reeksport af olie, der er importeret med henblik på forarbejdning i toldfrie områder, anføres som eksport af produktet fra forarbejdningslandet til det endelige bestemmelsesland.

4.2.1.6. Eksport

Bemærkningen under import (4.2.1.5) gælder også for eksport.

4.2.1.7. Direkte anvendelse

4.2.1.8. Lagerændringer

4.2.1.9. Observeret tilførsel til raffinaderierne

De faktisk registrerede mængder, der er tilført raffinaderierne.

4.2.1.10. 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.

4.2.1.11. Samlede primolagre på det nationale område

4.2.1.12. Samlede ultimolagre på det nationale område

4.2.1.13. Nedre brændværdi

4.2.1.13.1. Produktion (gælder ikke for raffinaderiråmaterialer og biobrændsel i additiver/oxygenater)

4.2.1.13.2. Import (gælder ikke for biobrændsel i additiver/oxygenater)

4.2.1.13.3. Eksport (gælder ikke for biobrændsel i additiver/oxygenater)

4.2.1.13.4. Samlet gennemsnit

4.2.2. FORSYNINGER AF OLIEPRODUKTER

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

4.2.2.1. Tilgang af primærprodukter

4.2.2.2. Raffinaderiernes bruttoproduktion

4.2.2.3. Genbrugsprodukter

4.2.2.4. Raffinaderibrændsel (olieraffinaderier)

Brændsler, der anvendes til raffinaderiernes produktion af elektricitet og solgt varme, anføres også i denne kategori.

4.2.2.4.1. Anvendt i (rene) elproduktionsenheder/elværker

4.2.2.4.2. Anvendt i kraftvarmeproduktionsenheder

4.2.2.4.3. Anvendt i (rene) varmeproduktionsenheder/varmeværker

4.2.2.5. Import

Bemærkningen under import (afsnit 4.2.1.5) gælder også her.

4.2.2.6. Eksport

Bemærkningen under import (afsnit 4.2.1.5) gælder også her.

4.2.2.7. Bunkring (international søtrafik)

4.2.2.8. Overførsler mellem produkter

4.2.2.9. Overførte produkter

4.2.2.10. Lagerændringer

4.2.2.11. Primolagre

4.2.2.12. Ultimolagre

4.2.2.13. Lagerændringer hos hovedaktivitetsproducenter.

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.

4.2.2.14. Gennemsnitlig nedre brændværdi

4.2.3. LEVERANCER TIL DEN PETROKEMISKE SEKTOR

Observerede leverancer af færdige mineralolieprodukter fra primærkilder (f.eks. raffinaderier, blandingsanlæg osv.) til hjemmemarkedet.

4.2.3.1. Bruttoleverancer til den petrokemiske sektor

4.2.3.2. Energimæssig anvendelse i den petrokemiske sektor

De mængder olie, der anvendes som brændsel til petrokemiske processer som f.eks. dampkrakning.

4.2.3.3. Ikkeenergimæssig 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 carbonhydridbaserede råstoffer ved processer som dampkrakning og dampreformering og i anlæg til fremstilling af aromater. Omfatter ikke de mængder olie, der anvendes til brændsel.

4.2.3.4. Tilbageførsler fra den petrokemiske sektor til raffinaderierne

4.2.4. OMDANNELSESEKTOREN

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.4.1. Hovedaktivitetsproducenter — kun elektricitet

4.2.4.2. Egenproducenter — kun elektricitet

4.2.4.3. Hovedaktivitetsproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

4.2.4.4. Egenproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

4.2.4.5. Hovedaktivitetsproducenter — kun varme

4.2.4.6. Egenproducenter — kun varme

4.2.4.7. Gasværker/forgasningsanlæg

4.2.4.8. Blandet naturgas

4.2.4.9. Koksværker

4.2.4.10. Højovne

4.2.4.11. Petrokemisk industri

4.2.4.12. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

4.2.4.13. Produktion af hydrogen

4.2.4.14. Ikke andetsteds nævnt — omdannelse

4.2.5. ENERGISEKTOREN

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.5.1. Kulminer

4.2.5.2. Olie- og gasudvinding

4.2.5.3. Koksværker

4.2.5.4. Højovne

4.2.5.5. Gasværker

4.2.5.6. El-, kraftvarme- og varmegværker til eget forbrug

4.2.5.7. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen

4.2.5.8. Ikke andetsteds nævnt — energi

4.2.6. TRANSPORT- OG DISTRIBUTIONSTAB

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.7. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — INDUSTRISEKTOREN

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.7.1. Jern og stål

4.2.7.2. Den kemiske og petrokemiske industri

4.2.7.3. Ikkejernholdige metaller

4.2.7.4. Ikkemetalliske mineraler

4.2.7.5. Transportudstyr

4.2.7.6. Maskiner og udstyr

4.2.7.7. Råstofindvinding

4.2.7.8. Nærings- og nydelsesmidler

4.2.7.9. Papirmasse og papir samt trykning

4.2.7.10. Træ og træprodukter

4.2.7.11. Bygge- og anlægsvirksomhed

4.2.7.12. Tekstiler og læder

4.2.7.13. Ikke andetsteds nævnt — industri

4.2.8. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — TRANSPORTSEKTOREN

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.8.1. International luftfart

4.2.8.2. Indenrigsflyvning

4.2.8.3. Vejtransport

4.2.8.4. Jernbane

4.2.8.5. National sejlads

4.2.8.6. Transport via rørledning

4.2.8.7. Ikke andetsteds nævnt — transport

4.2.9. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — ANDRE SEKTORER

Både mængderne til energimæssig anvendelse og ikkeenergimæssig anvendelse skal angives.

4.2.9.1. Den private og offentlige servicesektor

4.2.9.2. Husholdninger

4.2.9.3. Landbrug

4.2.9.4. Skovbrug

4.2.9.5. Fiskeri

4.2.9.6. Ikke andetsteds nævnt — andet

4.2.10. IMPORT OPDELT EFTER OPRINDELSESLAND OG EKSPORT OPDELT EFTER BESTEMMELSESLAND

Import angives opdelt efter oprindelsesland, og eksport angives efter bestemmelsesland. Bemærkningen under import (afsnit 4.2.1.5) gælder også her.

4.2.11. RAFFINADERIKAPACITET

Den samlede nationale raffinaderikapacitet og opdeling af den årlige kapacitet på raffinaderi i 1 000 ton pr. år. Følgende oplysninger angives:

4.2.11.1. Navn/beliggenhed

4.2.11.2. Atmosfærisk destillation

4.2.11.3. Vakuumdestillation

4.2.11.4. Krakning (termisk)

4.2.11.4.1. Heraf visbreaking

4.2.11.4.2. Heraf forkoksning

4.2.11.5. Krakning (katalytisk)

4.2.11.5.1. Heraf flydende katalytisk krakning (FCC)

4.2.11.5.2. Heraf hydrokrakning (HCK)

4.2.11.6. Reforming

4.2.11.7. Afsvovling

4.2.11.8. Alkylering, polymerisation, isomeration

4.2.11.9. Etherificering

4.3. Måleenheder

Mængder angives i kiloton. Brændværdi angives i MJ/t (megajoule pr. ton).

4.4. Fritagelser

Cypern er fritaget for indberetning af de opdelte data, der er anført i afsnit 4.2.9 (»Endeligt energiforbrug — andre sektorer«); kun de samlede værdier skal indberettes. Cypern er desuden fritaget for indberetning af ikkeenergimæssig anvendelse i afsnit 4.2.4 (»Omdannelsessektoren«), 4.2.5 (»Energisektoren«), 4.2.7 (»Industrisektoren«), 4.2.7.2 (»Industrisektoren — heraf den kemiske og petrokemiske industri«), 4.2.8 (»Transportsektoren«) og 4.2.9 (»Andre sektorer«).

5. VEDVARENDE ENERGI OG AFFALDSENERGI

5.1. Berørte energiprodukter

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om alle energiprodukter, der er opført i bilag A, kapitel 3.5. VEDVARENDE ENERGI OG AFFALD Kun de mængder brændsel, der anvendes til energiformål (f.eks. el- og varmeproduktion, forbrænding med energigenvinding, i mobile motorer inden for transport og i stationære motorer) anføres. De mængder af vedvarende energi, der anvendes til ikkeenergimæssige formål som erstatning for fossile brændsler, skal angives i afsnit 5.2.9, men skal ikke medtages i dette kapitels øvrige afsnit. Vedvarende energi, der ikke er udviklet med henblik på at erstatte fossile brændsler, skal ikke medtages i afsnit 5.2.9. Dette omfatter bl.a. fast biobrændsel, der anvendes til møbelfremstilling, inden for byggesektoren eller til fremstilling af papir/pap, alkohol, der anvendes til fødevarerfremstilling, og bomuld/naturfibre, der anvendes i tekstilindsutrien. Passiv termisk energi skal heller ikke anføres i kapitel 5 (f.eks. passiv termisk solenergi til opvarmning af bygninger).

5.2. Liste over aggregater

Medmindre andet er anført, indberettes følgende aggregater for alle energiprodukter i ovenstående afsnit. Omgivende varme (varmepumper) anføres kun for følgende sektorer: omdannelsessektoren (kun for aggregater vedrørende solgt varme), energisektoren (kun i alt, ingen underkategorier), industrisektoren i alt (kun i alt, ingen underkategorier), den private og offentlige servicesektor, husholdningssektoren og ikke andetsteds nævnt — andet. For omgivende varme (varmepumper) skal underkategorierne aerotermisk, geotermisk og hydrotermisk angives under indenlandsk produktion. For hver af de tre kategorier skal underkategorien Heraf fra varmepumper med SPF over grænseværdien angives. Grænseværdien for SPF (den skønnede gennemsnitlige sæsonydelsesfaktor) skal være i overensstemmelse med direktiv 2009/28/EF og direktiv (EU) 2018/2001 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder.

5.2.1. BRUTTOPRODUKTION AF ELEKTRICITET OG VARME

Definitionerne i kapitel 3.2.1 gælder. Aggregaterne 5.2.1.1 til 5.2.1.18 indberettes separat for hovedaktivitetsproducenter og egenproducenter. For disse to typer anlæg skal bruttoproduktionen af elektricitet og bruttoproduktionen af varme opdeles på (rene) elproduktionsenheder, (rene) varmeproduktionsenheder og kraftvarmeproduktionsenheder, når det er relevant.

5.2.1.1 . (Rene) vandkraftværker (kun for elektricitet)

5.2.1.2 . Blandede vandkraftværker (kun for elektricitet)

5.2.1.2.1. Heraf pumpekraftværk (gælder kun for elektricitet)

5.2.1.3. (Rene) pumpekraftværker (kun for elektricitet)

5.2.1.4. Geotermisk energi

5.2.1.5. Fotovoltaisk solenergi (kun for elektricitet)

Følgende underkategorier efter størrelse skal angives for fotovoltaisk solenergi:

5.2.1.5.1. Under 30 kW

5.2.1.5.2. Fra 30 til 1 000 kW

5.2.1.5.3. Over 1 000 kW

For 5.2.1.5.1 til 5.2.1.5.3 skal underkategorierne Tagmonterede solcelleanlæg og Uden for elnettet angives. Kategorien Uden for elnettet er kun obligatorisk, hvis den udgør mindst 1 % af den fotovoltaiske kapacitet i respektive størrelseskategori.

5.2.1.6. Termisk solenergi

5.2.1.7. Bølge-, tidevands- og havenergi (kun for elektricitet)

5.2.1.8. Vindenergi (kun for elektricitet)

5.2.1.9. Landbaseret vindenergi

5.2.1.10. Offshorevindenergi

5.2.1.11. Vedvarende husholdningsaffald

5.2.1.12. Ikkevedvarende husholdningsaffald

5.2.1.13. Fast biobrændsel

5.2.1.14. Biogas

5.2.1.15. Biodiesel

5.2.1.16. Biobenzin

5.2.1.17. Andre flydende biobrændsler

5.2.1.18. Varmepumper (kun for varme)

5.2.2. FORSYNING

5.2.2.1 . Produktion

5.2.2.2. Import

5.2.2.3. Eksport

5.2.2.4. Bunkring (international søtrafik)

5.2.2.5. Lagerændringer

5.2.3. OMDANNELSESSEKTOREN

5.2.3.1. Hovedaktivitetsproducenter — kun elektricitet

5.2.3.2. Hovedaktivitetsproducenter — kraftvarmeværker

5.2.3.3. Hovedaktivitetsproducenter — kun varme

5.2.3.4. Egenproducenter — kun elektricitet

5.2.3.5. Egenproducenter — kraftvarmeproduktionsenheder

5.2.3.6. Egenproducenter — kun varme

5.2.3.7. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)

- 5.2.3.8. Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
- 5.2.3.9. Højovne
- 5.2.3.10. Blandet i gasnettet (f.eks. blandingsanlæg til naturgas)
- 5.2.3.11. Blandet med flydende fossile brændsler (f.eks. motorbenzin/diesel/petroleum)
- 5.2.3.12. Anlæg til fremstilling af trækul
- 5.2.4.13. Produktion af hydrogen
- 5.2.3.14. Ikke andetsteds nævnt — omdannelse
- 5.2.4. ENERGISEKTOREN
- 5.2.4.1. Forgasningsanlæg (biogas)
- 5.2.4.2. El-, kraftvarme- og varmegværker
- 5.2.4.3. Kulminer
- 5.2.4.4. Briketfabrikker (stenkulsbriketter)
- 5.2.4.5. Koksværker
- 5.2.4.6. Olieraffinaderier
- 5.2.4.7. Briketfabrikker (brunkulsbriketter/tørvebriketter)
- 5.2.4.8. Gasværker
- 5.2.4.9. Højovne
- 5.2.4.10. Anlæg til fremstilling af trækul
- 5.2.4.11. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen
- 5.2.4.12. Ikke andetsteds nævnt — energi
- 5.2.5. TRANSPORT- OG DISTRIBUTIONSTAB
- 5.2.6. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — INDUSTRISEKTOREN
- 5.2.6.1. Jern og stål
- 5.2.6.2. Den kemiske og petrokemiske industri
- 5.2.6.3. Ikkejernholdige metaller
- 5.2.6.4. Ikkemetalliske mineraler
- 5.2.6.5. Transportudstyr
- 5.2.6.6. Maskiner og udstyr
- 5.2.6.7. Råstofindvinding
- 5.2.6.8. Nærings- og nydelsesmidler
- 5.2.6.9. Papirmasse og papir samt trykning
- 5.2.6.10. Træ og træprodukter
- 5.2.6.11. Bygge- og anlægsvirksomhed
- 5.2.6.12. Tekstiler og læder

- 5.2.6.13. Ikke andetsteds nævnt — industri
- 5.2.7. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — TRANSPORTSEKTOREN
 - 5.2.7.1. Jernbane
 - 5.2.7.2. Vejtransport
 - 5.2.7.3. National sejlads
 - 5.2.7.4. Indenrigsflyvning
 - 5.2.7.5. International luftfart
 - 5.2.7.6. Ikke andetsteds nævnt — transport
- 5.2.8. ENDELIGT ENERGIFORBRUG — ANDRE SEKTORER
 - 5.2.8.1. Den private og offentlige servicesektor
 - 5.2.8.2. Husholdninger
 - 5.2.8.3. Landbrug
 - 5.2.8.4. Skovbrug
 - 5.2.8.5. Fiskeri
 - 5.2.8.6. Ikke andetsteds nævnt — andet
- 5.2.9. ENDELIGT FORBRUG — IKKEENERGIMÆSSIG ANVENDELSE

For følgende punkter:

- 5.2.9.1. Transportsektoren
- 5.2.9.2. Industrisektoren
- 5.2.9.3. Andre sektorer

Endeligt energiforbrug — ikkeenergimæssig anvendelse skal angives for følgende grupper af brændsler:

- 5.2.9.4. Fast biobrændsel
- 5.2.9.5. Flydende biobrændsler
- 5.2.9.6. Biogas

Det første referenceår, hvor elementerne i afsnit 5.2.9 skal indberettes, er 2024. Frem til referenceåret 2027 kan Endeligt energiforbrug — ikkeenergimæssig anvendelse indberettes aggregeret i stedet for opdelt på punkt 5.2.9.1 til 5.2.9.3 enkeltvis. De mængder, der angives i 5.2.9, skal ikke medtages i 5.2.2 til 5.2.8.

5.2.10. MAKSIMAL ELKAPACITET (NETTO)

Kapaciteten angives pr. 31. december i det pågældende referencesår. Omfatter både (rene) elproduktionsenheders og kraftvarmeproduktionsenheders 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.

- 5.2.10.1. (Rene) vandkraftværker
- 5.2.10.2. Blandede vandkraftværker
- 5.2.10.3. (Rene) pumpekraftværker
- 5.2.10.4. Geotermisk energi

5.2.10.5. Fotovoltaisk solenergi

Følgende underkategorier efter størrelse skal angives for fotovoltaisk solenergi:

5.2.10.5.1. Under 30 kW

5.2.10.5.2. Mellem 30 og 1 000 kW.

5.2.10.5.3. Over 1 000 kW

For 5.2.10.5.1 til 5.2.10.5.3 skal underkategorierne Tagmonterede solcelleanlæg og Uden for elnettet angives. Kategorien Uden for elnettet er kun obligatorisk, hvis den udgør mindst 1 % af kapaciteten i respektive størrelseskategori.

5.2.10.6. Termisk solenergi

5.2.10.7. Bølge-, tidevands- og havenergi

5.2.10.8. Landbaseret vindenergi

5.2.10.9. Offshorevindenergi

5.2.10.10. Industriaffald

5.2.10.11. Husholdningsaffald

5.2.10.12. Fast biobrændsel

5.2.10.13. Biogas

5.2.10.14. Biodiesel

5.2.10.15. Biobenzin

5.2.10.16. Andre flydende biobrændsler

5.2.11. TEKNISKE KARAKTERISTIKA

5.2.11.1. Areal med solceller/solfangere

Det samlede areal med solceller/solfangere skal indberettes. Areal med solceller/solfangere vedrører kun solceller/solfangere til produktion af termisk solenergi til opvarmning; det er ikke nødvendigt at anføre areal med solceller/solfangere, der anvendes til elproduktion, her (fotovoltaisk solenergi og koncentreret solenergi). Areal med alle solceller/solfangere skal medregnes: solceller/solfangere med og uden glas, flade solceller/solfangere og solceller/solfangere med vakuumrør med væske eller luft som energibærere.

5.2.11.2. Produktionskapacitet for biobenzin

5.2.11.3. Produktionskapacitet for biodiesel

5.2.11.4. Produktionskapacitet for petroleumslignende biojetbrændstof

5.2.11.5. Produktionskapacitet for andre flydende biobrændsler

5.2.11.6. Gennemsnitlig nedre brændværdi for biobenzin

5.2.11.7. Gennemsnitlig nedre brændværdi for bioethanol

5.2.11.8. Gennemsnitlig nedre brændværdi for biodiesel

5.2.11.9. Gennemsnitlig nedre brændværdi for petroleumslignende biojetbrændstof

5.2.11.10. Gennemsnitlig nedre brændværdi for andre flydende biobrændsler

5.2.11.11. Gennemsnitlig nedre brændværdi for trækul

5.2.11.12. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk

- 5.2.11.12.1. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, luft-luft
- 5.2.11.12.2. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, luft-vand
- 5.2.11.12.3. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, luft-luft (reversibel)
- 5.2.11.12.4. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, luft-vand (reversibel)
- 5.2.11.12.5. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, udledningsluft-luft
- 5.2.11.12.6. Varmepumpers termiske kapacitet: Aerotermisk, udledningsluft-vand
- 5.2.11.13. Varmepumpers termiske kapacitet: Geotermisk energi
- 5.2.11.13.1. Varmepumpers termiske kapacitet: Geotermisk energi, jord-luft
- 5.2.11.13.2. Varmepumpers termiske kapacitet: Geotermisk energi, jord-vand
- 5.2.11.14. Varmepumpers termiske kapacitet: Hydrotermisk varme
- 5.2.11.14.1. Varmepumpers termiske kapacitet: Hydrotermisk varme, vand-luft
- 5.2.11.14.2. Varmepumpers termiske kapacitet: Hydrotermisk varme, vand-vand

For punkt 5.2.11.12 til 5.2.11.14.2 skal underkategorien Heraf fra varmepumper med SPF over grænseværdien angives. Grænseværdien for SPF (den skønnede gennemsnitlige sæsonydelsesfaktor) skal være i overensstemmelse med direktiv 2009/28/EF og direktiv (EU) 2018/2001 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder.

5.2.12. PRODUKTION AF FASTE BIOBRÆNDSLER OG BIOGASSER

Den samlede produktion af faste biobrændsler (undtagen trækul) fordeles på følgende brændsler:

- 5.2.12.1. Brænde, træaffald og biprodukter
 - 5.2.12.1.1. Træpiller som del af brænde, træaffald og biprodukter
- 5.2.12.2. Sortlud
- 5.2.12.3. Bagasse
- 5.2.12.4. Animalsk affald
- 5.2.12.5. Andre vegetabiliske materialer og restprodukter
- 5.2.12.6. Den vedvarende del af industriaffald

Dens samlede produktion af biogas fordeles på følgende produktionsmetoder:

- 5.2.12.7. Biogasser fra anaerob gæring: lossepladsgas
- 5.2.12.8. Biogasser fra anaerob gæring: gas fra spildevandsslam
- 5.2.12.9. Biogasser fra anaerob gæring: andre biogasser fra anaerob gæring
- 5.2.12.10. Biogasser fra termiske processer

5.2.13. IMPORT OPDELT EFTER OPRINDELSESLAND OG EKSPORT OPDELT EFTER BESTEMMELSESLAND

Import angives opdelt efter oprindelsesland, og eksport angives efter bestemmelsesland. Gælder for biobenzin, bioethanol, petroleumslignende biojetbrændstof, biodiesel, andre flydende biobrændsler, træpiller.

5.3. Måleenheder

Elektricitet indberettes i GWh (gigawatttimer), varme i TJ (terajoule) og elkapacitet i MW (megawatt).

De anførte mængder skal angives i TJ NCV (terajoule baseret på nedre brændværdi) undtagen for trækul, biobenzin, bioethanol, petroleums lignende biojetbrændstof, biodiesel og andre flydende biobrændsler, som angives i kt (kiloton).

Brændværdi angives i MJ/t (megajoule pr. ton).

Areal med solceller/solfangere angives i 1 000 m².

Produktionskapacitet skal angives i kt (kiloton) pr. år.

6. ÅRLIGE STATISTIKKER OM KERNEKRAFTANLÆG

Der skal indberettes følgende data om civil anvendelse af kernekraft:

6.1. Liste over aggregater

6.1.1. BERIGNINGSKAPACITET

Operationelle berigningsanlægs årlige separationskapacitet (isotopisk separation af uran).

6.1.2. KAPACITET TIL PRODUKTION AF FRISKE BRÆNDSELSELEMENTER

Brændselselementfabrikkers årlige produktion. MOX-brændselselementfabrikker er undtaget.

6.1.3. MOX-BRÆNDSELSELEMENTFABRIKKERS PRODUKTIONSKAPACITET

MOX-brændselselementfabrikkers årlige produktion.

MOX-brændsel indeholder en blanding af plutonium og uran (blandet oxid).

6.1.4. 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.

6.1.5. PRODUKTION AF MOX-BRÆNDSELSELEMENTER

Produktion af færdige friske brændselselementer i fabrikker, der fremstiller MOX-brændsel. Stave eller andre delprodukter er ikke omfattet.

6.1.6. PRODUKTION AF KERNEKRAFTVARME

Den samlede mængde varme produceret af kernereaktorer til produktion af elektricitet eller andre nyttige anvendelsesformål.

6.1.7. 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.

6.1.8. PRODUKTION AF URAN OG PLUTONIUM I OPARBEJDNINGSANLÆG

Uran og plutonium produceret i oparbejdningsanlæg i referenceåret.

6.1.9. OPARBEJDNINGSANLÆGGENES KAPACITET (URAN OG PLUTONIUM)

Årlig kapacitet til oparbejdning af uran og plutonium.

6.2. Måleenheder

tSWU (ton separationsenheder) for 6.1.1.

tHM (ton tungmetal) for 6.1.4, 6.1.5, 6.1.8.

tHM (ton tungmetal) pr. år for 6.1.2, 6.1.3, 6.1.9

TJ (terajoule) for 6.1.6.

GWd/tHM (gigawattdag pr. ton tungmetal) for 6.1.7.

7. HYDROGEN

Følgende data om hydrogen skal for første gang angives for referenceåret 2024:

7.1. Liste over aggregater**7.1.1. FORSYNING****7.1.1.1. Indenlandsk produktion****7.1.1.1.1. Fra naturgas****7.1.1.1.2. Fra olie og olieprodukter****7.1.1.1.3. Fra faste brændsler****7.1.1.1.4. Fra vedvarende energikilder (herunder vedvarende affald)****7.1.1.1.5. Fra ikkevedvarende affald****7.1.1.1.6. Fra elektrolyse****7.1.1.1.6.1. Heraf: elektricitet fra vedvarende energikilder — direkte transmission****7.1.1.1.6.2. Heraf: elektricitet fra kernekraft — direkte transmission****7.1.1.1.6.3. Heraf: elektricitet fra fossile brændsler — direkte transmission****7.1.1.1.7. Fra elektricitet — Andre****7.1.1.1.8. Fra andre kilder (Andre)****7.1.1.2. Import****7.1.1.3. Eksport****7.1.1.4. Lagerændringer****7.1.1.5. Bunkring (international søtrafik)****7.1.1.6. International luftfart****7.1.2. OMDANNELSESEKTOREN****7.1.2.1. Hovedaktivitetsproducenter — elektricitet****7.1.2.2. Egenproducenter — elektricitet****7.1.2.3. Hovedaktivitetsproducenter — kraftvarmeproduktion****7.1.2.4. Egenproducenter — kraftvarmeproduktion****7.1.2.5. Hovedaktivitetsproducenter — varme****7.1.2.6. Egenproducenter — varme****7.1.2.7. Gasværker (og anden omdannelse til gas)****7.1.2.8. Olieraffinaderier****7.1.2.9. Blandingsanlæg til naturgas****7.1.2.10. Til blanding med motorbenzin/diesel/petroleum****7.1.2.11. Til blanding med vedvarende energikilder****7.1.2.12. Hydrogen blandet med vedvarende brændsler**

- 7.1.2.13. Ikke andetsteds nævnt (Omdannelse)
- 7.1.3. ENERGISEKTOREN
 - 7.1.3.1. Kulminer
 - 7.1.3.2. Olie- og gasudvinding
 - 7.1.3.3. Olieraffinaderier
 - 7.1.3.4. Koksværker (energi)
 - 7.1.3.5. Højovne (energi)
 - 7.1.3.6. Gasværker (energi)
 - 7.1.3.7. El, kraftvarme og varme
 - 7.1.3.8. Produktion, likvefaktion og forgasning af hydrogen
 - 7.1.3.10. Ikke andetsteds nævnt (energi)
- 7.1.4. TRANSPORT- OG DISTRIBUTIONSTAB
- 7.1.5 Endeligt ikkeenergimæssigt forbrug — industrisektoren
 - 7.1.5.1. Jern og stål
 - 7.1.5.2. Den kemiske og petrokemiske industri
 - 7.1.5.3. Ikkejernholdige metaller
 - 7.1.5.4. Ikkemetalliske mineraler
 - 7.1.5.5. Transportudstyr
 - 7.1.5.6. Maskiner og udstyr
 - 7.1.5.7. Råstofindvinding
 - 7.1.5.8. Nærings- og nydelsesmidler
 - 7.1.5.9. Papirmasse, papir og grafiske produkter
 - 7.1.5.10. Træ og træprodukter
 - 7.1.5.11. Bygge- og anlægsvirksomhed
 - 7.1.5.12. Tekstiler og lædervarer
 - 7.1.5.13. Ikke andetsteds nævnt (Industri)
 - 7.1.5.14. Andre sektorer
- 7.1.6 ENDELIGT ENERGIFORBRUG — INDUSTRISEKTOREN
 - 7.1.6.1. Jern og stål
 - 7.1.6.2. Den kemiske og petrokemiske industri
 - 7.1.6.3. Ikkejernholdige metaller
 - 7.1.6.4. Ikkemetalliske mineraler
 - 7.1.6.5. Transportudstyr
 - 7.1.6.6. Maskiner og udstyr

- 7.1.6.7. Råstofindvinding
- 7.1.6.8. Nærings- og nydelsesmidler
- 7.1.6.9. Papirmasse, papir og grafiske produkter
- 7.1.6.10. Træ og træprodukter
- 7.1.6.11. Bygge- og anlægsvirksomhed
- 7.1.6.12. Tekstiler og lædervarer
- 7.1.6.13. Ikke andetsteds nævnt (Industri)
- 7.1.7 ENDELIGT ENERGIFORBRUG — TRANSPORTSEKTOREN
- 7.1.7.1. Indenrigsflyvning
- 7.1.7.2. Vejtransport
- 7.1.7.3. Jernbane
- 7.1.7.4. National sejlads
- 7.1.7.5. Transport via rørledning
- 7.1.7.6. Ikke andetsteds nævnt (transport)
- 7.1.8 ENDELIGT ENERGIFORBRUG — ANDRE SEKTORER
- 7.1.8.1. Den private og offentlige servicesektor
- 7.1.8.2. Husholdninger
- 7.1.8.3. Landbrug
- 7.1.8.4. Skovbrug
- 7.1.8.5. Fiskeri
- 7.1.8.6. Ikke andetsteds nævnt (andet)

7.2. **Produktionskapacitet**

Hydrogenproduktionskapaciteten pr. 31. december i referenceåret skal angives med samme detaljeringsgrad som for produktion (punkt 7.1.1.1 til 7.1.1.1.8).

7.3. **Måleenheder**

Mængden angives i TJ (NCV) (terajoule baseret på nedre brændværdi) og produktionskapacitet angives i TJ (NCV) (terajoule baseret på nedre brændværdi) pr. år.

8. **DETALJEREDE STATISTIKKER OVER DET ENDELIGE ENERGIFORBRUG**

Følgende opdelte data vedrørende endeligt energiforbrug skal indberettes.

8.1. **Liste over aggregater**

8.1.1. Industrisektoren

Indberettes i henhold til definitionerne i bilag A, afsnit 2.6.1.

- 8.1.1.1. Råstofindvinding
 - 8.1.1.1.1. Brydning af metalholdige malme
 - 8.1.1.1.2. Anden råstofindvinding
 - 8.1.1.1.3. Serviceydelser i forbindelse med råstofindvinding

- 8.1.1.2. Nærings- og nydelsesmidler
 - 8.1.1.2.1. Fremstilling af fødevarer
 - 8.1.1.2.2. Fremstilling af drikkevarer
 - 8.1.1.2.3. Fremstilling af tobaksvarer
 - 8.1.1.3. Tekstiler og læder
 - 8.1.1.4. Træ og træprodukter
 - 8.1.1.5. Papirmasse og papir samt trykning
 - 8.1.1.5.1. Fremstilling af papir og papirvarer
 - 8.1.1.5.1.1. Fremstilling af papirmasse
 - 8.1.1.5.1.2. Andre papirvarer
 - 8.1.1.5.2. Trykning og reproduktion af indspillede medier
 - 8.1.1.6. Den kemiske og petrokemiske industri
 - 8.1.1.6.1. Fremstilling af kemiske produkter
 - 8.1.1.6.2. Fremstilling af farmaceutiske råvarer og farmaceutiske præparater
 - 8.1.1.7. Ikkemetalliske mineraler
 - 8.1.1.7.1. Fremstilling af glas og glasprodukter
 - 8.1.1.7.2. Fremstilling af cement, kalk og gips (herunder klinker)
 - 8.1.1.7.3. Andre ikkemetalholdige mineralske produkter
 - 8.1.1.8. Jern og stål [fremstilling af basismetaller A]
 - 8.1.1.9. Virksomheder inden for ikkejernholdige metaller [fremstilling af basismetaller B]
 - 8.1.1.9.1. Fremstilling af aluminium
 - 8.1.1.9.2. Andre virksomheder inden for ikkejernholdige metaller
 - 8.1.1.10. Maskiner og udstyr
 - 8.1.1.10.1. Jern- og metalvareindustri, undtagen maskiner og udstyr
 - 8.1.1.10.2. Fremstilling af computere og elektroniske og optiske produkter
 - 8.1.1.10.3. Fremstilling af elektrisk udstyr
 - 8.1.1.10.4. Fremstilling af maskiner og udstyr i.a.n.
 - 8.1.1.11. Transportudstyr
 - 8.1.1.12. Ikke andetsteds nævnt — industri
 - 8.1.1.12.1. Fremstilling af gummi- og plastprodukter
 - 8.1.1.12.2. Møbelfremstilling
 - 8.1.1.12.3. Anden fremstilling
 - 8.1.2. Transportsektoren
- Indberettes i henhold til definitionerne i bilag A, afsnit 2.6.2.

- 8.1.2.1. Jernbane
 - 8.1.2.1.1. Højhastighedstog
 - 8.1.2.1.2. Konventionelle tog
 - 8.1.2.1.2.1. Passagertransport med konventionelle tog
 - 8.1.2.1.2.2. Godstransport med konventionelle tog
 - 8.1.2.1.3. Metro og sporvogn
 - 8.1.2.2. Vejtransport
 - 8.1.2.2.1. Tunge køretøjer til godstransport
 - 8.1.2.2.2. Kollektiv transport
 - 8.1.2.2.3. Personbiler og varevogne
 - 8.1.2.2.4. Andre vejtransportmidler
 - 8.1.3. Den private og offentlige servicesektor
- Indberettes i henhold til definitionerne i bilag A, afsnit 2.6.3.1.
- 8.1.3.1. Reparation og installation af maskiner og udstyr
 - 8.1.3.2. Vandforsyning; kloakvæsen, affaldshåndtering og rensning af jord og grundvand
 - 8.1.3.3. Engroshandel og detailhandel; reparation af motorkøretøjer og motorcykler
 - 8.1.3.3.1. Engroshandel
 - 8.1.3.3.2. Detailhandel
 - 8.1.3.4. Hjælpevirksomhed i forbindelse med transport
 - 8.1.3.5. Post- og kurer tjenester
 - 8.1.3.6. Overnatningsfaciliteter og restaurationsvirksomhed
 - 8.1.3.6.1. Overnatningsfaciliteter
 - 8.1.3.6.2. Restaurationsvirksomhed
 - 8.1.3.7. Information og kommunikation
 - 8.1.3.8. Pengeinstitut- og finansvirksomhed, forsikring
 - 8.1.3.9. Administrative tjenesteydelser og hjælpetjenester
 - 8.1.3.10. Offentlig forvaltning og forsvar, lovpligtig socialsikring
 - 8.1.3.11. Undervisning
 - 8.1.3.12. Sundhedsvæsen og sociale foranstaltninger
 - 8.1.3.12.1. Hospitaler
 - 8.1.3.13. Kultur, forlystelser og fritid
 - 8.1.3.13.1. Sport
 - 8.1.3.14. Eksterritoriale organisationer og organer
 - 8.1.3.15. Liberale, videnskabelige og tekniske tjenesteydelser

8.1.3.16 Datacentre.

Kun datacentre, der hostes af indberettende enheder (uanset NACE-kode) med en samlet kapacitet på mindst 1 MW, skal angives. Den første obligatoriske indberetning til dette punkt er for referenceåret 2024.

8.1.4. Husholdningssektoren

Indberettes i henhold til definitionerne i bilag A, afsnit 2.6.3.2.

8.1.4.1. Husholdninger: Rumopvarmning

8.1.4.2. Husholdninger: Rumkøling

8.1.4.3. Husholdninger: Opvarmning af vand

8.1.4.4. Husholdninger: Madlavning

8.1.4.5. Husholdninger: Belysning og apparater

Vedrører kun elektricitet

8.1.4.6. Husholdninger: Anden slutanvendelse

8.2. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om alle energiprodukter, der er opført i bilag A.

Eurostat vil angive den aktuelle liste over energiprodukter, for hvilke de data, der er anført i bilag B, punkt 7, skal indberettes i indberetningsskemaet, som en undergruppe af dem, der er anført i bilag A, punkt 3.

8.3. **Måleenheder**

Mængden af faste fossile brændstoffer angives i kt (kiloton).

Mængden af råolie og olieprodukter angives i kt (kiloton).

Mængden af naturgas og syntetiske gasser (gasværksgas, koksværksgas, højovngas, andre genvundne gasser) angives opdelt efter energiindhold, i TJ GCV (terajoule baseret på øvre brændværdi).

Mængden af elektricitet angives i GWh (gigawatttimer).

Mængden af varme angives i TJ (terajoule baseret på nedre brændværdi).

Mængden af vedvarende energikilder og affald angives i TJ NCV (terajoule baseret på nedre brændværdi) undtagen for trækul, biobenzin, bioethanol, petroleumslignende biojetbrændstof, biodiesel og andre flydende biobrændsler, som angives i kt (kiloton).

Brændværdien for faste fossile brændstoffer, råolie og olieprodukter samt vedvarende energi og affald angives i MJ/t (megajoule pr. ton).

Brændværdien for naturgas og syntetiske gasser angives i kJ/m³, idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15 °C, 101 325 Pa).

For andre energiprodukter, der er underlagt indberetningskrav, anvendes de enheder for indberetning, der er fastsat i de respektive kapitler i dette bilag.

8.4. **Frist for fremsendelse af data:**

Dataene fremsendes senest den 31. marts i det andet år, der følger efter referencesåret.

8.5. **Fritagelser**

Cypern er fritaget for indberetning af opdelte data om det endelige energiforbrug for råolie og olieprodukter (som defineret i bilag A, afsnit 3.4) for alle de aggregater, der er omfattet af afsnit 8.1.4 i dette bilag («Husholdninger»).

9. **FORELØBIGE ÅRLIGE DATA**

9.1. **Berørte energiprodukter**

Indsamlingen af data gælder samtlige produkter, der er omhandlet i afsnit 1.1, 2.1, 3.1, 4.1 og 5.1 i dette bilag.

9.2. Liste over aggregater

Følgende aggregater skal indberettes:

- 9.2.1. For faste fossile brændsler og syntetiske gasser: 1.2.1.1, 1.2.1.2, 1.2.1.6, 1.2.1.7, 1.2.1.8 og 1.2.1.9, som defineret i kapitel 1 i dette bilag.
- 9.2.2. For naturgas: 2.2.1.1., 2.2.1.2., 2.2.1.3., 2.2.1.4., 2.2.1.5., 2.2.1.6., 2.2.9. som defineret i kapitel 2 i dette bilag.
- 9.2.3. For elektricitet og varme: Bruttoproduktion opdelt efter produkt for alle produkter, eget forbrug, samlet transport- og distributionstab (3.2.3 og 3.2.4) og 3.2.2.3, 3.2.2.4, 3.2.2.5, 3.2.2.6, 3.2.2.7, 3.2.2.8 og 3.2.2.9, som defineret i kapitel 3 i dette bilag.
- 9.2.4. For olie og olieprodukter: 4.2.1.1, 4.2.1.2, 4.2.1.3, 4.2.1.4, 4.2.1.5, 4.2.1.6, 4.2.1.7, 4.2.1.8, 4.2.1.9, 4.2.1.10, 4.2.2.1, 4.2.2.2, 4.2.2.3, 4.2.2.4, 4.2.2.5, 4.2.2.6, 4.2.2.7, 4.2.2.8, 4.2.2.9 og 4.2.2.10, som defineret i kapitel 4 i dette bilag.
- 9.2.5. For vedvarende energi og affaldsenergi: 5.2.2.1, 5.2.2.2, 5.2.2.3, 5.2.2.4, 5.2.10.1, 5.2.10.2, 5.2.10.3, 5.2.10.8 og 5.2.10.9, som defineret i kapitel 5 i dette bilag.

9.3. Måleenheder

Mængderne skal angives i de enheder, der fremgår af afsnit 1.3, 2.3, 3.3, 4.3 og 5.3 i dette bilag.

9.4. Frist for fremsendelse af data

Dataene fremsendes senest den 31. maj i det år, der følger efter referencesåret.

BILAG C

MÅNEDLIGE ENERGISTATISTIKKER

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

De udtryk, der ikke er forklaret i dette bilag, er forklaret i bilag A.

Følgende bestemmelser gælder for alle dataindsamlinger, der er anført i dette bilag:

- a) Referenceperiode: Referenceperioden for de indberettede data er én kalendermåned.
- b) Hyppighed: Dataene indberettes én gang om måneden.
- c) Fremsendelsesformat: Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med den af Eurostat fastlagte relevante udvekslingsstandard.
- d) Fremsendelsesmetode: Dataene indsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

1. FASTE BRÆNDSLER

1.1. Berørte energiprodukter

Dette kapitel omfatter indberetning af:

- 1.1.1. Stenkul
- 1.1.2. Brunkul
- 1.1.3. Tørv
- 1.1.4. Olieskifer og oliesand
- 1.1.5. Koksværkskoks
- 1.2. Liste over aggregater
- 1.2.1. Følgende aggregater skal indberettes for stenkul:

1.2.1.1. Produktion

1.2.1.2. Genindvinding

1.2.1.3. Import

1.2.1.4. Import fra lande uden for EU

1.2.1.5. Eksport

1.2.1.6. Samlede primolagre på det nationale område

Dvs. lagre i miner, hos importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.1.7. Samlede ultimolagre på det nationale område

Dvs. lagre i miner, hos importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.1.8. Leverancer til hovedaktivitetsproducenter

1.2.1.9. Leverancer til koksværker

Undtaget stenkul, der forbruges som energi i forbindelse med drift af koksværker, anføres under »Leverancer til industrien i alt«.

1.2.1.10. Leverancer til industrien i alt

Omfatter stenkul leveret til omdannelsessektoren (undtaget stenkul, der anføres under »Leverancer til hovedaktivitetsproducenter« og »Leverancer til koksværker«), energisektoren og endeligt energiforbrug af stenkul i industrisektoren.

1.2.1.10.1 Leverancer til jern- og stålindustrien

Omfatter stenkul, der påfyldes højovne, som defineret i bilag A, artikel 2.2.11, og det endelige energiforbrug af stenkul i Jern- og stålindustrien, som defineret i bilag A, artikel 2.6.1.8.

Undtaget stenkul, der forbruges som energi i forbindelse med drift af højovne, anføres under »Leverancer til industrien i alt«.

1.2.1.11. Andre leverancer (den private og offentlige servicesektor, husholdninger osv.)

Den mængde stenkul, der leveres til sektorer, som ikke er udtrykkeligt nævnt.

1.2.2. Følgende aggregater skal indberettes for brunkul, tørv og olieskifer og oliesand:

1.2.2.1. Produktion

1.2.2.2. Import

1.2.2.3. Eksport

1.2.2.4. Samlede primolagre på det nationale område

Dvs. lagre i miner, hos importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.2.5. Samlede ultimolagre på det nationale område

Dvs. lagre i miner, hos importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.2.6. For tørv kan der indberettes lagerændringer i stedet for samlede primo- og ultimolagre.

1.2.2.7. Leverancer til hovedaktivitetsproducenter

1.2.3. Følgende aggregater skal indberettes for koksværkskoks:

1.2.3.1. Produktion

1.2.3.2. Import

1.2.3.3. Import fra lande uden for EU

1.2.3.4. Eksport

1.2.3.5. Samlede primolagre på det nationale område

Dvs. lagre hos producenter, importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.3.6. Samlede ultimolagre på det nationale område

Dvs. lagre hos producenter, importører og forbrugere, som importerer direkte.

1.2.3.7. Leverancer til jern- og stålindustrien

Omfatter koksværkskoks, der påfyldes højovne, som defineret i bilag A, punkt 2.2.11, og det endelige energiforbrug af koksværkskoks i Jern- og stålindustrien, som defineret i bilag A, punkt 2.6.1.8.

De mængder koksværkskoks, der forbruges som energi i forbindelse med drift af højovne.

1.3. **Måleenheder**

Mængder angives i kiloton.

1.4. **Frist for fremsendelse af data**

Senest to kalendermåneder efter referencemåneden.

2. **ELEKTRICITET**

2.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel omfatter indberetning af elektricitet.

2.2. **Liste over aggregater**

Følgende aggregater skal indberettes for elektricitet:

2.2.1. Nettoelproduktion fra kernekraftværker

2.2.2. Nettoelproduktion på basis af konventionel termisk elproduktion ved hjælp af kul

2.2.3. Nettoelproduktion på basis af konventionel termisk elproduktion ved hjælp af olie

2.2.4. Nettoelproduktion på basis af konventionel termisk elproduktion ved hjælp af gas

2.2.5. Nettoelproduktion på basis af konventionel termisk elproduktion ved hjælp af vedvarende brændsler (f.eks. fast biobrændsel, biogas, flydende biobrændsel, vedvarende husholdningsaffald)

2.2.6. Nettoelproduktion på basis af konventionel termisk elproduktion ved hjælp af ikkevedvarende brændsler (f.eks. ikkevedvarende industriaffald og ikkevedvarende husholdningsaffald)

2.2.7. Nettoelproduktion fra (rene) vandkraftværker

2.2.8. Nettoelproduktion fra blandede vandkraftværker

2.2.9. Nettoelproduktion fra (rene) pumpekraftværker

2.2.10. Nettoelproduktion fra vindkraftanlæg på land

- 2.2.11. Nettoelproduktion fra offshorevindkraftanlæg
- 2.2.12. Nettoelproduktion fra fotovoltaiske anlæg
- 2.2.13. Nettoelproduktion fra termiske solenergianlæg
- 2.2.14. Nettoelproduktion fra geotermisk elproduktion
- 2.2.15. Nettoelproduktion fra andre vedvarende kilder (f.eks. bølge-, tidevands- og havenergi og andre ikkebrændbare vedvarende kilder)
- 2.2.16. Nettoelproduktion af ikkespecificeret oprindelse
- 2.2.17. Import
 - 2.2.17.1. Heraf fra EU
- 2.2.18. Eksport
 - 2.2.18.1. Heraf til EU
- 2.2.19. Elektricitet anvendt i pumpekraftværker

2.3. **Måleenheder**

Mængder angives i GWh (gigawatttimer).

2.4. **Frist for fremsendelse af data**

Senest to kalendermåneder efter referencemåneden.

3. **OLIE OG OLIEPRODUKTER**

3.1. **Berørte energiprodukter**

Medmindre andet er anført, skal der indsamles data om alle energiprodukter, der er opført i bilag A, kapitel 3.4. OLIE (råolie og olieprodukter)

Kategorien »Andre produkter« er både de mængder, der svarer til definitionen i bilag A, kapitel 3.4, og mængderne af mineralisk terpentin og ekstraktionsbenzin, smøremidler, bitumen og paraffinvokser; disse produkter skal ikke indberettes separat.

3.2. **Liste over aggregater**

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

3.2.1. FORSYNINGER AF RÅOLIE, NGL, RAFFINADERIRÅMATERIALER, ADDITIVER OG ANDRE CARBONHYDRIDER

Bemærkning vedrørende additiver og biobrændsler: heri skal der medtages ikke kun allerede blandede mængder, men også alle mængder, der er bestemt til blanding.

Følgende aggregater skal indberettes for råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer, additiver/oxygenater, biobrændsler og andre carbonhydrider:

- 3.2.1.1. Indenlandsk produktion (gælder ikke for raffinaderiråmaterialer og biobrændsler).
- 3.2.1.2. Tilgang fra andre kilder (gælder ikke for råolie, NGL, raffinaderiråmaterialer)
- 3.2.1.3. Tilbageførsler

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.

3.2.1.4. Overførte produkter

Importerede mineralolieprodukter, der omklassificeres som råmaterialer med henblik på videreforarbejdning i raffinaderiet. Leveres ikke til slutbrugerne. Gælder kun for raffinaderiråmaterialer.

3.2.1.5. Import

3.2.1.6. Eksport

Bemærkning vedrørende 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. Indbefatter alle flydende gasser (f.eks. LPG), der udvindes ved genforgasning af importeret LNG, og mineralolieprodukter, som importeres eller eksporteres direkte af den petrokemiske industri.

3.2.1.7. Direkte anvendelse

3.2.1.8. Lagerændringer

Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.

3.2.1.9. Observeret tilførsel til raffinaderierne

Dette defineres som den samlede observerede mængde olie (herunder andre carbonhydrider samt additiver), der er tilført raffinaderiprocessen (tilførsel til raffinaderier).

3.2.1.10. 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.

3.2.2. FORSYNINGER AF FÆRDIGPRODUKTER

Følgende aggregater skal indberettes for råolie, NGL, raffinaderigas, ethan, LPG, nafta, biobenzin, ikkebiobenzin, flybenzin, jetbrændstof af benzintypen, petroleumslignende biojetbrændstof, jetbrændstof af petroleumstypen på ikkebiobasis, anden petroleum, biodiesel, gas- og dieselolie på ikkebiobasis, LSFO, HSFO, jordoliekok og andre produkter:

3.2.2.1. Tilgang af primærprodukter

3.2.2.2. Raffinaderiernes bruttoproduktion (gælder ikke for råolie og NGL)

3.2.2.3. Genbrugsprodukter (gælder ikke for råolie og NGL)

3.2.2.4. Raffinaderibrændsel (gælder ikke for råolie og NGL)

Bilag A, kapitel 2.3. Energisektoren — olieraffinaderier; omfatter også brændsler, der anvendes til raffinaderiernes produktion af elektricitet og solgt varme.

3.2.2.5. Import (gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderigas)

3.2.2.6. Eksport (gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderigas)

Bemærkning vedrørende import og eksport i afsnit 3.2.1. gælder også her.

3.2.2.7. Bunkring (international søtrafik) (gælder ikke for råolie og NGL)

3.2.2.8. Overførsler mellem produkter

3.2.2.9. Overførte produkter (gælder ikke for råolie og NGL)

3.2.2.10. Lagerændringer (gælder ikke for råolie, NGL og raffinaderigas)

Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.

3.2.2.11. Observerede indenlandske bruttoleverancer

Observerede leverancer af færdige mineralolieprodukter fra primærkilder (f.eks. raffinaderier, blandingsanlæg osv.) til hjemmemarkedet.

3.2.2.11.1. International luftfart (gælder kun for flybenzin, jetbrændstof af benzintypen, petroleumslignende biojetbrændstof, jetbrændstof af petroleumstypen på ikkebiobasis)

3.2.2.11.2. Hovedaktivitetsproducenter — kraftværker

3.2.2.11.3. Vej (gælder kun for LPG)

3.2.2.11.4. National sejllads og jernbaner (gælder kun for biodiesel og gas- og dieselolie på ikkebiobasis)

3.2.2.12. Den petrokemiske industri

3.2.2.13. Tilbageførsler til raffinaderierne (gælder ikke for råolie og NGL)

3.2.3. IMPORT EFTER OPRINDELSESLAND — EKSPORT EFTER BESTEMMELSESLAND

Import angives opdelt efter oprindelsesland, og eksport angives efter bestemmelsesland. Bemærkning vedrørende import og eksport i afsnit 3.2.1. gælder også her.

3.2.4. LAGRE

Følgende primo- og ultimolagre skal indberettes for alle energiprodukter, herunder for additiver/oxygenater, men undtagen for raffinaderigas:

3.2.4.1. Lagre på det nationale område

Beholdninger i 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.

3.2.4.2. 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.

3.2.4.3. Lagre med kendt udenlandsk bestemmelsessted

Lagre på det nationale område, der ikke er omfattet af punkt 3.2.4.2, og som tilhører og er bestemt til et andet land. Disse lagre kan være beliggende i eller uden for toldfrie områder.

3.2.4.4. Andre lagre i toldfrie områder

Lagre, der ikke er omfattet af punkt 3.2.4.2 eller 3.2.4.3, uanset om de er toldklareret eller ej.

3.2.4.5. Lagre hos store forbrugere

Lagre, der er underlagt offentlig kontrol. Denne kategori omfatter ikke andre lagre hos forbrugerne.

3.2.4.6. 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.

3.2.4.7. Offentlige lagre på det nationale område

Ikkemilitære 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 offentlige regning.

3.2.4.8. 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.

3.2.4.9. Alle andre lagre på det nationale område

Alle andre lagre, der opfylder betingelserne i punkt 3.2.4.1.

3.2.4.10. Lagre i udlandet, der forvaltes i henhold til bilaterale regeringsaftaler

Lagre, der tilhører det indberettende land, men som befinder sig i et andet land, og hvortil adgangen er sikret ved en aftale mellem de pågældende regeringer.

3.2.4.10.1. Heraf: Offentlige lagre

3.2.4.10.2. Heraf: lagervirksomheders lagre

3.2.4.10.3. Heraf: Andre lagerbeholdninger

3.2.4.11. 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.

3.2.4.12. Andre lagre i toldfrie områder

Andre lagre på det nationale område, som ikke er omfattet af ovennævnte kategorier.

3.2.4.13. 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:

3.2.4.13.1. ultimolagre, der forvaltes for andre landes regning i henhold til regeringsaftaler, opdelt efter modtagerland

3.2.4.13.2. ultimolagre, der forvaltes for andre landes regning i henhold til regeringsaftaler, heraf i form af »stock tickets«, efter modtagerland

3.2.4.13.3. ultimolagre med kendt udenlandsk bestemmelsessted, efter modtagerland

3.2.4.13.4. ultimolagre i udlandet, som forvaltes i henhold til regeringsaftaler, efter beliggenhed

3.2.4.13.5. ultimolagre i udlandet, som forvaltes i henhold til regeringsaftaler, heraf i form af »stock tickets«, efter beliggenhed

3.2.4.13.6. ultimolagre i udlandet, som er endeligt bestemt til import til indberetterens land, efter beliggenhed.

Ved »primolagre« forstår de bestående lagre den sidste dag i den måned, der går forud for indberetningsmåneden. Ved »ultimolagre« forstår de bestående lagre den sidste dag i referencemåneden.

3.3. Måleenheder

Mængder angives i kiloton.

3.4. Frist for fremsendelse af data

Senest 55 dage efter referencemåneden.

3.5. Geografiske præciseringer

Til brug for den statistiske indberetning anvendes præciseringerne i bilag A, kapitel 1, dog med følgende undtagelse: Schweiz omfatter også Liechtenstein.

4. NATURGAS

4.1. Berørte energiprodukter

Dette kapitel omfatter indberetning af naturgas.

4.2. Liste over aggregater

Følgende aggregater skal indberettes for naturgas:

4.2.1. 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.

4.2.2. Import (indgange)

4.2.3. Eksport (udgange)

Bemærkning vedrørende import og eksport: Alle mængder naturgas, som fysisk har passeret landets nationale grænser, uanset om de er toldklareret eller ej. Dette omfatter mængder, der er i transit gennem landet; transitmængder anføres som import eller eksport. Import af flydende naturgas omfatter kun den tørre salgbare ækvivalent, herunder mængder, der anvendes til egetforbrug i genforgasningsprocessen. Mængder, der anvendes til egetforbrug i forbindelse med genforgasning, anføres under Egenanvendelse og tab i naturgasindustrien (jf. 4.2.11). Alle flydende gasser (f.eks. LPG), der udvindes ved genforgasning af importeret LNG, anføres under »Tilgang fra andre kilder« under »Andre carbonhydrider« i kapitel 3 i dette bilag (OLIE OG OLIEPRODUKTER)

4.2.4. Lagerændringer

Lagertilgang anføres med et positivt tal, og lagerafgang med et negativt tal.

4.2.5. Observerede indenlandske bruttoleverancer

Til denne kategori hører leverancer af salgbar gas til hjemmemarkedet, herunder de mængder gas, der anvendes i gasindustrien til opvarmning og drift af udstyr (dvs. forbrug i forbindelse med gasudvinding, i rørledningsnettet og i gasbehandlingsanlæg). Transport- og distributionstab er også omfattet.

4.2.6. Primolagre på det nationale område

4.2.8. Ultimolagre på det nationale område

4.2.9. Primolagre i udlandet

4.2.10. Ultimolagre i udlandet

Bemærkning vedrørende lagre: omfatter naturgas lagret i såvel gasform som i flydende form.

4.2.11. 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 transport- og distributionstab.

4.2.12. Import (indgange) opdelt efter oprindelsesland og eksport (udgange) opdelt efter bestemmelsesland

Import (indgange) angives opdelt efter oprindelsesland og eksport (udgange) opdelt efter bestemmelsesland. Bemærkningen vedrørende import og eksport i afsnit 4.2.3 gælder også her. Import og eksport indberettes kun for nabolandet eller lande med direkte rørledningsforbindelser og for lande, hvor gassen er lastet på et transportskib, i tilfælde af LNG.

4.2.13. Leverancer til elproduktion

4.3. Måleenheder

Mængderne skal indberettes i to enheder:

4.3.1. i fysiske mængder, i mio. m³ (mio. kubikmeter), idet gassen antages at være underlagt referencevilkår (15 °C, 101 325 Pa)

4.3.2. i en enhed for energiindhold, nemlig TJ (terajoule), baseret på øvre brændværdi.

4.4. **Frist for fremsendelse af data**

Senest 55 dage efter referencemåned.

BILAG D

KORTFRISTEDE MÅNEDLIGE STATISTIKKER

I dette bilag gøres der rede for indsamling af kortfristede månedlige energistatistikker for så vidt angår dækning, enheder, referenceperiode, hyppighed, frister og ordninger for fremsendelse af dataene.

De udtryk, der ikke er forklaret i dette bilag, er forklaret i bilag A.

Følgende bestemmelser gælder for alle dataindsamlinger, der er anført i dette bilag:

- a) Referenceperiode: Referenceperioden for de indberettede data er én kalendermåned.
- b) Hyppighed: Dataene indberettes én gang om måneden.
- c) Fremsendelsesformat: Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med den af Eurostat fastlagte relevante udvekslingsstandard.
- d) Fremsendelsesmetode: Dataene indsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.

1. **Import og forsyning af råolie**

1.1. **Berørte energiprodukter**

Dette kapitel omfatter indberetning af råolie.

1.2. **Definitioner**

1.2.1. **Import**

Import omfatter alle mængder råolie, der enten føres ind på medlemsstatens toldområde eller kommer fra en anden medlemsstat til andre formål end transit. Råolie, der anvendes til lagertilgang, skal også medtages.

Import omfatter ikke olie, der er udvundet af havbund, som en medlemsstat udøver eneret over med henblik på udnyttelse, og som føres ind på Fællesskabets toldområde.

1.2.2. **Forsyning**

Forsyning omfatter den råolie, der importeres, og den råolie, der produceres i medlemsstaten i referenceperioden. Forsyning omfatter ikke råolie fra tidligere lagertilgang.

1.2.3. **Cif-pris**

Cif-prisen (omkostninger, forsikring og fragt) omfatter fob-prisen (frit om bord), som er den pris, der faktisk er faktureret på indladningshavnen/-stedet, ud over omkostningerne til transport, forsikring og afgifter forbundet med råolieoverførsel.

Cif-prisen af den råolie, som produceres i en medlemsstat, beregnes franko udlosningshavn eller franko landegrænse, dvs. fra det tidspunkt, hvor råolien falder ind under indførselslandets toldjurisdiktion.

1.2.4. **API-densitet**

API-densitet er et mål for, hvor tung/let råolie er i forhold til vand. API-densiteten indberettes efter følgende formel med hensyn til vægtfylde (SG): $API = (141,5 \div SG) - 131,5$

1.3. **Liste over aggregater**

1.3.1. Følgende aggregater skal indberettes for import af råolie opdelt efter produktionstype og geografisk produktionsområde:

1.3.1.1. råoliens betegnelse

1.3.1.2. den gennemsnitlige API-densitet

1.3.1.3. det gennemsnitlige svovlindhold

1.3.1.4. den samlede importerede mængde

1.3.1.5. den samlede cif-pris

1.3.1.6. antallet af indberettende enheder.

1.3.2. Følgende aggregater skal indberettes vedrørende forsyning af råolie:

1.3.2.1. den leverede mængde

1.3.2.2 . den vejede gennemsnitlige cif-pris.

1.4. **Måleenheder**

BBL (tønder) for 2.3.1.4 og 2.3.2.1

kt (1 000 ton) for 2.3.2.1

% (procent) for 2.3.1.3

° (grader) for 2.3.1.2

\$ (US-dollar) pr. tønde for 1.3.1.5 og 1.3.2.2

\$ (US-dollar) pr. ton for 1.3.2.2.

1.5. **Gældende bestemmelser**

1. Referenceperiode:

Én kalendermåned.

2. Hyppighed:

Månedligt.

3. Frist for fremsendelse af data:

Senest én kalendermåned efter referencemåned.

4. Fremsendelsesformat:

Fremsendelse skal ske i overensstemmelse med den af Eurostat fastlagte relevante udvekslingsstandard.

5. Fremsendelsesmetode:

Dataene indsendes eller uploades elektronisk til Eurostats centrale dataportal.”.