EUROPA-
KOMMISSIONEN

Bruxelles, den 14.7.2021
COM(2021) 558 final

ANNEXES 1 to 16

BILAG

til

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV

om energieffektivitet~~, om ændring af direktiv 2009/125/EF og 2010/30/EU samt om ophævelse af direktiv 2004/8/EF og 2006/32/EF~~ (omarbejdning)

{SEC(2021) 558 final} - {SWD(2021) 623 final} - {SWD(2021) 624 final} -
{SWD(2021) 625 final} - {SWD(2021) 626 final} - {SWD(2021) 627 final}

⇩ nyt

BILAG I

NATIONALE BIDRAG TIL UNIONENS MÅL FOR ENERGIEFFEKTIVITET I 2030 I ENDELIGT ENERGIFORBRUG OG/ELLER PRIMÆRENERGIFORBRUG

1. De nationale bidragsniveauer beregnes på grundlag af den vejledende formel:

$$FEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target)FEC_{B_{2030}}$$

$$PEC_{C_{2030}} = C_{EU}(1 - Target)PEC_{B_{2030}}$$

hvor C_{EU} er en korrektionsfaktor, *Target* er det nationale specifikke ambitionsniveau, og FEC_{B2030} PEC_{B2030} er referencesenariet for 2020, der anvendes som grundscenarie for 2030.

2. Følgende vejledende formel udgør de objektive kriterier, som afspejler de i artikel 4, stk. 3, litra d), nr. i)-iv) anførte faktorer, og som hver især anvendes til at fastlægge det nationale specifikke ambitionsniveau i % (*Target*) og har samme vægt i formlen (0,25):

   a) et fast bidrag ("F_{flat}")

   b) et bidrag baseret på BNP pr. indbygger ("F_{wealth}");

   c) et bidrag baseret på energiintensitet ("$F_{intensity}$");

   d) et bidrag baseret på potentialet for omkostningseffektive energibesparelser ("$F_{potential}$").

3. F_{flat} er EU-målet for 2030, som omfatter den yderligere indsats, der er nødvendig for at nå Unionens energieffektivitetsmål i FEC og PEC, sammenholdt med fremskrivningerne for 2030 i referencescenariet fra 2020.

4. F_{wealth} beregnes for hver medlemsstat på grundlag af dennes treårige gennemsnit af Eurostats indeks over realt BNP pr. indbygger i forhold til Unionens treårige gennemsnit i perioden 2017-2019 udtrykt i købekraftspariteter (PPP'er).

5. $F_{intensity}$ beregnes for hver medlemsstat på grundlag af dennes treårige gennemsnitlige endelige energiintensitet (FEC eller PEC pr. realt BNP i PPP) i forhold til Unionens treårige gennemsnit i perioden 2017-2019.

6. $F_{potential}$ beregnes for hver medlemsstat på grundlag af de endelige energibesparelser eller primærenergibesparelser under PRIMES MIX 55 % -scenariet for 2030. Besparelserne er udtrykt i forhold til fremskrivningerne for 2030 i referencescenariet fra 2020.

7. For hvert af kriterierne i punkt 2, litra a)-d), anvendes en nedre og øvre grænse. For hver faktor begrænses ambitionsniveauet til 50 % og 150 % af Unionens gennemsnitlige ambitionsniveau inden for rammerne af en given faktor.

8. Eurostat er kilden til de inputdata, der anvendes til at beregne faktorerne, medmindre andet er angivet.

9. F_{total} beregnes som den vægtede sum af alle fire faktorer (F_{flat}. F_{wealth} $F_{intensity}$ og $F_{potential}$). Målet beregnes derefter som produktet af den samlede faktor F_{total} og EU-målet.

10. Der anvendes en endelig og primærenergikorrektionsfaktor C_{EU} for alle medlemsstater med henblik på at kalibrere summen af alle nationale bidrag til Unionens mål for primærenergiforbrug og endeligt energiforbrug i 2030. Faktoren C_{EU} er identisk for alle medlemsstater.

↓ 2012/27/EU (tilpasset)

BILAG III

GENERELLE PRINCIPPER FOR BEREGNINGEN AF EL FRA KRAFTVARMEPRODUKTION

Del I

Generelle principper

De værdier, der benyttes til beregning af el fra kraftvarmeproduktion, fastsættes på grundlag af den forventede eller faktiske drift af enheden under normale forhold. I forbindelse med mikrokraftvarmeenheder kan beregningen baseres på certificerede værdier.

a) El produceret ved kraftvarme ansættes til den samlede årlige elproduktion fra enheden målt ved hovedgeneratorernes afgangsklemmer ⌦, hvis følgende betingelser er opfyldt ⌫:

   i) i kraftvarmeenheder af type b), d), e), f), g) og h), jf. del II, med en af medlemsstaterne fastsat årlig samlet effektivitet på mindst 75 % ; og

   ii) i kraftvarmeenheder af type a) og c), jf. del II, med en af medlemsstaterne fastsat årlig samlet effektivitet på mindst 80 %.

b) I kraftvarmeenheder med en årlig samlet effektivitet på mindre end værdien i litra a), nr. i), (kraftvarmeenheder af type b), d), e), f), g) og h), jf. del II) eller en årlig samlet effektivitet på mindre end værdien i litra a), nr. ii), (kraftvarmeenheder af type a) og c), jf. del II) beregnes ⌦ elektricitet fra ⌫ kraftvarmeproduktionen efter følgende formel:

$E_{CHP}=H_{CHP}*C$

hvor:

E_{CHP} er mængden af el fra kraftvarmeproduktion

C er el/varmeforholdet

H_{CHP} er mængden af nyttevarme fra kraftvarmeproduktion (i denne forbindelse beregnet som den samlede varmeproduktion minus al varme, der produceres i separate kedler eller ved udtag af fri damp fra dampgeneratoren før turbinen).

Beregningen af el fra kraftvarmeproduktion skal baseres på det faktiske el/varmeforhold. Hvis det faktiske el/varmeforhold i en kraftvarmeenhed ikke er kendt, kan nedenstående standardværdier benyttes, navnlig i statistisk øjemed, for enheder af type a), b), c), d) og e), jf. del II, men den beregnede kraftvarme-el må ikke være større end enhedens samlede elproduktion:

Type	Standard el/varmeforhold, C
Gasturbine med kombineret cyklus og varmegenvinding	0,95
Dampturbine med modtryksdrift	0,45
Dampturbine med kondensation og	0,45

dampudtag	
Gasturbine med varmegenvinding	0,55
Forbrændingsmotor	0,75

Hvis medlemsstaterne indfører standardværdier for el/varmeforholdet for enheder af type f), g), h), i), j) og k), jf. del II, skal de offentliggøre dem og give Kommissionen meddelelse herom.

c) Hvis en del af energiindholdet i det brændsel, der benyttes til kraftvarmeproduktionsprocessen, kan genvindes i kemikalier og genanvendes, kan denne del fratrækkes brændselsforbruget, inden den samlede effektivitet i litra a) og b) beregnes.

d) Medlemsstaterne kan bestemme el/varmeforholdet som forholdet mellem elektricitet og nyttevarme ved kraftvarmeproduktion ved lavere kapacitet på baggrund af driftsdata for den bestemte enhed.

e) Medlemsstaterne kan anvende andre indberetningsperioder end et år i forbindelse med beregningerne i henhold til litra a) og b).

Del II

Kraftvarmeteknologier, der er omfattet af dette direktiv

a) Gasturbine med kombineret cyklus og varmegenvinding

b) Dampturbine med modtryksdrift

c) Dampturbine med kondensation og dampudtag

d) Gasturbine med varmegenvinding

e) Forbrændingsmotor

f) Mikroturbiner

g) Stirlingmotor

h) Brændselscelle

i) Dampmaskine

j) Rankine kredsproces med organisk medium

k) Anden teknologi eller kombination af teknologier, der falder inden for definitionen i artikel 2, nr. 30).

Ved gennemførelsen og anvendelsen af de generelle principper for beregning af el fra kraftvarmeproduktion skal medlemsstaterne anvende de detaljerede retningslinjer, der er fastsat ved Kommissionens beslutning 2008/952/EF ~~af 19. november 2008 om detaljerede retningslinjer for gennemførelsen og anvendelsen af bilag II til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF~~[1].

---

[1] Kommissionens beslutning 2008/952/EF af 19. november 2008 om detaljerede retningslinjer for gennemførelsen og anvendelsen af bilag II til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/8/EF (EUT L 338 af 17.12.2008, s. 55).

↓ 2012/27/EU

BILAG III~~II~~

METODE TIL BESTEMMELSE AF EFFEKTIVITETEN AF KRAFTVARMEPRODUKTIONSPROCESSEN

De værdier, der benyttes til beregning af kraftvarmeproduktionens effektivitet og primærenergibesparelserne, fastsættes på grundlag af den forventede eller faktiske drift af enheden under normale forhold.

a) Højeffektiv kraftvarmeproduktion

Med henblik på dette direktiv skal højeffektiv kraftvarmeproduktion opfylde følgende kriterier:

– Kraftvarmeproduktionen fra kraftvarmeenheder skal føre til primærenergibesparelser beregnet i overensstemmelse med litra b) på mindst 10 % i forhold til referenceværdien for separat produktion af el og varme.

– Produktionen fra små kraftvarmeenheder og mikrokraftvarmeenheder, som giver primærenergibesparelser, kan betegnes som højeffektiv kraftvarmeproduktion.

⇩ nyt

– De direkte emissioner af kuldioxid fra kraftvarmeproduktion, som benytter fossile brændsler, er mindre end 270 gCO_2 pr. 1 kWh energiproduktion fra den kombinerede produktion (herunder opvarmning/køling, energi og mekanisk energi).

– Når en kraftvarmeenhed opføres eller får foretaget en omfattende renovering, sikrer medlemsstaterne, at der ikke sker en stigning i anvendelsen af andre fossile brændsler end naturgas i eksisterende varmekilder sammenholdt med det årlige gennemsnitlige forbrug over de seneste tre kalenderår i fuld drift forud for renoveringen, og at nye varmekilder i dette system ikke anvender andre fossile brændsler end naturgas.

↓ 2012/27/EU

b) Beregning af primærenergibesparelser

Primærenergibesparelsen ved kraftvarmeproduktion som defineret i bilag II~~I~~ beregnes ved hjælp af nedenstående formel:

$$\mathrm{PES} = \left(1 - \frac{1}{\frac{\mathrm{CHPH}\eta}{\mathrm{RefH}\eta} + \frac{\mathrm{CHPE}\eta}{\mathrm{RefE}\eta}}\right) \times 100\,\%$$

hvor:

PES er primærenergibesparelsen.

CHP Hη er varmevirkningsgraden ved kraftvarmeproduktionen defineret som den årlige nyttevarmeproduktion divideret med det brændselsforbrug, der er medgået til at producere summen af nyttevarme og el fra kraftvarmeproduktion.

Ref Hη er referenceværdien for effektiviteten ved separat varmeproduktion.

CHP Eη er elvirkningsgraden ved kraftvarmeproduktionen defineret som den årlige mængde el fra kraftvarmeproduktion divideret med det brændselsforbrug, der er medgået til at producere summen af nyttevarme og el fra kraftvarmeproduktion. Hvis en kraftvarmeenhed producerer mekanisk energi, kan den årlige mængde el fra kraftvarmeproduktion forøges med et supplerende element, som udgøres af den mængde elektricitet, der svarer til mængden af mekanisk energi. Et sådant supplerende element giver ikke ret til at udstede oprindelsesgarantier i henhold til artikel 24~~14~~, stk. 10.

Ref Eη er referenceværdien for effektiviteten ved separat elproduktion.

c) Beregning af energibesparelser efter alternative metoder

Medlemsstaterne kan beregne primærenergibesparelsen ved produktion af el, varme og mekanisk energi som anført nedenfor uden at anvende bilag II~~I~~ for at udelukke den ikke-kraftvarmeproducerede el og varme inden for samme proces. En sådan produktion kan betragtes som højeffektiv kraftvarmeproduktion, hvis den opfylder effektivitetskriterierne i litra a) i dette bilag, og hvis den samlede effektivitet er over 70 %, når der er tale om kraftvarmeenheder med en elkapacitet på over 25 MW. Med henblik på udstedelse af en oprindelsesgaranti og til statistiske formål fastlægges mængden af el fra kraftvarmeproduktion produceret ved en sådan produktion imidlertid i overensstemmelse med bilag II~~I~~.

Hvis primærenergibesparelserne for en proces beregnes ved anvendelse af en alternativ beregning som anført ovenfor, beregnes primærenergibesparelserne efter formlen i litra b) i dette bilag, idet "CHP Hη" ændres til "Hη" og "CHP Eη" ændres til "Eη", hvor:

Hη er ~~varmeeffektiviteten~~ > varmevirkningsgraden < ved processen defineret som den årlige varmeproduktion divideret med det brændselsforbrug, der er medgået til at producere summen af varme og elektricitet.

Eη er ~~eleffektiviteten~~ > elvirkningsgraden < ved processen defineret som den årlige elproduktion divideret med det brændselsforbrug, der er medgået til at producere summen af varme og elektricitet. Hvis en kraftvarmeenhed producerer mekanisk energi, kan den årlige mængde el fra kraftvarmeproduktion forøges med et supplerende element, som udgøres af den mængde elektricitet, der svarer til mængden af mekanisk energi. Et sådant supplerende element giver ikke ret til at udstede oprindelsesgarantier i henhold til artikel 24~~14~~, stk. 10.

d) Medlemsstaterne kan anvende andre indberetningsperioder end et år i forbindelse med beregningerne i henhold til litra b) og c) i dette bilag.

e) For mikrokraftvarmeenheder kan beregningen af primærenergibesparelserne baseres på certificerede data.

f) Referenceværdier for effektiviteten ved separat produktion af el og varme

Disse harmoniserede referenceværdier for effektiviteten skal bestå af en matrix af værdier, der differentieres på grundlag af relevante faktorer, herunder bygningsår og brændselstype, og skal bygge på en veldokumenteret analyse, der bl.a. tager hensyn til data fra drift under realistiske forhold, brændselssammensætning, klimaforhold samt anvendte kraftvarmeteknologier.

Driftseffektiviteten ved den separate produktion af el og varme, som kraftvarmeproduktionen skal erstatte, fastsættes efter referenceværdierne for effektiviteten ved separat produktion af el og varme, jf. formlen i litra b).

Referenceværdierne for effektiviteten beregnes efter følgende principper:

i)~~1.~~ f~~F~~or kraftvarmeenheder tages der ved sammenligningen med separat elproduktion udgangspunkt i princippet om sammenligning mellem samme brændselskategorier~~.~~

ii) ~~2.~~ hHver kraftvarmeenhed sammenlignes med den bedste tilgængelige og økonomisk begrundede teknologi for separat produktion af el og varme på markedet i det år, hvor kraftvarmeenheden blev bygget;

iii) ~~3.~~ rReferenceværdierne for effektiviteten af kraftvarmeenheder, der er over ti år gamle, fastsættes på grundlag af referenceværdierne for enheder, der er ti år gamle;

iv) ~~4.~~ rReferenceværdierne for effektiviteten af separat produktion af el og varme afspejler de klimatiske forskelle mellem medlemsstaterne.

_____

↓ 2012/27/EU (tilpasset)
⇨ nyt

BILAG IV~~III~~

ENERGIEFFEKTIVITETSKRAV I FORBINDELSE MED OFFENTLIGE INDKØB, ~~VED STATSLIGE INDKØB AF PRODUKTER, TJENESTEYDELSER OG BYGNINGER~~

⇨ I forbindelse med ordregivende myndigheders eller ordregiveres indgåelse af offentlige kontrakter og koncessioner ⇦ om~~Ved~~ indkøb af produkter, tjenesteydelser, ~~eller~~ bygninger ⇨ og anlægsarbejder ⇦ skal de~~n statsforvaltning, for så vidt det er i overensstemmelse med omkostningseffektivitet, økonomisk gennemførlighed, bæredygtighed generelt, teknisk egnethed samt tilstrækkelig konkurrence,~~ foretage sig følgende:

a) Når et produkt er omfattet af en delegeret retsakt vedtaget i henhold til forordning (EU) 2017/1369~~direktiv 2010/30/EU~~ eller af et relateret gennemførelsesdirektiv vedtaget af Kommissionen, køber den kun produkter, der opfylder kriteriet~~om at tilhøre den klasse, der er mest muligt energieffektiv set i lyset af, at der skal sikres tilstrækkelig konkurrence~~ ⌦ i den nævnte forordnings artikel 7, stk.2. ⌫

b) Når et produkt, der ikke er omfattet af litra a), er omfattet af en gennemførelsesforanstaltning i henhold til direktiv 2009/125/EF, som er vedtaget efter nærværende direktivs ikrafttræden, køber den kun produkter, der opfylder gennemførelsesforanstaltningens referenceværdier for energieffektivitet.

~~c) Den køber kontorudstyr henhørende under Rådets afgørelse 2006/1005/EF af 18. december 2006 om indgåelse af aftalen mellem regeringen for Amerikas Forenede Stater og Det Europæiske Fællesskab om koordinering af programmer for energieffektivitetsmærkning af kontorudstyr[2], der opfylder energieffektivitetskrav, som ikke er mindre strenge end dem, der er anført i bilag C til den aftale, der er knyttet til nævnte afgørelse.~~

⇩ nyt

c) Hvis et produkt eller en tjenesteydelse er omfattet af Unionens kriterier for grønne offentlige indkøb med relevans for produktets eller tjenesteydelsens energieffektivitet, gøre deres bedste for kun at købe produkter og tjenesteydelser, der som minimum overholder de tekniske specifikationer, der er fastsat på "centralt" niveau i de relevante EU-kriterier for grønne offentlige indkøb, herunder bl.a. for datacentre, serverrum og cloudtjenester, Unionens grønne kriterier for offentlige indkøb for vejbelysning og trafiksignaler, Unionens grønne kriterier for offentlige indkøb for computere, tablets og smartphones.

[2] ~~Rådets afgørelse 2006/1005/EF af 18. december 2006 om indgåelse af aftalen mellem regeringen for Amerikas Forenede Stater og Det Europæiske Fællesskab om koordinering af programmer for energieffektivitetsmærkning af kontorudstyr (EUT L 381 af 28.12.2006, s. 24).~~

↓ 2012/27/EU
⇨ nyt

d) Den køber kun dæk, der opfylder kriterierne for at tilhøre den højeste brændstofeffektivitetsklasse som defineret i ~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1222/2009 af 25. november 2009 om mærkning af dæk for så vidt angår brændstofeffektivitet og andre vigtige parametre~~[3] Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2020/740[4]. Dette krav hindrer ikke offentlige organer i at købe dæk i den højeste vådgrebsklasse eller klasse for afgivelse af rullestøj til omgivelserne, hvis sikkerheds- eller sundhedshensyn berettiger det.

e) Den kræver i sine udbud af tjenesteydelseskontrakter, at tjenesteleverandørerne kun bruger produkter, der opfylder kravene i litra a)-d), når de leverer de pågældende tjenesteydelser. Dette krav finder kun anvendelse på nye produkter, der delvis eller udelukkende er købt af tjenesteleverandører med henblik på at levere den pågældende tjenesteydelse.

f) Den køber eller indgår kun nye lejeaftaler for bygninger, der som minimum opfylder de mindstekrav til energimæssig ydeevne, der er omhandlet i artikel ~~5, stk. 1,~~ ⇨ 4, stk. 1, i direktiv 2010/31/EU, ⇦ medmindre formålet med købet er:

   i) at foretage gennemgribende renovering eller nedrivning

   ii) for så vidt angår offentlige organer, at videresælge bygningen uden at anvende den til det offentlige organs eget formål, eller

   iii) at bevare bygningen som en bygning, der officielt er fredet som en del af et særligt område eller som følge af dens særlige arkitektoniske eller historiske værdi.

Overholdelsen af disse krav verificeres ved energiattester, jf. artikel 11 i direktiv 2010/31/EU.

_____

[3] ~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1222/2009 af 25. november 2009 om mærkning af dæk for så vidt angår brændstofeffektivitet og andre vigtige parametre (EUT L 342 af 22.12.2009, s. 46).~~

[4] Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2020/740 af 25. maj 2020 om mærkning af dæk for så vidt angår brændstofeffektivitet og andre parametre, om ændring af forordning (EU) 2017/1369 og om ophævelse af forordning (EF) nr. 1222/2009 (EUT L 177 af 5.6.2020, s. 1).

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)

BILAG V

FÆLLES METODER TIL OG PRINCIPPER FOR BEREGNING AF VIRKNINGEN AF ORDNINGER FOR ENERGISPAREFORPLIGTELSER ELLER ANDRE POLITIKTILTAG I HENHOLD TIL ARTIKEL 8~~7~~, 9~~7a~~ OG 10~~7b~~ OG ARTIKEL 28, STK. 11~~20, STK. 6~~:

1. Metoder til beregning af energibesparelser med henblik på artikel 8~~7~~, 9~~7a~~ og 10~~7b~~ og artikel 28, stk. 11~~20, stk. 6~~, undtagen når disse besparelser skyldes beskatningsforanstaltninger.

   De forpligtede, deltagende eller bemyndigede parter eller offentlige gennemførelsesmyndigheder kan benytte følgende metoder til beregning af energibesparelser:

   a) antagne besparelser, med henvisning til resultaterne af tidligere uafhængigt overvågede energiforbedringer i lignende anlæg. Den generiske tilgang kaldes "*ex-ante*"

   b) målte besparelser, hvor besparelserne ved installationen af en foranstaltning eller pakke af foranstaltninger fastslås ved at registrere den faktiske reduktion i energiforbruget, hvor der skal tages behørigt hensyn til faktorer som additionalitet, beboelse, produktionsniveauer og vejret, der kan påvirke forbruget. Den generiske tilgang kaldes "*ex-post*"

   c) skalerede besparelser, hvor der anvendes tekniske vurderinger af besparelser. Denne tilgang må kun anvendes, hvis det er vanskeligt eller uforholdsmæssigt dyrt at opnå solide målte data for et specifikt anlæg, f.eks. ved udskiftning af en kompressor eller elektrisk motor med en anden kWh-ydelse end den, som de uafhængige oplysninger om besparelser er blevet målt for, eller hvis disse vurderinger foretages på grundlag af nationalt fastsatte metoder og benchmarks af kvalificerede eller akkrediterede eksperter, der er uafhængige af de forpligtede, deltagende eller bemyndigede parter, der er involveret

   d) undersøgte besparelser, hvor forbrugernes reaktion på rådgivning, oplysningskampagner, mærknings- eller certificeringsordninger eller intelligent måling fastslås. Denne tilgang må kun anvendes for besparelser, der skyldes ændringer i forbrugernes adfærd. Den må ikke anvendes for besparelser, der skyldes installation af fysiske foranstaltninger.

2. Ved beregning af energibesparelser ved en energieffektivitetsforanstaltning med henblik på artikel 8~~7~~, 9~~7a~~ og 10~~7b~~ og artikel 28, stk. 11~~20, stk. 6~~, gælder følgende principper:

⇩ nyt

   a) Medlemsstaterne dokumenterer, at politiktiltaget er gennemført med henblik på at opfylde energispareforpligtelsen og opnå energibesparelser i slutanvendelserne i henhold til artikel 8, stk. 1. Medlemsstaterne forelægger belæg og dokumentation for, at energibesparelserne følger af et politiktiltag, herunder frivillige aftaler

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2) ⇨ nyt

b~~a~~) b~~B~~esparelserne skal påviseligt supplere de besparelser, som under alle omstændigheder ville være fremkommet uden de forpligtede, deltagende eller bemyndigede parters eller offentlige gennemførelsesmyndigheders aktiviteter. Med henblik på at fastslå de besparelser, der kan medregnes som supplerende, skal medlemsstaterne tage hensyn til, hvordan energiforbrug og -efterspørgsel ville udvikle sig uden det pågældende politiktiltag, ved som minimum at tage følgende faktorer i betragtning: tendenser inden for energiforbrug, ændringer i forbrugernes adfærd, teknologiske fremskridt og ændringer som følge af andre foranstaltninger, der gennemføres på EU-plan og nationalt plan.

c~~b~~) b~~B~~esparelser som følge af gennemførelsen af obligatorisk EU-ret betragtes som besparelser, der under alle omstændigheder ville være fremkommet, og må således ikke medregnes som energibesparelser med henblik på artikel 8~~7~~, stk. 1. Som en undtagelse til nævnte krav kan besparelser i forbindelse med renovering af eksisterende bygninger medregnes som energibesparelser med henblik på artikel 8~~7~~, stk. 1, forudsat at væsentlighedskriteriet omhandlet i dette bilags punkt 3, litra h), er opfyldt. ~~Besparelser som følge af gennemførelsen af nationale minimumskrav, der er fastsat for nye bygninger forud for gennemførelsen af direktiv 2010/31/EU, kan medregnes som energibesparelser med henblik på artikel 7, stk. 1, litra a), forudsat at væsentlighedskriteriet omhandlet i dette bilags punkt 3, litra h), er opfyldt, og at medlemsstaterne har meddelt disse besparelser i deres nationale energieffektivitetshandlingsplaner i overensstemmelse med artikel 24, stk. 2.~~ ⇨ Foranstaltninger, der fremmer forbedringer af energieffektiviteten i den offentlige sektor i medfør af artikel 5 og 6, kan tages i betragtning med henblik på opfyldelsen af de energibesparelser, der kræves i henhold til artikel 8, stk. 1, forudsat at de medfører verificerbare energibesparelser i slutanvendelserne, der kan måles eller anslås. Beregningen af energibesparelser skal opfylde kravene i dette bilag ⇦

⇩ nyt

d) foranstaltninger, der træffes i henhold til forordning (EU) 2018/842 om bindende årlige reduktioner af drivhusgasemissioner, kan anses for væsentlige, men medlemsstaterne skal dokumentere, at de fører til verificerbare energibesparelser i slutanvendelserne, der kan måles eller anslås. Beregningen af energibesparelser skal opfylde kravene i dette bilag

e) medlemsstaterne må ikke medregne reduceret energiforbrug i sektorer, herunder transport- og byggesektoren, som under alle omstændigheder ville være fremkommet som følge af emissionshandel inden for rammerne af EU's emissionshandelsdirektiv med henblik på at opfylde energispareforpligtelsen i henhold til artikel 8, stk. 1. Hvis en enhed er en forpligtet part i henhold til en national ordning for energispareforpligtelser i henhold til artikel 9 i dette direktiv og EU's emissionshandelssystem for bygninger og vejtransport [henvisning til forslag], skal overvågnings- og verifikationssystemet sikre, at

der tages hensyn til den CO_2-pris, der videregives ved frigivelse af brændstof til forbrug [i henhold til artikel XX i direktiv XX], ved beregning og rapportering af energibesparelser i forbindelse med dennes energibesparende foranstaltninger

---

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)
⇨ nyt

fe) kKun besparelser, der overstiger følgende niveauer, må medregnes:

i) Unionens præstationsnormer for nye personbilers og nye lette erhvervskøretøjers emissioner efter gennemførelsen af ~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 443/2009[5] og (EU) nr. 510/2011[6]~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/631[7] ⇨ Medlemsstaterne forelægger belæg samt deres antagelser og beregningsmetode for at påvise additionalitet i forhold til Unionens nye CO_2-krav til køretøjer ⇦

ii) Unionens krav vedrørende visse energirelaterede produkters fjernelse fra markedet efter gennemførelsen af gennemførelsesforanstaltningerne i henhold til direktiv 2009/125/EF. ⇨ Medlemsstaterne forelægger belæg samt deres antagelser og beregningsmetode for at påvise additionalitet ⇦

gd) pPolitikker, der har til formål at tilskynde til højere niveauer af energieffektivitet i produkter, udstyr, transportsystemer, køretøjer og brændstoffer, bygninger og bygningsdele, processer eller markeder, er tilladt ⇨ , bortset fra de politiktiltag vedrørende teknologier, hvori direkte forbrænding af fossile brændsler indgår, som gennemføres fra og med den 1. januar 2024 ⇦

⇩ nyt

h) Energibesparelser som følge af politiktiltag vedrørende anvendelse af direkte forbrænding af fossile brændstoffer i produkter, udstyr, transportsystemer, køretøjer, bygninger eller bygge- og anlægsarbejder medregnes ikke i opfyldelsen af energispareforpligtelsen fra den 1. januar 2024.

---

5 ~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 443/2009 af 23. april 2009 om fastsættelse af præstationsnormer for nye personbilers emissioner inden for Fællesskabets integrerede tilgang til at nedbringe CO2-emissionerne fra personbiler og lette erhvervskøretøjer (EUT L 140 af 5.6.2009, s. 1).~~

6 ~~Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 510/2011 af 11. maj 2011 om fastsættelse af præstationsnormer for nye lette erhvervskøretøjers emissioner inden for Unionens integrerede tilgang til nedbringelse af CO2-emissionerne fra personbiler og lette erhvervskøretøjer (EUT L 145 af 31.5.2011, s. 1).~~

7 Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/631 af 17. april 2019 om fastsættelse af præstationsnormer for nye personbilers og nye lette erhvervskøretøjers CO2-emissioner og om ophævelse af forordning (EF) nr. 443/2009 og (EU) nr. 510/2011 (EUT L 111 af 25.4.2019, s. 13).

🡻 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2) ⇨ nyt

ie) ~~f~~Foranstaltninger, der fremmer installation af mindre teknologier inden for vedvarende energi på eller i bygninger, kan tages i betragtning med henblik på opfyldelsen af de energibesparelser, der kræves i henhold til artikel 8~~7~~, stk. 1, forudsat at de medfører verificerbare energibesparelser ⇨ i slutanvendelserne ⇦, der kan måles eller anslås. Beregningen af energibesparelser skal opfylde kravene i dette bilag~~.~~

⇩ nyt

j) foranstaltninger, der fremmer installation af solvarmeteknologier, kan tages i betragtning med henblik på opfyldelsen af de energibesparelser, der kræves i henhold til artikel 8, stk. 1, forudsat at de medfører verificerbare energibesparelser i slutanvendelserne, der kan måles eller anslås. Den omgivende varme, der opfanges af solvarmeteknologier, kan udelukkes fra deres energiforbrug i slutanvendelserne

🡻 2018/2002 Artikel 1, nr.16) og bilaget, nr. .2) (tilpasset) ⇨ nyt

k~~f~~) ~~f~~For politikker, som fremskynder udbredelsen af mere effektive produkter og køretøjer, ⇨ , bortset fra dem, der vedrører direkte forbrænding af fossilt brændsel, ⇦kan der foretages fuld medregning, forudsat at det påvises, at en sådan udbredelse finder sted inden udløbet af produktets eller køretøjets gennemsnitlige forventede levetid, eller inden produktet eller køretøjet normalt ville blive udskiftet, og besparelserne kan kun medregnes for perioden indtil udløbet af den gennemsnitlige forventede levetid for det produkt eller køretøj, som udskiftes~~.~~

l~~g~~) i~~I~~ forbindelse med fremme af udbredelsen af energieffektivitetsforanstaltninger skal medlemsstaterne, hvor det er relevant, sikre, at kvalitetsstandarder for produkter, tjenesteydelser og installation af foranstaltninger opretholdes eller, såfremt sådanne standarder ikke findes, indføres~~.~~

m~~h~~) ~~f~~For at tage hensyn til variationer i klimaforhold mellem regioner kan medlemsstaterne vælge at justere besparelserne til en standardværdi eller tillade forskellige energibesparelser i overensstemmelse med variationer i temperatur mellem regioner~~.~~

n~~i~~) b~~B~~eregningen af energibesparelser skal tage hensyn til foranstaltningernes levetid og den hastighed, hvormed besparelsen mindskes over tid. Denne beregning skal optælle de besparelser, som hver individuel foranstaltning vil opnå i perioden fra dens gennemførelsesdato til ⇨ udløbet af hver forpligtelsesperiode ⇦ ~~den 31. december 2020 eller 31. december 2030, alt efter tilfældet~~. Alternativt kan medlemsstaterne anvende en anden metode, der skønnes at opnå mindst samme samlede mængde besparelser. Når der anvendes en anden metode, skal medlemsstaterne sikre, at den samlede mængde

energibesparelser, der beregnes med denne anden metode, ikke overstiger den mængde energibesparelser, der ville have været resultatet af beregningen, når man optæller de besparelser, som hver individuel foranstaltning vil opnå i perioden fra dens gennemførelsesdato til ~~den 31. december 2020 eller 31. december~~ 2030~~, alt efter tilfældet~~. Medlemsstaterne skal i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner i henhold til forordning (EU) 2018/1999 i detaljer beskrive de andre metoder og de forholdsregler, der er truffet til at sikre, at det bindende beregningskrav overholdes.

3. Medlemsstaterne sikrer, at følgende krav til politiktiltag truffet i henhold til artikel 10~~87b~~ og artikel 28, stk. 11~~20, stk. 6~~, er opfyldt:

a) politiktiltag og individuelle foranstaltninger giver verificerbare energibesparelser i slutanvendelserne

b) hver deltagende parts, bemyndiget parts eller offentlig gennemførelsesmyndigheds ansvar, alt efter hvad der er relevant, er klart defineret

c) de energibesparelser, der opnås eller skal opnås, fastlægges på en gennemsigtig måde

d) den mængde energibesparelser, der kræves, eller som skal opnås ved hjælp af politiktiltaget, udtrykkes i enten endeligt energiforbrug eller primærenergiforbrug under anvendelse af ~~konverterings~~faktorerne ⇨ nedre brændværdier eller primærenergi ⇦ ⌦ , der er nævnt i artikel 29 ⌫ ~~i bilag IV~~

e) en årlig rapport om de energibesparelser, som de bemyndigede parter, de deltagende parter og offentlige gennemførelsesmyndigheder har opnået, fremsendes og gøres offentligt tilgængelig sammen med data om den årlige tendens i energibesparelserne

f) overvågning af resultaterne og iværksættelse af passende foranstaltninger foretages, hvis der ikke gøres tilfredsstillende fremskridt

g) energibesparelserne fra en individuel foranstaltning medregnes ikke af mere end én part

h) det påvises, at den deltagende parts, bemyndigede parts eller offentlige gennemførelsesmyndigheds aktiviteter er væsentlige for, at de angivne besparelser er opnået~~.~~

⇩ nyt

i) den deltagende parts, den bemyndigede parts eller den offentlige gennemførelsesmyndigheds aktiviteter har ingen ugunstige virkninger for sårbare kunder, personer, der er berørt af energifattigdom, og, hvis det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri.

🡻 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)
⇨ nyt

4. Ved beregning af energibesparelsen ved beskatningsrelaterede politiktiltag, der er iværksat i henhold til artikel 10~~7b~~, gælder følgende principper:

a) der medregnes alene energibesparelser ved beskatningsforanstaltninger, som overstiger minimumsafgiftssatserne for brændsel og brændstoffer i Rådets direktiv 2003/96/EF[8] eller 2006/112/EF[9]

b) ⇨ de kortsigtede ⇦priselasticiteter~~ne~~ ved beregningen af beskatningsforanstaltningernes virkning (for energi) repræsenterer energiefterspørgslens følsomhed over for prisændringer og vurderes på grundlag af nylige og repræsentative officielle datakilder ⇨ som gælder for medlemsstaten og, hvis det er relevant, på grundlag af ledsagende undersøgelser fra et uafhængigt institut. Hvis der anvendes en anden priselasticitet end kortsigtede elasticiteter, skal medlemsstaterne redegøre for, hvordan forbedringer af energieffektiviteten som følge af gennemførelsen af anden EU-lovgivning er medtaget i det grundscenarie, der anvendes til at anslå energibesparelserne, eller hvordan det undgås at medregne energibesparelser fra anden EU-lovgivning to gange ⇦

c) energibesparelserne fra ledsagende skattepolitiske instrumenter, herunder skattemæssige incitamenter eller indbetalinger til en fond, opgøres separat~~.~~

⇩ nyt

d) skøn over den kortsigtede elasticitet bør anvendes til at vurdere energibesparelserne fra beskatningsforanstaltninger for at undgå overlapning med EU-retten og andre politiktiltag.

e) Medlemsstaterne fastslår de fordelingsmæssige virkninger af beskatning og tilsvarende foranstaltninger for sårbare kunder, personer, der er berørt af energifattigdom, og, hvis det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri, og angiver virkningerne af de afbødende foranstaltninger, der gennemføres i henhold til artikel 22, stk. 1-3.

f) Medlemsstaterne forelægger belæg og herunder beregningsmetoder for, at energibesparelserne ikke medregnes to gange i tilfælde af overlapning mellem virkningen af energi- eller CO_2-beskatningsforanstaltninger eller emissionshandel i henhold til EU's emissionshandelsdirektiv.

⇩ 2018/2002 Artikel 1, nr.16) og bilaget, nr. .2) (tilpasset)

5. Meddelelse om metoder

Medlemsstaterne giver i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1999 Kommissionen meddelelse om deres foreslåede detaljerede metoder til anvendelse af ordningerne for energispareforpligtelser og de alternative foranstaltninger, som er omhandlet i artikel 9~~7a~~ og 10~~7b~~ samt artikel 28, stk. 11~~20, stk. 6~~. Denne meddelelse skal, medmindre det drejer sig om beskatning, indeholde nærmere oplysninger om:

---

[8] Rådets direktiv 2003/96/EF af 27. oktober 2003 om omstrukturering af EF-bestemmelserne for beskatning af energiprodukter og elektricitet (EUT L 283 af 31.10.2003, s. 51).

[9] Rådets direktiv 2006/112/EF af 28. november 2006 om det fælles merværdiafgiftssystem (EUT L 347 af 11.12.2006, s. 1).

a) niveauet af energibesparelse krævet i henhold til artikel 8~~7~~, stk. 1, første afsnit, ~~litra b),~~ eller de besparelser, der forventes opnået over hele perioden fra den 1. januar 2021 til den 31. december 2030

⇩ nyt

b) hvordan den beregnede mængde nye energibesparelser, der kræves i henhold til artikel 8, stk. 1, første afsnit, eller de energibesparelser, der forventes opnået, fordeles over forpligtelsesperioden

---

🡻 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)

c~~b~~) forpligtede, deltagende eller bemyndigede parter eller offentlige gennemførelsesmyndigheder

d~~c~~) omfattede sektorer

e~~d~~) politiktiltag og individuelle foranstaltninger, herunder de forventede samlede kumulative energibesparelser for hvert tiltag

---

⇩ nyt

f) oplysninger om politiktiltag, programmer eller foranstaltninger finansieret via en national energisparefond, der gennemføres som en prioritet blandt personer, der er berørt af energifattigdom, sårbare kunder og, hvor det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri

g) andelen og mængden af energibesparelser, der skal opnås blandt personer, der er berørt af energifattigdom, sårbare kunder og, hvor det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri

h) hvor det er relevant, oplysninger om de anvendte indikatorer, den aritmetiske gennemsnitlige andel og resultatet af de politiktiltag, der er fastsat i henhold til artikel 8, stk. 3

i) hvor det er relevant, oplysninger om konsekvenser og ugunstige virkninger af politiktiltag, der gennemføres i henhold til artikel 8, stk. 3, for personer, der er berørt af energifattigdom, sårbare kunder og, hvor det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri

---

🡻 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)

j~~e~~) varigheden af forpligtelsesperioden for ordningen for energispareforpligtelser

---

⇩ nyt

k) hvor det er relevant, mængden af energibesparelser eller omkostningsreduktionsmål, der skal opnås af forpligtede parter blandt personer, der er berørt af energifattigdom, sårbare kunder og, hvor det er relevant, personer, der bor i socialt boligbyggeri

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 2)

l~~f~~) de foranstaltninger, der indgår i politiktiltaget

m~~g~~) beregningsmetoderne, herunder hvordan additionalitet og væsentlighed er blevet fastslået, og hvilke metoder og benchmarks der benyttes i forbindelse med antagne og skalerede besparelser og, hvor det er relevant, de anvendte nedre brændværdier og konverteringsfaktorer

n~~h~~) foranstaltningernes levetid, og hvordan de er beregnet, eller hvad de bygger på

o~~i~~) den anvendte tilgang til håndtering af klimavariationer i medlemsstaten

p~~j~~) overvågnings- og kontrolsystemerne for foranstaltninger i henhold til artikel 9~~7a~~ og 10~~7b~~, og hvordan deres uafhængighed af de forpligtede, deltagende eller bemyndigede parter sikres

q~~k~~) når det drejer sig om beskatning:

i) de omfattede sektorer og skatteydersegmentet

ii) den offentlige gennemførelsesmyndighed

iii) de besparelser, der forventes opnået

iv) beskatningsforanstaltningens varighed og

v) beregningsmetoden, herunder de anvendte priselasticiteter, og hvordan de er blevet fastlagt.

⇩ nyt

vi) hvordan der er taget højde for overlapninger med emissionshandel i overensstemmelse med EU's emissionshandelsdirektiv, og risikoen for dobbelttælling er elimineret.

↓ 2012/27/EU
⇨ nyt

BILAG VI

MINIMUMSKRITERIER FOR ENERGISYN, HERUNDER DEM, DER GENNEMFØRES SOM EN DEL AF ENERGILEDELSESSYSTEMER

De energisyn, der er omhandlet i artikel 11~~8~~, baseres på følgende ~~retningslinjer~~ ⇨ kriterier ⇦:

a) bygge på ajourførte, målte, sporbare driftsdata om energiforbrug og (for elektricitet) belastningsprofiler

b) omfatte en detaljeret gennemgang af energiforbrugsprofilen for bygninger eller grupper af bygninger, industrielle aktiviteter eller anlæg, herunder transport

⇩ nyt

c) udpege energieffektivitetsforanstaltninger med henblik på at nedbringe energiforbruget

d) afdække potentialet for omkostningseffektiv anvendelse eller produktion af vedvarende energi

↓ 2012/27/EU

e~~c~~) når det er muligt bygge på en livscyklusomkostningsanalyse i stedet for simple tilbagebetalingsperioder for at tage hensyn til langsigtede besparelser, langsigtede investeringers restværdier og kalkulationsrenter

f~~d~~) være forholdsmæssige og tilstrækkeligt repræsentative til at gøre det muligt at tegne et troværdigt billede af den samlede energimæssige ydeevne og pålideligt identificere de betydeligste muligheder for forbedringer.

Energisyn skal give mulighed for detaljerede og validerede beregninger af de foreslåede foranstaltninger, således at der tilvejebringes præcise oplysninger om potentielle besparelser.

De data, der anvendes i energisyn, skal kunne opbevares med henblik på historisk analyse og udvikling i ydeevne.

⇩ nyt

MINDSTEKRAV TIL OVERVÅGNING OG OFFENTLIGGØRELSE AF DATACENTRES ENERGIMÆSSIGE YDEEVNE

Følgende udgør mindstekrav til overvågning og offentliggørelse af oplysninger om datacentrenes energimæssige ydeevne, jf. artikel 11, stk. 10:

a) navnet på datacentret navnet på datacenterets ejer og operatører den kommune, hvori datacentret er beliggende

b) datacentrets etageareal den installerede effekt den årlige indgående og udgående datatrafik og mængden af data, der lagres og behandles i datacentret

c) datacentrets præstationer i det seneste hele kalenderår i overensstemmelse med de centrale præstationsindikatorer for bl.a. energiforbrug, strømforbrug, temperaturindstillingspunkter, udnyttelse af spildvarme, vandforbrug og brug af vedvarende energi.

↓ 2012/27/EU

BILAG VII

↓ 2019/944 Artikel 70, nr. 6)

MINDSTEKRAV TIL FAKTURERING OG FAKTURERINGSOPLYSNINGER BASERET PÅ FAKTISK FORBRUG AF NATURGAS

↓ 2012/27/EU

1. Mindstekrav til fakturering

1.1. Fakturering baseret på faktisk forbrug

For at give slutkunderne mulighed for at styre deres eget energiforbrug bør faktureringen finde sted på grundlag af det faktiske forbrug mindst en gang årligt, og faktureringsoplysningerne bør stilles til rådighed mindst hvert kvartal, på anmodning eller hvis forbrugerne har valgt elektronisk fakturering, ellers to gange årligt. Gas, der kun anvendes til madlavning, kan fritages for dette krav.

1.2. Mindstekrav til oplysningerne i fakturaen

Medlemsstaterne sørger for, at slutkunderne i relevant omfang får klare og letforståelige oplysninger om følgende forhold i eller sammen med fakturaer, kontrakter, transaktioner og kvitteringer fra distributionsstationer:

a) faktiske aktuelle priser og faktisk energiforbrug

b) sammenligning af slutkundens aktuelle energiforbrug med forbruget i samme periode året før, helst i en grafisk fremstilling

c) kontaktoplysninger om slutkundeorganisationer, energimyndigheder eller lignende organer, herunder websteder, hvorfra der kan hentes oplysninger om, hvilke foranstaltninger til forbedring af energieffektiviteten der tilbydes, sammenlignende slutbrugerprofiler og objektive tekniske specifikationer for energiforbrugende udstyr.

Endvidere sørger medlemsstaterne for, at slutkunderne, når det er muligt og nyttigt, får klare og letforståelige oplysninger om sammenligninger med en normeret, gennemsnitlig slutkunde eller referenceslutkunde i samme brugerkategori i, sammen med eller som henvisninger i fakturaer, kontrakter, transaktioner og kvitteringer fra distributionsstationer.

1.3. Rådgivning om energieffektivitet som bilag til fakturaer og anden feedback til slutkunder

Ved afsendelse af kontrakter og kontraktændringer og i de fakturaer, kunderne modtager, eller via websteder til individuelle kunder, skal energidistributører, distributionssystemoperatører og energileverandører i detailleddet give deres kunder klare og letforståelige oplysninger om, hvordan de kan kontakte uafhængige forbrugerrådgivningscentre, energimyndigheder eller lignende institutioner, herunder disses internetadresser, hvor de kan få råd om, hvilke energieffektivitetsforanstaltninger der tilbydes, referenceprofiler for deres energiforbrug og tekniske specifikationer for energiforbrugende apparater, der kan tjene til at begrænse forbruget af disse apparater.

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16) og bilaget, nr. .4) (tilpasset)

BILAG VIII~~VIIa~~

MINDSTEKRAV TIL FAKTURERINGS- OG FORBRUGSOPLYSNINGER OM OPVARMNING, KØLING OG VARMT BRUGSVAND

1. Fakturering baseret på faktisk forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere

For at give slutbrugerne mulighed for at styre deres eget energiforbrug skal faktureringen finde sted mindst én gang årligt på grundlag af det faktiske forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere.

2. Mindstehyppighed af fakturerings- og forbrugsoplysninger

⌦ Indtil den 31. december 2021 ⌫ ~~Fra den 25. oktober 2020~~ skal der, såfremt der er installeret fjernaflæselige målere eller varmefordelingsmålere, leveres fakturerings- eller forbrugsoplysninger baseret på faktisk forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere til slutbrugere, der anmoder herom, eller hvor slutkunder har valgt at modtage elektroniske fakturaer, mindst hvert kvartal og ellers to gange årligt.

Fra den 1. januar 2022 skal der, såfremt der er installeret fjernaflæselige målere eller varmefordelingsmålere, leveres fakturerings- eller forbrugsoplysninger baseret på faktisk forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere til slutbrugerne mindst hver måned. De kan også gøres tilgængelige via internettet og opdateres så ofte, som de anvendte måleanordninger og -systemer tillader. Opvarmning og køling kan undtages fra dette krav uden for sæsonen for opvarmning/køling.

3. Mindstekrav til oplysningerne i fakturaen

Medlemsstaterne sikrer, at slutbrugerne i eller sammen med deres fakturaer får følgende klare og letforståelige oplysninger, når disse oplysninger er baseret på faktisk forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere:

a) aktuelle faktiske priser og aktuelt faktisk energiforbrug eller samlede varmeomkostninger og aflæsninger af varmefordelingsmålere

b) oplysninger om brændselssammensætningen og de hermed forbundne årlige drivhusgasemissioner, herunder for slutbrugere, der forsynes via fjernvarme eller fjernkøling, og en beskrivelse af de forskellige afgifter, gebyrer og takster, der anvendes. Medlemsstaterne kan begrænse kravet om at fremlægge oplysninger om drivhusgasemissioner til kun at omfatte forsyninger fra fjernvarmesystemer med en samlet nominel indfyret termisk effekt på over 20 MW

c) sammenligninger af slutbrugernes aktuelle energiforbrug med forbruget i samme periode året før i en grafisk fremstilling og klimakorrigeret for opvarmning og køling

d) kontaktoplysninger om slutkundeorganisationer, energimyndigheder eller lignende organer, herunder websteder, hvorfra der kan hentes oplysninger om, hvilke foranstaltninger til forbedring af energieffektiviteten der tilbydes, og om sammenlignende slutbrugerprofiler og objektive tekniske specifikationer for energiforbrugende udstyr.

e) oplysninger om tilknyttede klageprocedurer, ombudsmandstjenester eller alternative tvistbilæggelsesmekanismer, som er gældende i medlemsstaterne

f) sammenligning med en normeret, gennemsnitlig slutbruger eller referenceslutbruger i samme brugerkategori. I forbindelse med elektroniske fakturaer kan sådanne sammenligninger i stedet gøres tilgængelige online med henvisning i fakturaerne.

Fakturaer, der ikke er baseret på faktisk forbrug eller aflæsninger af varmefordelingsmålere, skal indeholde en klar og letforståelig redegørelse for, hvordan det beløb, der er angivet på fakturaen, er beregnet, og som minimum de oplysninger, der er omhandlet i litra d) og e).

_____

↓ 826/2019 Artikel 1, stk. 1, og bilag I (tilpasset)

BILAG IX~~VIII~~

POTENTIALE FOR VARME- OG KØLEEFFEKTIVITET

Den omfattende vurdering af nationale varme- og kølepotentialer i henhold til artikel 20~~14~~, stk. 1, skal omfatte og være baseret på følgende:

Del I

ET OVERBLIK OVER OPVARMNING OG NEDKØLING

1. varme- og kølebehovet, dvs. den anslåede nytteenergi[10] og det kvantificerede endelige energiforbrug i GWh/år[11] fordelt på følgende sektorer:
   a) beboelse
   b) tjenesteydelser
   c) industri
   d) andre sektorer, der isoleret set forbruger mere end 5 % af den samlede nationale nytteenergi til varme- og kølebehov
2. identifikationen af eller, for så vidt angår punkt 2, litra a), nr. i), identifikationen af eller et overslag over den nuværende varme- og køleforsyning:
   a) identifikationen af teknologier, i GWh/år[12], hvis det er muligt indenfor de i punkt 1 anførte sektorer, idet der skelnes mellem energi fra fossile energikilder og vedvarende energikilder:
      i) der stilles til rådighed på stedet på beboelses- eller tjenesteydelseslokaliteter i form af:
         – kedler, der kun producerer varme
         – højeffektiv kraftvarmeproduktion
         – varmepumper
         – andre teknologier og kilder på stedet
      ii) der stilles til rådighed på stedet på andre lokaliteter end tjenesteydelses- eller beboelseslokaliteter i form af:
         – kedler, der kun producerer varme
         – højeffektiv kraftvarmeproduktion
         – varmepumper
         – andre teknologier og kilder på stedet
      iii) der stilles til rådighed udefra i form af:
         – højeffektiv kraftvarmeproduktion

[10] Den mængde termisk energi, der er brug for til at opfylde slutbrugernes varme- og kølebehov.
[11] De nyeste data bør anvendes.
[12] De nyeste data bør anvendes.

– spildvarme

– andre teknologier og kilder udefra

b) identifikationen af anlæg, der producerer spildvarme eller -kulde, og disses potentielle varme- eller køleforsyning, i GWh/år:

i) termiske kraftproduktionsanlæg, som kan levere eller opgraderes til at levere spildvarme med en samlet indfyret termisk effekt på mere end 50 MW

ii) kraftvarmeanlæg, som anvender de teknologier, der er anført i del II i bilag III~~I~~, med en samlet indfyret termisk effekt på mere end 20 MW

iii) affaldsforbrændingsanlæg

iv) anlæg, som producerer vedvarende energi, med en samlet indfyret termisk effekt på mere end 20 MW, med undtagelse af de anlæg, der er omhandlet i punkt 2, litra b), nr. i) og ii), som producerer varme eller kulde fra energi fra vedvarende kilder

v) industrianlæg med en samlet indfyret termisk effekt på mere end 20 MW, som kan levere spildvarme

c) den indberettede andel af energi fra vedvarende energikilder og fra spildvarme og -kulde af det endelige energiforbrug for sektoren for fjernvarme og fjernkøling[13] de sidste fem år, jf. direktiv (EU) 2018/2001

3. et kort over hele det nationale territorium, der (samtidig med at forretningsmæssigt følsomme oplysninger beskyttes) angiver:

a) varme- og kølebehovsområder, jf. punkt 1, idet der anvendes konsekvente kriterier, der koncentrerer de energitætte områder i kommuner og bysammenvoksninger

b) eksisterende varme- og køleforsyningspunkter, jf. punkt 2, litra b), og fjernvarmetransmissionsanlæg

c) planlagte varme- og køleforsyningspunkter, jf. punkt 2, litra b), og fjernvarmetransmissionsanlæg

4. en prognose over tendenserne for varme- og kølebehovet med henblik på at få et overblik over de næste 30 år, angivet i GWh, og idet der især tages højde for fremskrivningerne for de næste 10 år, ændringerne i behovet i bygninger og forskellige sektorer i industrien og virkningen af politikker og strategier vedrørende efterspørgselsstyring, såsom de langsigtede renoveringsstrategier for bygninger, jf. direktiv (EU) 2018/844.

Del II

MÅLSÆTNINGER, STRATEGIER OG POLITIKTILTAG

5. medlemsstatens planlagte bidrag til dens nationale målsætninger, mål og bidrag i relation til energiunionens fem dimensioner, jf. artikel 3, stk. 2, litra b), i forordning (EU) 2018/1999, der nås ved hjælp af varme- og køleeffektivitet, jf. navnlig artikel 4,

[13] Identifikationen af "køling fra vedvarende kilde" foretages i overensstemmelse med direktiv (EU) 2018/2001, når metoden til beregning af den mængde vedvarende energi, der anvendes til køling og fjernkøling, er fastlagt i henhold til artikel 35 i nævnte direktiv. Indtil da foretages den i overensstemmelse med den relevante nationale metode.

litra b), nr. 1 til 4, og artikel 15, stk. 4, litra b), idet det præciseres, hvilke af disse elementer der supplerer de integrerede nationale energi- og klimaplaner

6. generelt overblik over eksisterende politikker og foranstaltninger som beskrevet i den seneste rapportering i henhold til artikel 3, 20, 21 og artikel 27, litra a) i forordning (EU) 2018/1999

Del III

ANALYSE AF DET ØKONOMISKE POTENTIALE FOR VARME- OG KØLEEFFEKTIVITET

7. analyse af det økonomiske potentiale[14] for forskellige varme- og køleteknologier, som dækker hele det nationale territorium, og som udarbejdes ved hjælp af den cost-benefit-analyse, der er omhandlet i artikel 20~~14~~, stk. 3. Analysen skal identificere alternative scenarier med henblik på mere effektive teknologier til opvarmning og køling ved hjælp af vedvarende energikilder, idet der skelnes mellem energi fra fossile energikilder og vedvarende energikilder, hvis det er relevant.

   Følgende teknologier bør analyseres:

   a) industriel spildvarme og -kulde

   b) affaldsforbrænding

   c) højeffektiv kraftvarmeproduktion

   d) andre vedvarende energikilder (såsom geotermisk energi, solvarmeenergi og biomasseenergi) end dem, der anvendes til højeffektiv kraftvarmeproduktion

   e) varmepumper

   f) reduktion af varme- og kuldetabet på eksisterende fjernvarmenet

8. ovenstående analyse af det økonomiske potentiale skal omfatte følgende trin og overvejelser:

   a) Overvejelser:

      i) Cost-benefit-analyser med henblik på artikel 20~~14~~, stk. 3, skal omfatte en økonomisk analyse af de samfundsøkonomiske og miljømæssige faktorer[15] og en finansiel analyse med henblik på at vurdere projekterne fra investors synsvinkel. Såvel den økonomiske som den finansielle analyse skal anvende nettonutidsværdikriteriet med henblik på vurderingen.

      ii) Grundscenariet skal fungere som referencepunkt og tage højde for de politikker, der er gældende på det tidspunkt, den omfattende vurdering udarbejdes[16], og være knyttet til de data, der indsamles med henblik på del I og punkt 6 i del II i dette bilag.

---

14 Analysen af det økonomiske potentiale bør omfatte den mængde energi (i GWh), som hver analyseret teknologi kan producere pr. år. Der skal også tages højde for energisystemets begrænsninger og indbyrdes sammenhænge. Der kan anvendes modeller, som anvender antagelser om aktiviteter, der afspejler almindelige typer teknologier eller systemer.

15 Inklusive den vurdering, der er omhandlet i artikel 15, stk. 7, i direktiv (EU) 2018/2001.

16 Skæringsdatoen for de politikker, der skal tages højde for i grundscenariet, er slutningen af året før det år, hvor den omfattende vurdering skal foreligge ved udgangen af året. Det vil sige, at det ikke er nødvendigt at tage højde for politikker, der er i kraft i det år, der leder op til fristen for fremsendelse af den omfattende vurdering.

iii) Alternative scenarier til grundscenariet skal tage hensyn til målsætningerne om energieffektivitet og vedvarende energi i forordning (EU) 2018/1999. Hvert scenarie skal omfatte følgende elementer sammenlignet med grundscenariet:

– det økonomiske potentiale undersøgt ved anvendelse af nettonutidsværdikriteriet

– reduktion af drivhusgasemissioner

– primærenergibesparelser i GWh pr. år

– virkningen for andelen af vedvarende energi i det nationale energimiks.

Scenarier, der af tekniske eller finansielle årsager eller på grund af national lovgivning ikke er gennemførlige, kan udelukkes i en tidlig fase af cost-benefit-analysen, hvis det kan begrundes i nøje, klare og veldokumenterede overvejelser.

Vurderingen og beslutningstagningen bør tage hensyn til omkostninger og energibesparelser som følge af den øgede fleksibilitet i energiforsyningen og af en mere optimal drift af elnettene, herunder undgåede omkostninger og besparelser som følge af reducerede infrastrukturinvesteringer, i de analyserede scenarier.

b) Omkostninger og fordele:

De omkostninger og fordele, der er omhandlet i punkt 8, litra a), skal mindst omfatte følgende:

i) Fordele:

– værdien af produktionen for forbrugeren (varme, køling. og elektricitet)

– eksterne fordele såsom fordele med hensyn til miljø, drivhusgasemissioner samt sundhed og sikkerhed i det omfang, det er muligt

– indvirkninger på arbejdsmarkedet, energisikkerhed og konkurrenceevne i det omfang, det er muligt.

ii) Omkostninger:

– kapitalomkostninger ved anlæg og udstyr

– kapitalomkostninger ved de tilhørende energinet

– variable og faste driftsomkostninger

– energiomkostninger

– miljø-, sundheds- og sikkerhedsomkostninger i det omfang, det er muligt

– arbejdsmarkedsomkostninger, energisikkerhed og konkurrenceevne i det omfang, det er muligt.

c) Scenarier, der er relevante for grundscenariet:

Alle scenarier, der er relevante for grundscenariet, skal overvejes, herunder den rolle som individuel varme- og køleeffektivitet spiller.

i) Cost-benefit-analysen kan enten omfatte en vurdering af et projekt eller en gruppe projekter eller en bredere lokal, regional eller national vurdering med det formål at fastlægge den mest omkostningseffektive og fordelagtige mulighed for opvarmning eller køling sammenlignet med et grundscenarie for et bestemt geografisk område med henblik på planlægning.

~~ii) Medlemsstaterne skal udpege de kompetente myndigheder, der har ansvar for gennemførelsen af cost-benefit-analyserne i artikel 14. De skal forelægge de detaljerede metoder og antagelser i overensstemmelse med dette bilag og fastlægge og offentliggøre de procedurer, der anvendes til den økonomiske analyse.~~

d) Grænser og integreret tilgang:

i) Den geografiske grænse skal dække et passende og veldefineret geografisk område.

ii) Cost-benefit-analyserne skal tage hensyn til alle relevante centraliserede og decentraliserede forsyningskilder, som er tilgængelige inden for systemet og den geografiske grænse, herunder teknologierne i punkt 7 i del III i dette bilag, og til tendenser i og karakteristikaene for varme- og kølebehov.

e) Antagelser:

i) Medlemsstaterne anslår med henblik på cost-benefit-analyserne priserne på væsentlige input- og outputfaktorer og kalkulationsrenten.

ii) Den kalkulationsrente, der anvendes til beregning af nettonutidsværdien i den økonomiske analyse, vælges ud fra europæiske eller nationale retningslinjer.

iii) Medlemsstaterne anvender nationale, europæiske eller internationale prognoser for udviklingen i energipriserne, hvis det er hensigtsmæssigt i deres nationale og/eller regionale/lokale kontekst.

iv) De priser, der anvendes i den økonomiske analyse, skal afspejle de samfundsøkonomiske omkostninger og fordele. De bør omfatte eksterne omkostninger, f.eks. miljø- og sundhedsmæssige virkninger i det omfang, det er muligt, dvs. når en markedspris foreligger, eller når den allerede indgår i europæisk eller national lovgivning.

f) Følsomhedsanalyse:

i) Der skal foretages en følsomhedsanalyse for at vurdere omkostningerne og fordelene ved et projekt eller en gruppe projekter på grundlag af variable faktorer, der har væsentlig indflydelse på resultatet af beregningerne, såsom forskellige energipriser, efterspørgsel, kalkulationsrenter og andre.

Del IV

POTENTIELLE NYE STRATEGIER OG POLITIKTILTAG

9. et overblik over nye lovgivningsmæssige og ikkelovgivningsmæssige politiktiltag[17] med henblik på at realisere det økonomiske potentiale, der er identificeret i punkt 7 og 8, samt den/de prognosticerede:

   a) reduktion af drivhusgasemissioner

   b) primærenergibesparelser i GWh pr. år

   c) virkning for andelen af højeffektiv kraftvarmeproduktion

   d) virkning for andelen af vedvarende energi i det nationale energimiks og i varme- og kølesektoren

   e) forbindelse til de nationale finansieringsprogrammer og omkostningsbesparelser for det offentlige budget og markedsdeltagerne

   f) anslåede offentlige støtteordninger, hvis sådanne findes, og deres årsbudget samt identifikation af det potentielle støtteelement.

---

[17] Dette overblik skal omfatte finansieringsforanstaltninger og -programmer, der måtte blive vedtaget i den periode, som den omfattende vurdering dækker, uden at dette foregriber en særskilt anmeldelse af offentlige støtteordninger med henblik på vurdering af deres forenelighed med statsstøttereglerne.

↓ 2012/27/EU (tilpasset)
⇨ nyt

BILAG XI~~X~~

COST-BENEFIT-ANALYSE

~~Del 2.~~

Principper med henblik på artikel artikel 24, stk. 4,~~14, stk. 5~~ og 6~~7~~

Cost-benefit-analyserne skal give oplysninger med henblik på foranstaltningerne i artikel 24~~14~~, stk. 4~~5~~ og 6~~7~~.

Hvis der planlægges et rent elproducerende anlæg eller et anlæg uden varmegenvinding, foretages der en sammenligning mellem de planlagte anlæg eller den planlagte renovering og et tilsvarende anlæg, der producerer den samme mængde elektricitet eller procesvarme, men genvinder spildvarmen og leverer varme gennem højeffektiv kraftvarmeproduktion og/eller fjernvarme- og fjernkølenet.

Inden for en given geografisk afgrænsning skal vurderingen tage hensyn til det planlagte anlæg og eventuelle hensigtsmæssige, eksisterende eller potentielle varme⇨ - eller køle ⇦behovspunkter, der kan forsynes derfra, under hensyntagen til rationelle muligheder (for eksempel teknisk gennemførlighed og afstand).

Systemgrænsen sættes til at omfatte det planlagte anlæg og varme⇨ - og køle ⇦belastningerne såsom bygning(er) og industriprocesser. Inden for denne systemgrænse fastsættes de samlede omkostninger til varme- og elproduktion for begge tilfælde og sammenlignes.

Varme⇨ - eller køle ⇦belastninger skal omfatte eksisterende varme⇨ - eller køle ⇦belastninger såsom et industrianlæg eller et eksisterende fjernvarme⇨ - eller fjernkøle ⇦system og i byområder tillige den varme⇨ - eller køle ⇦belastning og de omkostninger, der ville forekomme, hvis en gruppe bygninger eller en bydel blev forsynet med og/eller tilsluttet til et nyt fjernvarme⇨ - eller fjernkøle ⇦net.

Cost-benefit-analysen baseres på en beskrivelse af det planlagte anlæg og det/de anlæg, det sammenlignes med, og omfatter i givet fald elektrisk kapacitet og varmekapacitet, brændselstype, planlagt anvendelse og antallet af planlagte driftstimer pr. år, beliggenhed og el- og varmebehov.

⇩ nyt

Ved vurderingen af spildvarmens udnyttelse skal der tages hensyn til de nuværende teknologier. Vurderingen skal tage hensyn til den direkte brug af spildvarme eller opgradering heraf til højere temperaturer eller begge dele. Genvindes spildvarme på stedet, vurderes som minimum brugen af varmevekslere, varmepumper og varme til elproduktion. Genvindes spildvarme uden for stedet, vurderes som minimum industrianlæg, landbrugsanlæg og fjernvarmenet som potentielle behovspunkter.

↓ 2012/27/EU
⇨ nyt

Ved sammenligningen tages varmeenergibehovet og de former for opvarmning og køling, der anvendes af de nærliggende varme⇨ - eller køle ⇦behovspunkter, i betragtning. Sammenligningen skal omfatte infrastrukturrelaterede omkostninger for det planlagte anlæg og det anlæg, det sammenlignes med.

Cost-benefit-analyser med henblik på artikel 24, stk. 4~~14, stk. 5~~, skal omfatte en økonomisk analyse med en finansiel analyse, der viser faktiske pengestrømstransaktioner som følge af investeringer i og drift af de enkelte anlæg.

Projekter med positivt cost-benefit-resultat er dem, hvor summen af tilbagediskonterede fordele i den økonomiske og finansielle analyse overstiger summen af tilbagediskonterede omkostninger (cost-benefit-overskud).

Medlemsstaterne fastsætter de vejledende principper metoderne, antagelserne og tidshorisonten for den økonomiske analyse.

Medlemsstaterne kan kræve, at de selskaber, der har ansvar for driften af de termiske elproduktionsanlæg, industriselskaber, fjernvarme- og fjernkølenet eller andre parter, der er berørt af den fastlagte systemgrænse og geografiske grænse, giver oplysninger til brug for vurderingen af omkostningerne og fordelene ved et bestemt anlæg.

_____

↓ 2012/27/EU

BILAG XI~~X~~

OPRINDELSESGARANTI FOR ELEKTRICITET FRA HØJEFFEKTIV KRAFTVARMEPRODUKTION

a) Medlemsstaterne træffer foranstaltninger for at sikre,

i) at oprindelsesgarantien for elektricitet fra højeffektiv kraftvarmeproduktion

– gør det muligt for producenter at dokumentere, at den elektricitet, de sælger, er produceret ved højeffektiv kraftvarmeproduktion og udstedes med henblik herpå efter anmodning fra producenten:

– er nøjagtig, pålidelig og sikret mod svindel

– udstedes, overføres og annulleres elektronisk

ii) at den samme enhed af energi fra højeffektiv kraftvarmeproduktion kun medregnes en gang.

b) Den i artikel 24~~14~~, stk. 10, omhandlede oprindelsesgaranti skal mindst indeholde følgende oplysninger:

i) navn, beliggenhed, type og kapacitet (varme og elektrisk) for det anlæg, hvor energien er produceret

ii) dato og sted for produktionen

iii) nedre brændværdi for det brændsel, der er brugt til at producere den pågældende elektricitet

iv) mængde og anvendelse af den varme, der er produceret sammen med elektriciteten

v) hvor meget elektricitet fra højeffektiv kraftvarmeproduktion i henhold til bilag III~~II~~ garantien omfatter

vi) primærenergibesparelserne beregnet i overensstemmelse med bilag III~~II~~ baseret på harmoniserede referenceværdier for effektiviteten, jf. bilag III~~II~~, litra f)

vii) anlæggets nominelle elektriske og termiske effekt

viii) hvorvidt og i hvilket omfang anlægget har modtaget investeringsstøtte

ix) hvorvidt og i hvilket omfang energienheden på andre måder har modtaget støtte fra en national støtteordning samt fra hvilken type støtteordning

x) dato for, hvornår anlægget blev sat i drift, og

xi) udstedelsesdato og -land og et entydigt identifikationsnummer.

Oprindelsesgarantien skal være af standardstørrelsen 1 MWh. Den skal gælde for nettoproduktionen af elektricitet målt på anlægsgrænsen og tilført elnettet.

↓ 2012/27/EU

BILAG XII~~XI~~

ENERGIEFFEKTIVITETSKRITERIER FOR REGULERING AF ENERGINET OG FOR ELNETTAKSTER

1. Nettakster skal afspejle omkostningsbesparelser i net, der opnås ved foranstaltninger på efterspørgselssiden og som efterspørgselsreaktion samt decentral produktion, herunder besparelser som følge af lavere omkostninger ved levering eller ved netinvesteringer og mere optimal drift af nettet.

2. Netregulering og -takster må ikke hindre netoperatører eller energiforhandlere i at stille systemtjenester til rådighed for foranstaltninger om efterspørgselsreaktion, efterspørgselsstyring og decentral produktion på organiserede elmarkeder, herunder navnlig

   a) flytning af belastningen fra spidslast- til lavlastperioder, foretaget af slutkunderne selv under hensyntagen til tilgængeligheden af vedvarende energi, energi fra kraftvarmeproduktion og decentral produktion

   b) energibesparelser opnået af energiaggregatorers efterspørgselsreaktion fra spredte forbrugere

   c) reduktion af efterspørgslen som følge af energieffektivitetsforanstaltninger gennemført af leverandører af energitjenester, herunder energitjenesteselskaber

   d) tilkobling og indsættelse af produktionskilder ved lavere spændingsniveauer

   e) tilkobling af produktionskilder, der ligger tættere på forbrugsstedet, og

   f) lagring af energi.

   I forbindelse med anvendelse af denne bestemmelse omfatter udtrykket "organiserede elmarkeder" både de såkaldte OTC-markeder (over the counter) og elbørser hvor der handles med energi, kapacitet, balancerings- og hjælpeydelser inden for alle tidsrammer, herunder markeder for terminshandel, kommende dag-handel og intradag-handel.

3. Netværkstakster eller detailtakster kan understøtte dynamisk prissætning for slutkundernes foranstaltninger om efterspørgselsreaktion, f.eks.:

   a) tidsdifferentierede takster

   b) priser i kritiske spidslastperioder

   c) realtidspriser og

   d) spidslastrabatter.

↓ 2012/27/EU

BILAG XIII~~XII~~

ENERGIEFFEKTIVITETSKRAV TIL TRANSMISSIONSSYSTEMOPERATØRER OG DISTRIBUTIONSSYSTEMOPERATØRER

Transmissionssystemoperatører og distributionssystemoperatører skal:

↓ 2018/2002 Artikel 1, nr.16), og bilaget, nr. 6)

a) udarbejde og offentliggøre deres standardregler for, hvem der skal bære og dele omkostningerne ved tekniske tilpasninger såsom nettilslutninger, netforstærkninger og indførelse af nye net, forbedret netdrift og regler for ikkediskriminerende gennemførelse af de netregler, der er nødvendige for at integrere nye producenter, der leverer elektricitet fra højeffektiv kraftvarmeproduktion, i det sammenkoblede elforsyningsnet

↓ 2012/27/EU

b) give nye producenter af elektricitet fra højeffektiv kraftvarmeproduktion, der ønsker at blive tilsluttet til systemet, fyldestgørende og nødvendige oplysninger, herunder

   i) et udtømmende og detaljeret skøn over, hvad tilslutningen vil koste

   ii) en rimelig og nøjagtig tidsplan for modtagelse og behandling af ansøgningen om nettilslutning

   iii) en rimelig, vejledende tidsplan for en foreslået nettilslutning. Hele nettilslutningsprocessen bør ikke tage mere end 24 måneder under hensyntagen til, hvad der er praktisk muligt og ikkediskriminerende

c) tilvejebringe standardiserede og forenklede procedurer for tilslutning af decentrale højeffektive kraftvarmeproducenter for at lette deres tilslutning til nettet.

De i litra a) omhandlede standardregler skal bygge på objektive, gennemskuelige og ikkediskriminerende kriterier, hvor der navnlig et taget hensyn til samtlige omkostninger og fordele ved at tilslutte de pågældende producenter til nettet. De kan give mulighed for forskellige typer tilslutning.

↓ 2012/27/EU (tilpasset)

BILAG XIV~~XIII~~

KONTRAKTER OM ENERGIMÆSSIG YDEEVNE ~~MED DEN OFFENTLIGE SEKTOR~~ ELLER DE TILHØRENDE UDBUDSBETINGELSER SKAL MINDST INDEHOLDE FØLGENDE:

⇩ nyt

– Resultater/anbefalinger fra analysen/energisynet, som er foretaget før indgåelsen af kontrakten og omfatter bygningens energiforbrug med henblik på at gennemføre foranstaltninger til forbedring af energieffektiviteten.

↓ 2012/27/EU

– En klar og gennemskuelig liste over de effektivitetsforanstaltninger, der skal gennemføres, eller de effektivitetsresultater, der skal opnås.

– Garanterede besparelser, der kan opnås ved at gennemføre foranstaltningerne i kontrakten.

– Kontraktens løbetid, delmål for gennemførelsen, vilkår og opsigelsesfrist.

– En klar og gennemskuelig liste over hver kontraherende parts forpligtelser.

– Referencedato(er) for konstatering af de opnåede besparelser.

– En klar og gennemskuelig liste over, hvilke skridt der skal tages for at gennemføre en foranstaltning eller en pakke af foranstaltninger, og i givet fald hvilke omkostninger de kræver.

– Forpligtelse til fuldt ud at gennemføre de i kontrakten indeholdte foranstaltninger og dokumentation for alle ændringer undervej i projektet.

– Bestemmelser om medtagelse af tilsvarende krav i underentrepriser med tredjeparter.

– En klar og gennemskuelig angivelse af de økonomiske virkninger af projektet og fordelingen af parternes andel i de opnåede økonomiske besparelser (dvs. aflønning af tjenesteleverandøren).

– Klare og gennemskuelige bestemmelser om måling og verifikation af de realiserede garanterede besparelser, kvalitetskontroller og garantier.

– Bestemmelser, der tydeliggør proceduren for håndtering af skiftende rammevilkår, der påvirker indholdet og resultatet af kontrakten (dvs. ændrede energipriser og brugsintensiteten af en installation).

– Detaljerede oplysninger om hver af de kontraherende parters forpligtelser og om sanktioner ved tilsidesættelse heraf.

↓ 2012/27/EU (tilpasset)

~~BILAG XV~~

~~SAMMENLIGNINGSTABEL~~

~~Direktiv 2004/8/EF~~	~~Nærværende direktiv~~
~~Artikel 1~~	~~Artikel 1, stk. 1~~
~~Artikel 2~~	~~Artikel 1, stk. 1~~
~~Artikel 3, litra a)~~	~~Artikel 2, nr. 30)~~
~~Artikel 3, litra b)~~	~~Artikel 2, nr. 32)~~
~~Artikel 3, litra c)~~	~~Artikel 2, nr. 31)~~
~~Artikel 3, litra d)~~	~~Artikel 2, nr. 33)~~
~~Artikel 3, litra e) og f)~~	~~—~~
~~Artikel 3, litra g)~~	~~Artikel 2, nr. 35)~~
~~Artikel 3, litra h)~~	~~—~~
~~Artikel 3, litra i)~~	~~Artikel 2, nr. 34)~~
~~Artikel 3, litra j)~~	~~—~~
~~Artikel 3, litra k)~~	~~Artikel 2, nr. 36)~~
~~Artikel 3, litra l)~~	~~Artikel 2, nr. 37)~~
~~Artikel 3, litra m)~~	~~Artikel 2, nr. 39)~~
~~Artikel 3, litra n)~~	~~Artikel 2, nr. 38)~~
~~Artikel 3, litra o)~~	~~—~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 40), 41), 42), 43) og 44)~~
~~Artikel 4, stk. 1~~	~~Bilag II, litra f), første afsnit~~
~~Artikel 4, stk. 2~~	~~Artikel 14, stk. 10, andet afsnit~~
~~Artikel 4, stk. 3~~	~~—~~
~~Artikel 5~~	~~Artikel 14, stk. 10, første afsnit, og bilag X~~
~~Artikel 6~~	~~Artikel 14, stk. 1 og 3, bilag VIII og IX~~

~~Artikel 7, stk. 1~~	~~Artikel 14, stk. 11~~
~~Artikel 7, stk. 2 og 3~~	~~—~~
~~Artikel 8~~	~~Artikel 15, stk. 5~~
~~—~~	~~Artikel 15, stk. 6, 7, 8 og 9~~
~~Artikel 9~~	~~—~~
~~Artikel 10, stk. 1 og 2~~	~~Artikel 14, stk. 1, og artikel 24, stk. 2, bilag XIV, del 2~~
~~Artikel 10, stk. 3~~	~~Artikel 24, stk. 6~~
~~Artikel 11~~	~~Artikel 24, stk. 3~~
~~—~~	~~Artikel 24, stk. 5~~
~~Artikel 12, stk. 1 og 3~~	~~—~~
~~Artikel 12, stk. 2~~	~~Bilag II, litra c)~~
~~Artikel 13~~	~~Artikel 22, stk. 2~~
~~Artikel 14~~	~~—~~
~~Artikel 15~~	~~Artikel 28~~
~~Artikel 16~~	~~—~~
~~Artikel 17~~	~~Artikel 29~~
~~Artikel 18~~	~~Artikel 30~~
~~Bilag I~~	~~Bilag I, del II~~
~~Bilag II~~	~~Bilag I, del I, og del II, sidste afsnit~~
~~Bilag III~~	~~Bilag II~~
~~Bilag IV~~	~~Bilag VIII~~
~~—~~	~~Bilag IX~~

~~Direktiv 2006/32/EF~~	~~Nærværende direktiv~~
~~Artikel 1~~	~~Artikel 1, stk. 1~~
~~Artikel 2~~	~~Artikel 1, stk. 1~~

~~Artikel 3, litra a)~~	~~Artikel 2, nr. 1)~~
~~Artikel 3, litra b)~~	~~Artikel 2, nr. 4)~~
~~Artikel 3, litra c)~~	~~Artikel 2, nr. 6)~~
~~Artikel 3, litra d)~~	~~Artikel 2, nr. 5)~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 2) og 3)~~
~~Artikel 3, litra e)~~	~~Artikel 2, nr. 7)~~
~~Artikel 3, litra f), g), h) og i)~~	~~—~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 8)-19)~~
~~Artikel 3, litra j)~~	~~Artikel 2, nr. 27)~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 28)~~
~~Artikel 3, litra k)~~	~~—~~
~~Artikel 3, litra l)~~	~~Artikel 2, nr. 25)~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 26)~~
~~Artikel 3, litra m)~~	~~—~~
~~Artikel 3, litra n)~~	~~Artikel 2, nr. 23)~~
~~Artikel 3, litra o)~~	~~Artikel 2, nr. 20)~~
~~Artikel 3, litra p)~~	~~Artikel 2, nr. 21)~~
~~Artikel 3, litra q)~~	~~Artikel 2, nr. 22)~~
~~Artikel 3, litra r) og s)~~	~~—~~
~~—~~	~~Artikel 2, nr. 24), 29), 44) og 45)~~
~~—~~	~~Artikel 3~~
~~—~~	~~Artikel 4~~
~~Artikel 4~~	~~—~~
~~Artikel 5~~	~~Artikel 5 og 6~~
~~Artikel 6, stk. 1, litra a)~~	~~Artikel 7, stk. 8, andet afsnit, litra a) og b)~~
~~Artikel 6, stk. 1, litra b)~~	~~Artikel 18, stk. 3~~

~~Artikel 6, stk. 2~~	~~Artikel 7, stk. 1, 5, 6, 7, 9, 10, 11 og 12~~
~~—~~	~~Artikel 7, stk. 2 og 3~~
~~Artikel 6, stk. 3~~	~~Artikel 18, stk. 2, litra b) og c)~~
~~Artikel 6, stk. 5~~	~~—~~
~~Artikel 7~~	~~Artikel 17~~
~~Artikel 8~~	~~Artikel 16, stk. 1~~
~~—~~	~~Artikel 16, stk. 2 og 3~~
~~Artikel 9, stk. 1~~	~~Artikel 19~~
~~Artikel 9, stk. 2~~	~~Artikel 18, stk. 1, litra d), nr. i)~~
~~—~~	~~Artikel 18, stk. 1, litra a), b) og c), litra d), nr. ii), og litra e)~~
~~Artikel 10, stk. 1~~	~~Artikel 15, stk. 4~~
~~Artikel 10, stk. 2~~	~~Artikel 15, stk. 3~~
~~—~~	~~Artikel 15, stk. 7, 8 og 9~~
~~Artikel 11~~	~~Artikel 20~~
~~Artikel 12, stk. 1~~	~~Artikel 8, stk. 1~~
~~Artikel 12, stk. 2~~	~~—~~
~~—~~	~~Artikel 8, stk. 2, 3, 4, 5, 6 og 7~~
~~Artikel 12, stk. 3~~	~~—~~
~~Artikel 13, stk. 1~~	~~Artikel 9~~
~~Artikel 13, stk. 2~~	~~Artikel 10 og bilag VII, punkt 1.1~~
~~Artikel 13, stk. 3~~	~~Bilag VII, punkt 1.2 og 1.3~~
~~—~~	~~Artikel 11~~
~~—~~	~~Artikel 12~~
~~—~~	~~Artikel 13~~
~~—~~	~~Artikel 15, stk. 1 og 2~~
~~—~~	~~Artikel 18, stk. 2, litra a) og b)~~

—	~~Artikel 21~~
~~Artikel 14, stk. 1 og 2~~	~~Artikel 24, stk. 1 og 2~~
~~Artikel 14, stk. 3~~	—
~~Artikel 14, stk. 4 og 5~~	~~Artikel 24, stk. 3~~
—	~~Artikel 24, stk. 4 og stk. 7-11~~
—	~~Artikel 22, stk. 1~~
~~Artikel 15, stk. 1~~	~~Artikel 22, stk. 2~~
~~Artikel 15, stk. 2, 3 og 4~~	—
—	~~Artikel 23~~
—	~~Artikel 25~~
~~Artikel 16~~	~~Artikel 26~~
~~Artikel 17~~	~~Artikel 27~~
~~Artikel 18~~	~~Artikel 28~~
~~Artikel 19~~	~~Artikel 29~~
~~Artikel 20~~	~~Artikel 30~~
~~Bilag I~~	—
~~Bilag II~~	~~Bilag IV~~
~~Bilag III~~	—
~~Bilag IV~~	—
~~Bilag V~~	—
~~Bilag VI~~	~~Bilag III~~
—	~~Bilag V~~
—	~~Bilag VI~~
—	~~Bilag VII~~
—	~~Bilag XI~~
—	~~Bilag XII~~
—	~~Bilag XIII~~

—	~~Bilag XIV~~
—	~~Bilag XV~~

↑

BILAG XV

Del A

Ophævet direktiv med oversigt over ændringer
(jf. artikel 36)

Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2012/27/EU (EUT L 315 af 14.11.2012, s. 1)	
Rådets direktiv 2013/12/EU (EUT L 141 af 28.5.2013, s. 28)	
Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/844 (EUT L 156 af 19.6.2018, s. 75)	kun artikel 2
Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2002 (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 210)	
Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 1)	kun artikel 54
Europa-Parlamentets og Rådets afgørelse (EU) 2019/504 (EUT L 85I af 27.3.2019, s. 66)	kun artikel 1
Kommissionens delegerede forordning (EU) 2019/826 (EUT L 137 af 23.5.2019, s. 3)	
Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125)	kun artikel 70

DEL B

Frister for gennemførelse i national ret
(jf. artikel 36)

Direktiv	Frist for gennemførelse
2012/27/EU	5. juni 2014
(EU) 2018/844	10. marts 2020
(EU) 2018/2002	25. juni 2020, med undtagelse af artikel 1, nr. 5)-10), og nr. 3) og 4) i bilaget
	25. oktober 2020 for så vidt angår artikel 1, nr. 5)-10), og nr. 3) og 4) i bilaget
(EU) 2019/944	31. december 2019 for så vidt angår artikel 70, nr. 5), litra a)
	25. oktober 2020 for så vidt angår artikel 70, nr. 4)
	31. december 2020 for så vidt angår artikel 70, nr. 1)-3), nr. 5), litra b), og nr. 6)

BILAG XVI

SAMMENLIGNINGSTABEL

Direktiv 2012/27/EU	Nærværende direktiv
Artikel 1	Artikel 1
Artikel 2, indledning	Artikel 2, indledning
Artikel 2, nr. 1)	Artikel 2, nr. 1)
-	Artikel 2, nr. 2) og 3)
Artikel 2, nr. 2)	Artikel 2, nr. 4)
Artikel 2, nr. 3)	Artikel 2, nr. 5)
Artikel 2, nr. 4)	Artikel 2, nr. 6)
Artikel 2, nr. 5)	Artikel 2, nr. 7)
Artikel 2, nr. 6)	Artikel 2, nr. 8)
Artikel 2, nr. 7)	Artikel 2, nr. 9)
Artikel 2, nr. 8)	Artikel 2, nr. 10)
Artikel 2, nr. 9)	-
Artikel 2, nr. 10)	Artikel 2, nr. 11)
_	Artikel 2, nr. 12) og 13)
Artikel 2, nr. 11)	Artikel 2, nr. 14)
Artikel 2, nr. 12)	Artikel 2, nr. 15)
Artikel 2, nr. 13)	Artikel 2, nr. 16)
Artikel 2, nr. 14)	Artikel 2, nr. 17)
Artikel 2, nr. 15)	Artikel 2, nr. 18)
Artikel 2, nr. 16)	Artikel 2, nr. 19)
Artikel 2, nr. 17)	Artikel 2, nr. 20)
Artikel 2, nr. 18)	Artikel 2, nr. 21)
Artikel 2, nr. 19)	Artikel 2, nr. 22)
Artikel 2, nr. 20)	Artikel 2, nr. 23)

Artikel 2, nr. 21)	Artikel 2, nr. 24)
Artikel 2, nr. 22)	Artikel 2, nr. 25)
Artikel 2, nr. 23)	Artikel 2, nr. 26)
Artikel 2, nr. 24)	Artikel 2, nr. 27)
Artikel 2, nr. 25)	Artikel 2, nr. 28)
Artikel 2, nr. 26)	-
Artikel 2, nr. 27)	Artikel 2, nr. 29)
Artikel 2, nr. 28)	Artikel 2, nr. 30)
Artikel 2, nr. 29)	Artikel 2, nr. 31)
Artikel 2, nr. 30)	Artikel 2, nr. 32)
Artikel 2, nr. 31)	Artikel 2, nr. 33)
Artikel 2, nr. 32)	Artikel 2, nr. 34)
Artikel 2, nr. 33)	Artikel 2, nr. 35)
Artikel 2, nr. 34)	Artikel 2, nr. 36)
Artikel 2, nr. 35)	Artikel 2, nr. 37)
Artikel 2, nr. 36)	Artikel 2, nr. 38)
Artikel 2, nr. 37)	Artikel 2, nr. 39)
Artikel 2, nr. 38)	Artikel 2, nr. 40)
Artikel 2, nr. 39)	Artikel 2, nr. 41)
Artikel 2, nr. 40)	-
Artikel 2, nr. 41)	Artikel 2, nr. 42)
Artikel 2, nr. 42)	Artikel 2, nr. 43)
Artikel 2, nr. 43)	Artikel 2, nr. 44)
-	Artikel 2, nr. 45)
Artikel 2, nr. 44) og 45)	Artikel 2, nr. 46) og 47)
-	Artikel 2, nr. 48), 49) og 50)
-	Artikel 3

-	Artikel 4, stk. 1
Artikel 3, stk. 1, første afsnit	Artikel 4, stk. 2, første afsnit
Artikel 3, stk. 1, andet afsnit, indledende punktum	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, indledende punktum
Artikel 3, stk. 1, andet afsnit, litra a) og b)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra a) og b)
Artikel 3, stk. 1, andet afsnit, litra c)	-
Artikel 3, stk. 1, andet afsnit, litra d)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra c)
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, indledning	-
-	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra d), indledning
-	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra d), nr. i), ii) og iii)
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, litra a)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra d), nr. iv)
-	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra e), indledning
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, litra b)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra e), nr. i)
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, litra c)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra e), nr. ii)
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, litra d)	Artikel 4, stk. 2, andet afsnit, litra e), nr. iii)
Artikel 3, stk. 1, tredje afsnit, litra e)	-
Artikel 3, stk. 2 og 3	-
Artikel 3, stk. 4	Artikel 33, stk. 6
Artikel 3, stk. 5 og 6	-
-	Artikel 4, stk. 3
-	Artikel 4, stk. 4
-	Artikel 5
Artikel 5, stk. 1, første afsnit	Artikel 6, stk. 1, første afsnit
Artikel 5, stk. 1, andet afsnit	-
Artikel 5, stk. 1, tredje afsnit	Artikel 6, stk. 1, andet afsnit
Artikel 5, stk. 1, fjerde og femte afsnit	-

Artikel 5, stk. 2 og 3	-
Artikel 5, stk. 4	Artikel 6, stk. 2
Artikel 5, stk. 5	Artikel 6, stk. 3
Artikel 5, stk. 6 og 7	-
Artikel 6, stk. 1, første afsnit	Artikel 7, stk. 1, første afsnit
Artikel 6, stk. 1, andet afsnit	-
-	Artikel 7, stk. 1, andet afsnit
Artikel 6, stk. 1, tredje afsnit	-
Artikel 6, stk. 2, 3 og 4	Artikel 7, stk. 2, 3 og 4
-	Artikel 7, stk. 5 og 6
-	Artikel 7, stk. 7, andet afsnit
Artikel 7, stk. 1, indledning, litra a) og b)	Artikel 8, stk. 1, indledning, litra a) og b)
-	Artikel 8, stk. 1, litra c)
Artikel 7, stk. 1, andet afsnit	Artikel 8, stk. 5
Artikel 7, stk. 1, tredje afsnit	Artikel 8, stk. 1, andet afsnit
Artikel 7, stk. 1, fjerde afsnit	Artikel 8, stk. 1, tredje afsnit
-	Artikel 8, stk. 2, 3 og 4
Artikel 7, stk. 2	Artikel 8, stk. 6
Artikel 7, stk. 3	Artikel 8, stk. 7
Artikel 7, stk. 4	Artikel 8, stk. 8
Artikel 7, stk. 5	Artikel 8, stk. 9
Artikel 7, stk. 6	Artikel 8, stk. 10
Artikel 7, stk. 7	-
Artikel 7, stk. 8	-
Artikel 7, stk. 9	-
Artikel 7, stk. 10	-
Artikel 7, stk. 11	-

	Artikel 8, stk. 11, 12 og 13
Artikel 7, stk. 12	Artikel 8, stk. 14
Artikel 7a, stk. 1, 2 og 3	Artikel 9, stk. 1, 2 og 3
-	Artikel 9, stk. 4, 5 og 6
Artikel 7a, stk. 4 og 5	Artikel 9, stk. 7 og 8
-	Artikel 9, stk. 9
Artikel 7a, stk. 6 og 7	Artikel 9, stk. 10 og 11
Artikel 7b, stk. 1 og 2	Artikel 10, stk. 1 og 2
-	Artikel 10, stk. 3 og 4
-	Artikel 11, stk. 1 og 2
Artikel 8, stk. 1 og 2	Artikel 11, stk. 3 og 4
Artikel 8, stk. 3 og 4	-
-	Artikel 11, stk. 5
Artikel 8, stk. 5	Artikel 11, stk. 6
-	Artikel 11, stk. 7
Artikel 8, stk. 6	Artikel 11, stk. 8
Artikel 8, stk. 7	Artikel 11, stk. 9
-	Artikel 11, stk. 10
Artikel 9	Artikel 12
Artikel 9a	Artikel 13
Artikel 9b	Artikel 14
Artikel 9c	Artikel 15
Artikel 10	Artikel 16
Artikel 10 a	Artikel 17
Artikel 11	Artikel 18
Artikel 11 a	Artikel 19
-	Artikel 20

-	Artikel 21, stk. 1
Artikel 12, stk. 1	Artikel 21, stk. 2
Artikel 12, stk. 2, indledningen og litra a), nr. i-v)	Artikel 21, stk. 2, andet afsnit, nr. i)-v) Artikel 21, stk. 2, andet afsnit, nr. vi)
Artikel 12, stk. 2, litra b)	Artikel 21, stk. 2, tredje afsnit
-	Artikel 21, stk. 2, tredje afsnit, nr. i)
Artikel 12, stk. 2, litra b), nr. i) og ii)	Artikel 21, stk. 2, tredje afsnit, nr. ii) og iii)
-	Artikel 21, stk. 2, tredje afsnit, nr. iv)
-	Artikel 21, stk. 4
-	Artikel 21, stk. 5, tredje og fjerde afsnit
-	Artikel 22
Artikel 13	Artikel 30
Artikel 14, stk. 1 og 2	-
-	Artikel 23, stk. 1 og 2
Artikel 14, stk. 3	Artikel 23, stk. 3, første afsnit
-	Artikel 23, stk. 3, andet afsnit
Artikel 14, stk. 4	Artikel 23, stk. 4
-	Artikel 23, stk. 5 og 6
-	Artikel 24, stk. 1, 2 og 3
Artikel 14, stk. 5, indledende afsnit og litra a)	Artikel 24, stk. 4, indledende afsnit og litra a)
Artikel 14, stk. 5, litra b), c) og d)	-
-	Artikel 24, stk. 4, litra b), c) og d), og andet afsnit
Artikel 14, stk. 5, andet og tredje afsnit	Artikel 24, stk. 4, tredje og fjerde afsnit
Artikel 14, stk. 6, litra a)	Artikel 24, stk. 5, litra a)
Artikel 14, stk. 6, litra b)	-
Artikel 14, stk. 6, litra c)	Artikel 24, stk. 5, litra b)

-	Artikel 24, stk. 5, litra c)
Artikel 14, stk. 6, andet og tredje afsnit	Artikel 24, stk. 5, andet og tredje afsnit
Artikel 14, stk. 7, 8 og 9	Artikel 24, stk. 6, 7 og 8
-	Artikel 24, stk. 9
Artikel 14, stk. 10 og 11	Artikel 24, stk. 10 og 11
Artikel 15, stk. 1, første afsnit	Artikel 25, stk. 1
Artikel 15, stk. 1, andet og tredje afsnit	-
-	Artikel 25, stk. 2, 3 og 4
Artikel 15, stk. 1, fjerde afsnit	Artikel 25, stk. 5
Artikel 15, stk. 2 og 2a	-
Artikel 15, stk. 3 og 4, samt stk. 5, første afsnit	Artikel 25, stk. 6, 7 og 8
Artikel 15, stk. 5, andet afsnit	-
Artikel 15, stk. 6, første afsnit	-
Artikel 15, stk. 6, andet afsnit	Artikel 25, stk. 9
Artikel 15, stk. 7	Artikel 25, stk. 10
Artikel 15, stk. 9, første afsnit	Artikel 25, stk. 11
Artikel 15, stk. 9, andet afsnit	-
Artikel 16, stk. 1 og 2	-
-	Artikel 26, stk. 1 og 2
Artikel 16, stk. 3	Artikel 26, stk. 3
-	Artikel 26, stk. 4
Artikel 17, stk. 1, første afsnit	-
Artikel 17, stk. 1, andet afsnit	Artikel 28, stk. 3
Artikel 17, stk. 2	Artikel 21, stk. 3
Artikel 17, stk. 3	-
Artikel 17, stk. 4	-

Artikel 17, stk. 5	Artikel 21, stk. 6
Artikel 18, stk. 1, indledningen	Artikel 27, stk. 1, indledningen
Artikel 18, stk. 1, litra a), nr. i) og ii)	Artikel 27, stk. 1, litra a) og b)
-	Artikel 27, stk. 1, litra c) og d)
Artikel 18, stk. 1, litra b)	Artikel 27, stk. 2
Artikel 18, stk. 1, litra c)	Artikel 27, stk. 3
-	Artikel 27, stk. 4
Artikel 18, stk. 1, litra d), nr. i) og ii)	Artikel 27, stk. 5, litra a) og b)
-	Artikel 27, stk. 5, litra c)
Artikel 18, stk. 2, litra a) og b)	Artikel 27, stk. 6, litra a) og b)
Artikel 18, stk. 2, litra c) og d)	-
-	Artikel 27, stk. 6, litra c)
-	Artikel 27, stk. 7
Artikel 18, stk. 3	Artikel 27, stk. 8
Artikel 19, stk. 1, litra a)	Artikel 21, stk. 5, første afsnit
Artikel 19, stk. 1, litra b)	Artikel 7, stk. 7, første afsnit
Artikel 19, stk. 1, andet afsnit	Artikel 21, stk. 5, andet afsnit
Artikel 19, stk. 2	-
Artikel 20, stk. 1 og 2	Artikel 28, stk. 1 og 2
-	Artikel 28, stk. 3
Artikel 20, stk. 3, 3a, 3b og 3c	Artikel 28, stk. 4, 5, 6 og 7
Artikel 20, stk. 3d	Artikel 28, stk. 8, første afsnit
-	Artikel 28, stk. 8, andet afsnit
Artikel 20, stk. 4, 5, 6 og 7	Artikel 28, stk. 9, 10, 11 og 12
Artikel 21	Artikel 29, stk. 1
-	Artikel 29, stk. 2, 3, 4, 5, 6 og 7
Artikel 22, stk. 1 og 2	Artikel 31, stk. 1 og 2

-	Artikel 31, stk. 3
Artikel 23	Artikel 32
Artikel 24, stk. 4a, 5 og 6	Artikel 33, stk. 1, 2 og 3
Artikel 24, stk. 7, 8, 9, 10 og 12	-
Artikel 24, stk. 13 og 14	Artikel 33, stk. 4 og 5
Artikel 24, stk. 15, indledningen	Artikel 33, stk. 7, indledningen
Artikel 24, stk. 15, litra a)	-
Artikel 24, stk. 15, litra b)	Artikel 33, stk. 7, litra a)
	Artikel 33, stk. 7, litra b), c), d) e) og f)
Artikel 24, stk. 15, andet afsnit	Artikel 33, stk. 7, andet afsnit
Artikel 25	-
Artikel 26	Artikel 34
Artikel 27, første afsnit	Artikel 36, første afsnit
Artikel 27, andet afsnit	-
Artikel 27, tredje afsnit	Artikel 36, andet afsnit
Artikel 27, stk. 2 og 3	-
Artikel 28, stk. 1, første afsnit	Artikel 35, stk. 1, første afsnit
Artikel 28, stk. 1, andet afsnit	-
Artikel 28, stk. 1, tredje og fjerde afsnit	Artikel 35, stk. 1, andet og tredje afsnit
Artikel 28, stk. 2	Artikel 35, stk. 2
Artikel 29	Artikel 37
Artikel 30	Artikel 38
-	Bilag I
Bilag I	Bilag II
Bilag II	Bilag III
Bilag III	Bilag IV
Bilag IV	-

Bilag V	Bilag V
Bilag VI	Bilag VI
Bilag VII	Bilag VII
Bilag VIIa	Bilag VIII
Bilag VIII	Bilag IX
Bilag IX	Bilag X
Bilag X	Bilag XI
Bilag XI	Bilag XII
Bilag XII	Bilag XIII
Bilag XIII	Bilag XIV
Bilag XV	-
-	Bilag XV
-	Bilag XVI