

**Bryssel den 21 september 2026
(OR. en)**

**13444/26
ADD 1**

**ENER 587
ENV 1108
TRANS 571
ECOFIN 1202
RECH 374
CLIMA 468
IND 560
COMPET 1099
CONSOM 270
DELECT 152**

FÖLJENOT

från:	Europeiska kommissionens generalsekreterare, undertecknat av Martine DEPREZ, direktör
inkom den:	21 september 2026
till:	Thérèse BLANCHET, generalsekreterare för Europeiska unionens råd
Komm. dok. nr:	C(2026) 3472 final - ANNEXES
Ärende:	BILAGOR till Kommissionens delegerade förordning (EU) .../... om komplettering av Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/1791 och om ändring av kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364 vad gäller inrättandet av ett gemensamt unionssystem för bedömning av datacentraler

För delegationerna bifogas dokument – C(2026) 3472 final - ANNEXES.

Bilaga: C(2026) 3472 final - ANNEXES



EUROPEISKA
KOMMISSIONEN

Bryssel den 21.9.2026
C(2026) 3472 final

ANNEXES 1 to 3

BILAGOR

till

Kommissionens delegerade förordning (EU) .../...

**om komplettering av Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/1791 och om
ändring av kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364 vad gäller inrättandet
av ett gemensamt unionssystem för bedömning av datacentraler**

BILAGA I

Energi- och vatteneffektivitetsklasser

1. En datacentrals energieffektivitetsklass ska avgöras på grundval av den energianvändningseffektivitet (PUE) som anges i tabell 1.

Tabell 1

Datacentralers energieffektivitetsklasser

Energieffektivitetsklass	Energianvändningseffektivitet (PUE)
A	$PUE \leq 1,15$
B	$1,15 < PUE \leq 1,25$
C	$1,25 < PUE \leq 1,35$
D	$1,35 < PUE \leq 1,5$
E	$1,5 < PUE \leq 1,7$
F	$1,7 < PUE \leq 1,9$
G	$PUE > 1,9$

En datacentrals PUE-värde ska fastställas i enlighet med punkt a i bilaga III till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364.

2. En datacentrals vatteneffektivitetsklass ska avgöras på grundval av den vattenanvändningseffektivitet (WUE) som anges i tabell 2.

Tabell 2

Datacentralers vatteneffektivitetsklasser

Vatteneffektivitetsklass	Vattenanvändningseffektivitet (WUE)
A	$WUE \leq 0,1$
B	$0,1 < WUE \leq 0,2$
C	$0,2 < WUE \leq 0,4$
D	$0,4 < WUE \leq 0,6$
E	$0,6 < WUE \leq 0,8$
F	$0,8 < WUE \leq 1,0$

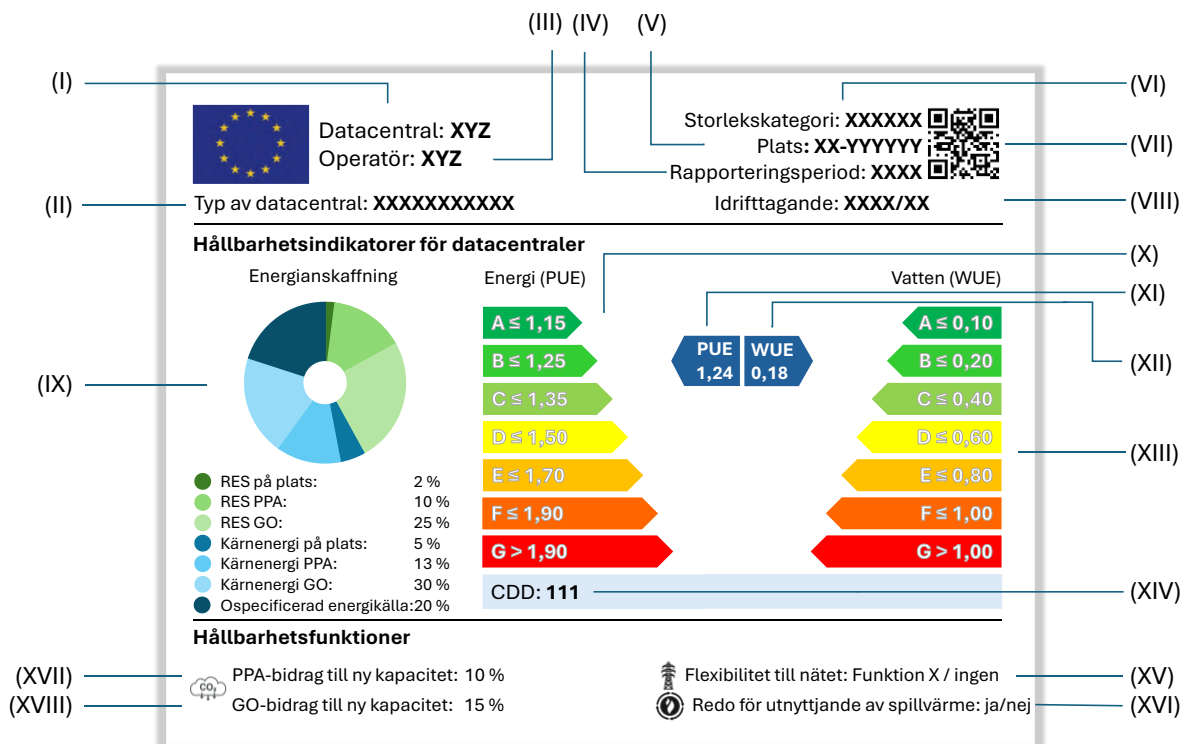
G	WUE > 1,0
---	-----------

En datacentrals WUE-värde ska fastställas i enlighet med punkt b i bilaga III till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364.

BILAGA II

Märkning för datacentraler

1. Märkning för datacentraler:



2. Följande information ska anges i märkningen:

- I) Datacentralens namn (värde från punkt 1 a i bilaga I till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- II) Typ av datacentral (värde från punkt 1 d i bilaga I till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- III) Datacentralens operatör (värde från punkt 1 b i bilaga I till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- IV) Den rapporteringsperiod som märkningen avser (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- V) Datacentralens plats (värde från punkt 1 c i bilaga I till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- VI) Datacentralens storlekskategori, fastställd i enlighet med bilaga IV till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364 (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- VII) QR-kod (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- VIII) Idrifttagande (värde från punkt 1 e i bilaga I till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- IX) Uppdelningen av EDC i ERES-OS, ERES-PPA, ERES-GOO, ENUC-OS, ENUC-PPA, ENUC-GOO, och energi, vars källa datacentralen inte har identifierat i rapporteringen (värden från

kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364, bilaga II, punkt 1 d, r, q, p, u, t och s och värde tilldelat av den europeiska databasen).

- X) Skala för PUE-klasser, från A till G (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- XI) PUE-klass fastställd i enlighet med bilaga I (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- XII) WUE-klass fastställd i enlighet med bilaga I (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- XIII) Skala för WUE-klasser, från A till G (värde tilldelat av den europeiska databasen).
- XIV) Graddagar för kylning (värde från punkt 1 n i bilaga II till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- XV) Tillhandahållande eller inte av flexibilitetsfunktioner till nätet (värde från punkt 1 f i bilaga II till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- XVI) Huruvida datacentralen är redo för utnyttjande av spillvärme (värde från punkt 1 j i bilaga II till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- XVII) Summan av $E_{RES-PPA-NC}$ och $E_{NUC-PPA-NC}$ (värde från punkt 1 q och t i bilaga II till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).
- XVIII) Summan av $E_{RES-GOO-NC}$ och $E_{NUC-GOO-NC}$ (värde från punkt 1 p och s i bilaga II till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364).

3. Varje märkning ska åtföljas av ett dokument som är gemensamt för alla märkningar, vilket tas fram av kommissionen och i korthet beskriver åtminstone följande:

- I) Förhållandet mellan PUE och klimatförhållandena på en viss plats (uttryckt i CDD).
- II) Förhållandet mellan PUE och datacentralens storlek eller ålder.
- III) Det ömsesidiga beroendeförhållandet och avvägningen mellan PUE och WUE.
- IV) Den relativa betydelsen av olika WUE-värden i förhållande till vattenstressnivån på en viss plats.
- V) Förhållandet mellan WUE och datacentralens storlek eller ålder.
- VI) Hur PUE och WUE påverkas av datacentraltyp och grad av idrifttagande eller belägningsgrad.
- VII) Möjliga sätt att bedöma hållbarhet.
- VIII) Exempel på flexibilitetsfunktioner till nätet och möjliga anledningar till att en datacentral inte erbjuder dem.
- IX) Möjliga orsaker till att en datacentral inte erbjuder spillvärme för återanvändning.

Innehållet i detta gemensamma dokument kan komma att uppdateras av kommissionen för att återspegla ändringar som dokumenteras i den analys av inrapporterade data som kommissionen kommer att utföra årligen.

BILAGA III

Ändringar av bilagorna till kommissionens delegerade förordning (EU) 2024/1364

Bilagorna I, II, III och IV till delegerad förordning (EU) 2024/1364 ska ändras på följande sätt:

(1) Punkt 1 i bilaga I ska ändras på följande sätt:

(a) Punkt c ska ersättas med följande:

”c) *Datacentralens plats*, EU NUTS3-koden för den plats där den rapporterade datacentralen ligger (byggnad eller plats), vilken ska anges i enlighet med de validerade EU LAU-tabellerna från 2024 som publicerats av Eurostat¹.”

(b) Punkt e ska ersättas med följande:

”e) *År och månad för idrifttagande*, det kalenderår och den månad då den rapporterade datacentralen började tillhandahålla informationstekniktjänster.

Om den rapporterade datacentralen ännu inte har tagits i drift ska det på förhand bestämda värdet ”DESIGN” och det uppskattade året för idrifttagande anges.”

(c) Följande punkt f ska läggas till:

”f) *Certifiering av rapporterade data*, ett certifieringssystem som härrör från ett förvaltningssystem, ett energiledningssystem eller en standard som den rapporterade datacentralen tillämpar och inom ramen för vilken en ackrediterad tredje part validerar övervaknings-, datavaliderings- och rapporteringsförfaranden för datacentralen, särskilt sådana som är relevanta för rapportering till den europeiska databasen.

Sådana system kan innefatta relevanta system från europeiska och internationella standardiseringsorganisationer (till exempel CEN/Cenelec eller ISO) men även allmänt använda frivilliga system som inbegriper en process för tredjepartscertifiering.

Det ska göras åtskillnad mellan självcertifiering och tredjepartscertifiering.”

(2) Bilaga II ska ändras på följande sätt:

(a) Punkt 1 ska ändras på följande sätt:

(1) I punkt b ska följande stycke läggas till i slutet:

”Om en del av eller hela takytan på den struktur eller grupp av strukturer som utgör datacentralen upptas av utrustning som är nödvändig för kylning av datacentralen, ska denna takyta ingå i S_{DC}.”

(2) Punkt d ska ersättas med följande:

d) *Total energianvändning* (E_{DC}, i kWh) för den rapporterade datacentralen ska mätas i enlighet med definitionen i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-2 och med användning av metoden i den standarden eller en motsvarande metod.

Den totala energianvändningen inkluderar användning av el, bränslen och andra energikällor som används för kylning.

Mängden E_{DC} som kommer från icke-utsläppssnåla källor på plats såsom generatorer eller reservgeneratorer (E_{DC-BG}, i kWh) ska också rapporteras separat. E_{DC-BG} ska omfatta

¹ <https://ec.europa.eu/eurostat/web/nuts/local-administrative-units>.

energianvändning som avser både perioder av normal drift av datacentralen och underhåll av generatorer eller reservgeneratorer.

Total energianvändning ska mätas vid datacentralsystemets intagspunkt, före matningsomkopplaren. Mätpunkterna ska omfatta den primära och sekundära energiförsörjningen och varje ytterligare energiförsörjning, till exempel reservkraft.

Om kraftvärmeproduktion eller absorptionskylning är inbyggd i systemet ska mätpunkten vara vid kraftvärmeproduktionens eller absorptionskylningens intagspunkt och mäta den mängd bränsle som används. Vid extern kraftvärmeproduktion ska mätpunkterna vara vid uttagspunkterna för el och värme och vid extern absorptionskylning ska mätpunkten vara vid uttagspunkten för kyla.

Om den byggnadskonstruktion som inhyser datacentralen har en annan primär funktion (till exempel en kontorsbyggnad) måste värdet för E_{DC} begränsas till den energi (uppmätt eller uppskattad) som används av utrustningen i datacentralens datorrum (ett eller flera) samt av den utrustning som krävs för datacentralens drift.

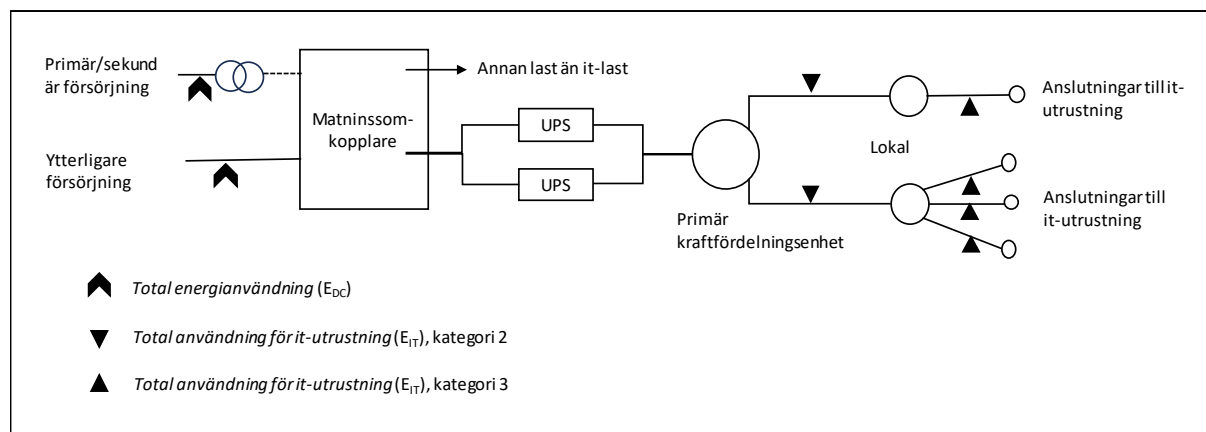
Om en del av E_{DC} används i teknik som uppgraderar temperaturen på den värme som slutligen utnyttjas och rapporteras som E_{REUSE} (till exempel värmepumpar, förstärkare, värmetransformatorer, värmeväxlare, utrustning för värmenätverk) ska denna del dras av från E_{DC} .”

(3) Punkt e ska ersättas med följande:

”e) Total energianvändning för informationsteknikutrustning (E_{IT} , i kWh) ska mätas i enlighet med den kategori 3-metod, eller, om detta inte är möjligt, den kategori 2-metod för beräkning av PUE som anges i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-2, eller en motsvarande metod.

Datacentraler ska mäta E_{IT} som summan av den årliga energianvändningen vid varje mätpunkt som motsvarar kopplingspunkten till racken, dvs. grenuttaget eller rackkontakten, eller i enlighet med den kategori 3-metod för beräkning av PUE som anges i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-2. Om en sådan mätning inte är möjlig ska datacentraler mäta E_{IT} som summan av den årliga energianvändningen vid varje kraftfördelningsenhet (PDU) som är kopplad till datacentralens informationsteknikutrustning eller i enlighet med den kategori 2-metod för beräkning av PUE som anges i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-2.

Figur 1 visar ett allmänt system med övervaknings- och mätpunkter i en datacentral, där mätpunkterna för den totala energianvändningen och den totala användningen för informationsteknikutrustning är utmärkta.



”

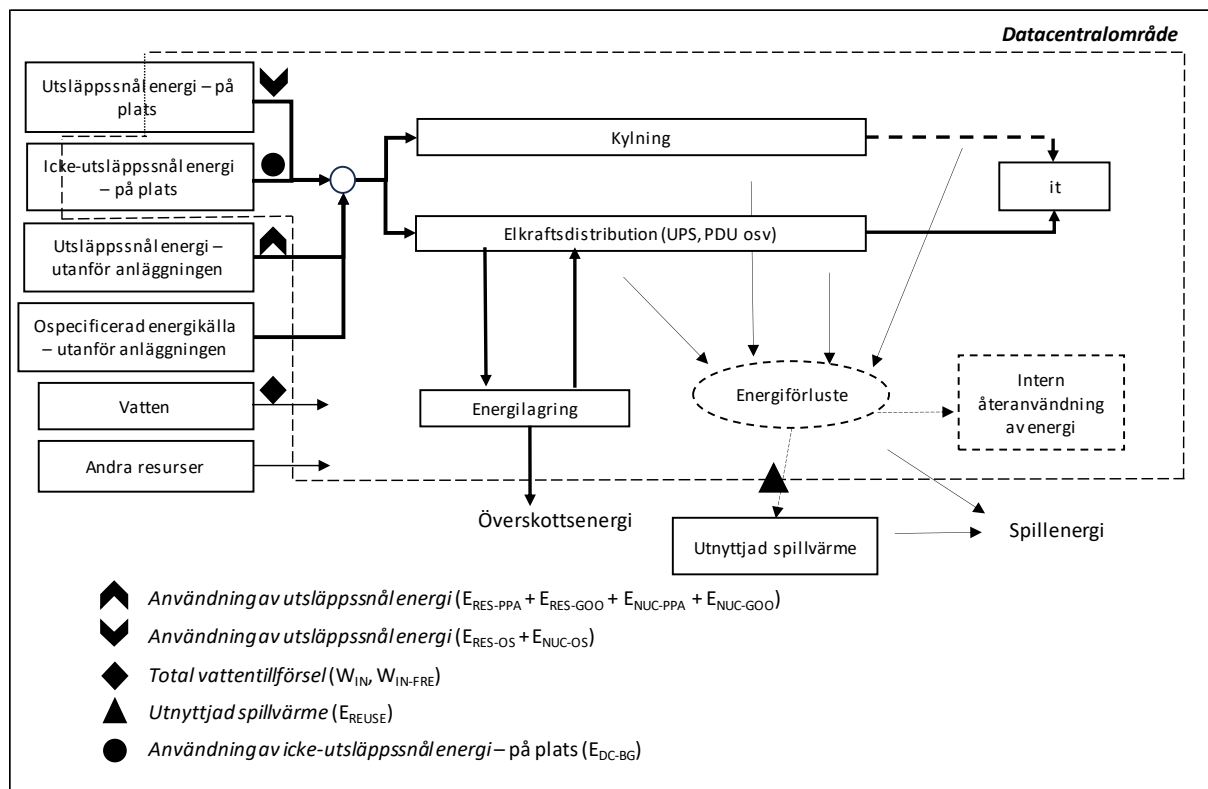
(4) Punkt f ska ersättas med följande:

”f) *flexibilitetsfunktioner till nätet* är information om huruvida datacentralen tillhandahåller funktioner till stöd för elnätets flexibilitet, stabilitet, pålitlighet och resiliens, till exempel topplastförflyttning, alla typer av flexibilitet eller bestämd frekvensaktivering (FFR, Firm Frequency Response).

(5) Punkt h ska ersättas med följande:

”h) *Totalt vattentillförsel* (W_{IN} i kubikmeter) ska mätas i enlighet med definitionen i och med den metod som anges i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-9 WUE-kategori 1, eller motsvarande metod. Datacentraler ska mäta alla vattenvolymer som tas in till datacentralområdet och som används i anslutning till datacentralens funktion, inbegripet miljö-, elkrafts-, säkerhets- och informationsteknik.

Figur 2 visar ett allmänt schema med övervaknings- och mätpunkter i en datacentral, inbegripet mätplatser för ERES-OS, ERES-PPA, ERES-GOO, ENUC-OS, ENUC-PPA, ENUC-GOO, EDC-BG, W_{IN} , W_{IN-FRE} och E_{REUSE} .



”

(6) Punkt i ska ersättas med följande:

”i) *Total sötvattentillförsel* (W_{IN-FRE} i kubikmeter) ska mätas i enlighet med definitionen i och med den metod som anges i standard CEN/Cenelec EN 50600-4-9 WUE-kategori 1, eller motsvarande metod. Datacentraler ska mäta allt sötvatten som tas in i datacentralområdet och som används för datacentralfunktioner, inbegripet miljö-, elkrafts-, säkerhets- och informationsteknik.

Om den medlemsstat på vars territorium datacentralen ligger har definierat ”sötvatten” i sin nationella lagstiftning ska datacentralsoperatören använda denna definition för att mäta W_{IN-FRE} . I annat fall ska datacentralsoperatören använda definitionen i artikel 2 i denna förordning.

Återflöden från cirkulerande kylsystem med bör inte läggas till W_{IN} och W_{IN-FRE} .

Om den byggnadskonstruktion som inhyser datacentralen har en annan primär funktion måste värdena för W_{IN} and W_{IN-FRE} begränsas till det vatten och sötvatten (uppmätt eller uppskattat) som används av utrustningen i datacentralens datorrum (ett eller flera) samt av den utrustning som krävs för datacentralens drift.”

(7) I punkt j ska följande stycke läggas till i slutet:

”Oavsett vilket E_{REUSE} -värde de har ska datacentraler rapportera huruvida de är redo för utnyttjande av spillvärme.”

(8) Punkt n ska ersättas med följande:

n) *Graddagar för kylning* (CDD, i graddagar) ska fastställas som antalet graddagar för kylning under det senaste kalenderåret för platsen där den rapporterade datacentralen ligger och genom användning av den metod som Eurostat och Gemensamma forskningscentrumet använder².

CDD-värdet ska fastställas och fyllas i automatiskt av den europeiska databasen på grundval av det värde som förts in för datacentralens plats.”

(9) Punkt p ska ersättas med följande:

”p) *Total användning av förnybar energi med ursprungsgaranti* ($E_{RES-GOO}$, i kWh) ska fastställas som summan av de ursprungsgarantier som den rapporterade datacentralen har köpt och annullerat. Dessa ursprungsgarantier ska avse produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat. Datacentralen ska mäta $E_{RES-GOO}$ som tas in i datacentralområdet och som inte kan räknas för mer än en datacentral eller skapas från energiköpsavtal eller förnybara energikällor på plats.

Mängden $E_{RES-GOO}$ som uppfyller en uppsättning strängare krav ($E_{RES-GOO-NC}$, i kWh) ska också rapporteras separat. $E_{RES-GOO-NC}$ ska omfatta ursprungsgarantier som avser en produktionsperiod som sammanfaller med datacentralens förbrukningsperiod i enlighet med de tidsmässigt mest detaljerade ursprungsgarantier som utfärdas i den berörda medlemsstaten, för produktion som är belägen i samma elområde eller medlemsstat som datacentralen, beroende på vilket som är störst, och som köpts från tillgångar som har tagits i drift eller som har genomgått omfattande renovering som förlänger deras operativa livslängd, inbegripet säkerhetsöversyner, högst tio kalenderår före rapporteringsåret.”

(10) Punkt q ska ersättas med följande:

”q) *Total användning av förnybar energi från energiköpsavtal* ($E_{RES-PPA}$, i kWh) ska fastställas som den mängd energi från energiköpsavtal som den rapporterade datacentralen har använt. Dessa energiköpsavtal ska avse produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat. Datacentralen ska mäta $E_{RES-PPA}$ som tas in i datacentralområdet och som inte kan räknas för mer än en datacentral.

Mängden $E_{RES-PPA}$ som uppfyller en uppsättning strängare krav ($E_{RES-PPA-NC}$, i kWh) ska också rapporteras separat. $E_{RES-PPA-NC}$ ska omfatta energiköpsavtal som avser produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat, och som köpts från tillgångar som har tagits i drift eller som har genomgått omfattande renovering som förlänger deras operativa livslängd, inbegripet säkerhetsöversyner, högst tio kalenderår före rapporteringsåret.

² https://doi.org/10.2908/NRG_CHDDR2_A.

Eventuella ursprungsgarantier som skapas till följd av ett sådant energiköpsavtal måste ägas och annulleras av den rapporterande datacentralen för att säkerställa att de ingår i $E_{RES-PPA}$. Annars ska den berörda mängden energi subtraheras från den uppmätta $E_{RES-PPA}$.”

(11) Punkt r ska ersättas med följande:

”r) *Total användning av förnybar energi från energikällor på plats* (E_{RES-OS} , i kWh) ska mätas som den energi som genereras från förnybara energikällor som är direkt anslutna till datacentralen genom ett system för egenanvändning eller inom datacentralområdet. Se Figur 2.

Eventuella ursprungsgarantier som skapas till följd av dessa förnybara energikällor på plats måste ägas och annulleras av den rapporterande datacentralen för att säkerställa att de ingår i E_{RES-OS} . Annars ska mängden energi i fråga subtraheras från den uppmätta E_{RES-OS} .”

(12) Följande led ska läggas till som led s:

”s) *Total användning av kärnenergi med ursprungsgaranti* ($E_{RES-GOO}$, i kWh) ska fastställas som summan av de ursprungsgarantier som den rapporterande datacentralen har köpt och annullerat. Dessa ursprungsgarantier ska avse produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat. Datacentralen ska mäta den $E_{NUC-GOO}$ som tas in i datacentralområdet och som inte kan räknas för mer än en datacentral eller skapas från energiköpsavtal eller kärnenergi från källor på plats.

Mängden $E_{NUC-GOO}$ som uppfyller en uppsättning strängare krav ($E_{NUC-GOO-NC}$, i kWh) ska också rapporteras separat. $E_{NUC-GOO-NC}$ ska omfatta ursprungsgarantier som avser en produktionsperiod som sammanfaller med datacentralens förbrukningsperiod i enlighet med de tidsmässigt mest detaljerade ursprungsgarantier som utfärdats i den berörda medlemsstaten, för produktion som är belägen i samma elområde eller medlemsstat som datacentralen, beroende på vilket som är störst, och som köpts från tillgångar som har tagits i drift eller som har genomgått omfattande reovering som förlänger deras operativa livslängd, inbegripet säkerhetsöversyner, högst tio kalenderår före rapporteringsåret. ”

(13) Följande led ska läggas till som led t:

”t) *Total användning av kärnenergi från energiköpsavtal* ($E_{NUC-PPA}$, i kWh) ska fastställas som den mängd energi från energiköpsavtal som den rapporterande datacentralen har använt. Dessa energiköpsavtal ska avse produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat. Den rapporterande datacentralen ska mäta $E_{NUC-PPA}$ som tas in i datacentralområdet och som inte kan räknas för mer än en datacentral.

Mängden $E_{NUC-PPA}$ som uppfyller en uppsättning strängare krav ($E_{NUC-PPA-NC}$, i kWh) ska också rapporteras separat. $E_{NUC-PPA-NC}$ ska omfatta energiköpsavtal som avser produktion i ett elområde som är sammanlänkat med datacentralens elområde, inbegripet i en annan medlemsstat, och som köpts från tillgångar som har tagits i drift eller som har genomgått omfattande reovering som förlänger deras operativa livslängd, inbegripet säkerhetsöversyner, högst tio kalenderår före rapporteringsåret.

Eventuella ursprungsgarantier som skapas till följd av ett sådant energiköpsavtal måste ägas och annulleras av den rapporterande datacentralen för att säkerställa att de ingår i $E_{NUC-PPA}$. Annars ska den berörda mängden energi subtraheras från den uppmätta $E_{NUC-PPA}$.”

(14) Följande led ska läggas till som led u:

”u) *Total användning av kärnenergi från källor på plats* ($E_{\text{NUC-OS}}$, i kWh) ska mätas som den energi som genereras från kärnenergikällor som direkt kopplas till datacentralen inom ramen för ett system för egenanvändning eller inom datacentralområdet. Se Figur 2.

Eventuella ursprungsgarantier som skapas till följd av denna kärnenergi från källor på plats måste ägas och annulleras av den rapporterande datacentralen för att säkerställa att de ingår i $E_{\text{NUC-OS}}$. Annars ska mängden energi i fråga subtraheras från den uppmätta $E_{\text{NUC-OS}}$.”

(15) Följande led ska läggas till som led v:

”v) *Total användning av utsläppssnål energi* ($E_{\text{LE-TOT}}$, i kWh) är summan av $E_{\text{RES-GOO}}$, $E_{\text{RES-PPA}}$, $E_{\text{RES-OS}}$, $E_{\text{NUC-GOO}}$, $E_{\text{NUC-PPA}}$ och $E_{\text{NUC-OS}}$, enligt definitionerna ovan.”

(b) Punkt 3 ska utgå.

(3) Bilaga III ska ändras på följande sätt:

(a) Led b ska ersättas med följande:

”b) Vattenanvändningseffektivitet (WUE)

$W_{\text{IN-FRE}}$ som definieras i bilaga II och E_{IT} som definieras i bilaga II, men här uttrycks i kWh, ska användas för att räkna ut en datacentrals WUE enligt följande:

$$WUE = W_{\text{IN-FRE}}/E_{\text{IT}}.$$

(b) Följande led ska läggas till som led e:

”e) Faktor för utsläppssnål energi (LEEF)

$E_{\text{LE-TOT}}$ och E_{DC} som båda definieras i bilaga II ska användas för att beräkna en datacentrals LEEF enligt följande:

$$LEEF = E_{\text{LE-TOT}}/E_{\text{DC}}.$$

(4) I bilaga IV ska det fjärde stycket ersättas med följande:

”Följande information ska vara allmänt tillgänglig:

(a) På medlemsstatsnivå:

- i) Antal rapporterande datacentraler.
- ii) Fördelning av rapporterande datacentraler enligt storlekskategori.
- iii) Totalt effektbehov för installerad informationsteknik (PD_{IT}) för alla rapporterande datacentraler.
- iv) Total energianvändning (E_{DC}) för alla rapporterande datacentraler.
- v) Total vattenförbrukning (W_{IN}) för alla rapporterande datacentraler.
- vi) Genomsnittlig PUE för alla rapporterande datacentraler på medlemsstats territorium, genomsnittlig PUE per typ av datacentral och genomsnittlig PUE per storlekskategori.
- vii) Genomsnittlig WUE för alla rapporterande datacentraler på medlemsstats territorium, genomsnittlig WUE per typ av datacentral och genomsnittlig WUE per storlekskategori.
- viii) Genomsnittlig ERF för alla rapporterande datacentraler på medlemsstats territorium, genomsnittlig ERF per typ av datacentral och genomsnittlig ERF per storlekskategori.

- ix) Genomsnittlig REF för alla rapporterande datacentraler på medlemsstatens territorium, genomsnittlig REF per typ av datacentral och genomsnittlig REF per storlefskategori.
- x) Genomsnittlig LEEF för alla rapporterande datacentraler på medlemsstatens territorium, genomsnittlig LEEF per typ av datacentral och genomsnittlig LEEF per storlefskategori.

För punkterna vi–x ska aggregeringen av hållbarhetsindikatorerna utföras med en viktad måttbaserad aggregering och den totala energianvändningen ska användas som viktningsfaktor.

För punkterna iv–x kommer en presentation av aggregerade data per typ av datacentral och per storlefskategori endast att vara möjlig om respektive kategori innehåller data från minst tre datacentraler.

(b) På unionsnivå:

- i) Antal rapporterande datacentraler.
- ii) Fördelning av rapporterande datacentraler enligt storlefskategori.
- iii) Totalt effektbehov för installerad informationsteknik (PD_{IT}) för alla rapporterande datacentraler.
- iv) Total energianvändning (E_{DC}) för alla rapporterande datacentraler.
- v) Total vattenförbrukning (W_{IN}) för alla rapporterande datacentraler.
- vi) Genomsnittlig PUE för alla rapporterande datacentraler på unionens territorium, genomsnittlig PUE per typ av datacentral, genomsnittlig PUE per storlefskategori.
- vii) Genomsnittlig WUE för alla rapporterande datacentraler på unionens territorium, genomsnittlig WUE per typ av datacentral, genomsnittlig WUE per storlefskategori.
- viii) Genomsnittlig ERF för alla rapporterande datacentraler på unionens territorium, genomsnittlig ERF per typ av datacentral, genomsnittlig ERF per storlefskategori.
- ix) Genomsnittlig REF för alla rapporterande datacentraler på unionens territorium, genomsnittlig REF per typ av datacentral, genomsnittlig REF per storlefskategori.
- x) Genomsnittlig LEEF för alla rapporterande datacentraler på unionens territorium, genomsnittlig LEEF per typ av datacentral, genomsnittlig LEEF per storlefskategori.

För punkterna vi–x ska aggregeringen av hållbarhetsindikatorerna utföras med en viktad måttbaserad aggregering och den totala energianvändningen ska användas som viktningsfaktor.”