

STEMFS

2025:00

Utkom från trycket
den 00 2025

Datumet anges av trycket.

Statens energimyndighets föreskrifter om ursprungsgarantier för energi;

Statens energimyndighet föreskriver¹ följande med stöd av 24 § förordning (2025:000) om ursprungsgarantier för energi.

Inledning

1 § I föreskrifterna finns bestämmelser om följande:

1. mätning och rapportering enligt 10 och 12–15 §§ förordningen om ursprungsgarantier för energi,
2. utfärdande, överföring och annullering av ursprungsgarantier,
3. vilka uppgifter en ursprungsgaranti ska innehålla och
4. verkställigheten av lagen (2010:601) om ursprungsgarantier för energi och förordningen om ursprungsgarantier för energi.

Definitioner

2 § Ord och uttryck som används i föreskrifterna har samma betydelse som i lagen och förordningen om ursprungsgarantier för energi. Följande begrepp används med den betydelse som här anges:

bränsledeklaration: specificerar typ och fördelning av tillförda energikällor till anläggningen under deklarationsperioden,

distribution av energi: den fysiska leveransen av energi från anläggningen,

egenanvändning av el: el som förbrukats utan att överföras till koncessionspliktigt nät och som inte är hjälpkraft,

egenanvändning av gas, värme eller kyla: energi som används inom anläggningen och som inte är hjälpenergi,

energikälla: energi som används för att producera el, gas, värme eller kyla. Betecknas alltid med en specifik bränslekod,

energilager: enhet som används för att lagra energi där energin som förs in i lagringsenheten är av samma typ som den energi som förs ut,

enhetsdeklaration: specificerar fördelning vid produktion av el från olika energikällor under deklarationsperioden om anläggningen har olika teknikkoder,

hjälpkraft: el som används för produktion av el inom en anläggning,

hjälpenergi: energi som används för produktion av gas, värme eller kyla inom en anläggning,

licensdeklaration: specificerar distributionen av energi för anläggningen vid produktion av gas under deklarationsperioden,

naturligt vattenflöde: skillnader i vattens lägesenergi, som naturligt

¹ Se Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2015/1535 av den 9 september 2015 om ett informationsförfarande beträffande tekniska föreskrifter och beträffande föreskrifter för informationssamhällets tjänster

förekommer i älvar, bäckar och åar,

spillvärme/kyla: oundviklig värme eller kyla som genereras som en biprodukt och som skulle förflyktigas oanvänt om det inte fanns tillgång till ett fjärrvärme- eller kylsystem,

standardtryck och standardtemperatur för gas: ett tryck på 101,325 kPa och 0 grader Celsius i temperatur.

Nettoproduktion av el, gas, värme och kyla

3 § Nettoelproduktion är producerad el som mäts vid en punkt placerad efter uttag av hjälpkraft och förluster i transformatorer.

Om el som rapporteras enligt föreskrifterna inte utgör nettoelproduktion enligt första stycket ska med nettoelproduktion avses rapporterad el som justerats av Statens energimyndighet med en korrektionsfaktor. Hur korrektionsfaktorn ska bestämmas framgår av 6 §.

4 § Nettogasproduktion är bruttoproduktion av gas med avdrag för hjälpenergi och förluster inom anläggningen.

Nettogasproduktion beräknas utifrån gasens volym eller massa, vid standardtryck och standardtemperatur och därefter multiplicering med det högre värmevärdet för att räkna om det till energi.

5 § Nettovärmeproduktion och nettokylproduktion är bruttoproduktion av värme respektive kyla med avdrag för hjälpenergi, egenanvändning och förluster inom anläggningen.

Hantering av hjälpkraft via korrektionsfaktor för el

6 § Korrektionsfaktorn för nettoelproduktion ska beräknas med hänsyn tagen till förbrukning i anläggningens hjälpsystem och förluster i anläggningens transformatorer. Beräkningen ska genomföras av en i förhållande till producenten oberoende och självständig aktör. Korrektionsfaktorn ska anges som den procentandel av rapporterad el som motsvarar nettoelproduktion.

I de fall en korrektionsfaktor har beräknats ska producenten bifoga en verifieringsrapport till ansökan där följande framgår:

- a) den tekniska kompetensen hos den oberoende part som genomfört eller verifierat beräkningen,
- b) hur den slutliga korrektionsfaktorn tagits fram och
- c) vilka mätningar, mätvärden och eventuella antaganden som ingår i framtagandet av korrektionsfaktorn.

För en anläggning med en produktionskapacitet som är lägre än 10 MW kan en producent välja att inte genomföra beräkning enligt första stycket. Korrektionsfaktorn fastställs då till 97 procent av rapporterad el producerad med vind-, sol- eller vattenkraft, eller 90 procent av rapporterad el för övrig elproduktion.

Hjälpenergi för gas

7 § Vid beräkning av nettogasproduktion är det möjligt att göra undantag från kravet på avdrag för hjälpenergi om något av följande kriterier uppfylls:

- a) Hjälpenergin är förnybar och av en annan typ än den energi som produceras samt har producerats inom anläggningen och att inga ursprungsgarantier har utfärdats för denna energi.
- b) Hjälpenergin är förnybar och av en annan typ än den energi som produceras samt inköpt från en leverantör som har annullerat ursprungsgarantier, vilket ska kunna styrkas med avtal.
- c) Hjälpenergin är nödvändig för avfallsbehandling.
- d) Hjälpenergin används vid produktion av gas genom rötning av biogent material.
- e) Hjälpenergin används till kompression eller förvätskning av gas för transport.

Hjälpenergi för värme och kyla

8 § Vid beräkning av nettoproduktion för värme och kyla är det möjligt att göra undantag från kravet på avdrag för hjälpenergi om hjälpenergin är av annan typ än den som produceras i anläggningen och något av följande kriterier uppfylls:

- a) Hjälpenergin är förnybar och har producerats inom anläggningen samt att inga ursprungsgarantier har utfärdats för denna energi.
- b) Hjälpenergin är förnybar och inköpt från en leverantör som har annullerat ursprungsgarantier, vilket ska kunna styrkas med avtal.
- c) Hjälpenergin är nödvändig för avfallsbehandling.
- d) Den totala hjälpenergin överstiger inte två procent av nettovärmeproduktionen eller nettokylaproduktionen.

Uppgifter vid ansökan om ursprungsgarantier för energi

Uppgifter som ska ingå i ansökan

9 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för el, gas, värme eller kyla ska lämnas in till Statens energimyndighet och vara undertecknad av behörig företrädare för producenten.

10 § Om en anläggning kan producera flera typer av energi behöver en ansökan ske för varje typ av energi som producenten önskar få ursprungsgarantier utfärdade för.

11 § Producenten ska vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för el vid begäran lämna in en eller flera av följande uppgifter om anläggningen till Statens energimyndighet, exempelvis i ett flödesschema:

- a) information om flöden av andra typer av energi,
- b) transformatorstationer,
- c) anslutningspunkt till koncessionspliktigt nät,

- d) hjälpkraft,
- e) import- och exportmätare för el,
- f) energilagring eller
- g) egenanvändning av el inom produktionsanläggningen.

12 § Vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas ska följande uppgifter om anläggningen, under förutsättning att de finns, bifogas vid ansökan och markeras i ett flödesschema:

- a) information om flöden av andra typer av energi,
- b) anslutningspunkt till gasnät alternativt där gasen blir tillgänglig för handel,
- c) hjälpenergi,
- d) import- och exportmätare för gas,
- e) energilagring och
- f) egenanvändning av gas inom anläggningen.

Om det produceras vätgas i anläggningen ska även markering göras i flödesschemat som visar eventuellt kompressionssystem, reningssystem och förvätskningssystem.

En rapport från en oberoende aktör som har granskat anläggningen på plats ska bifogas vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas. Rapporten ska inte vara mer än fyra år gammal.

Rapporten behöver inte bifogas om producenten vid ansökan istället bifogar något av följande:

- a) miljötillstånd från länsstyrelsen enligt 21 kap. 2, 4 eller 5 §§ miljöprövningsförordningen (2013:251), eller
- b) anmälan till kommunen enligt 21 kap. 3 eller 6 §§ miljöprövningsförordningen om anläggningar inte omfattas av krav på miljötillstånd.

13 § Vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för värme eller kyla ska följande uppgifter om anläggningen, under förutsättning att de finns, bifogas vid ansökan, och markeras i ett flödesschema:

- a) information om flöden av andra typer av energi,
- b) anslutningspunkt till värme- eller kylanät,
- c) hjälpenergi,
- d) import- och exportmätare för värme eller kyla,
- e) energilagring och
- f) egenanvändning av värme eller kyla inom anläggningen.

Producenten ska i ansökan redogöra för att mätning och/eller beräkning av nettovärmeproduktion eller nettokylaproduktion sker i enlighet med 5 § samt hänvisa till mät- och/eller beräkningspunkter i flödesschemat.

14 § Ansökan ska innehålla följande uppgifter om producenten:

- a) namn eller företagsnamn,
- b) personnummer eller organisationsnummer,
- c) hur stor andel av den anläggning ansökan avser som producenten innehar med äganderätt eller nyttjanderätt,
- d) land för det fall producenten har adress utanför Sverige, och
- e) kontaktuppgifter till utsedd kontaktperson.

15 § Ansökan ska innehålla följande uppgifter om den anläggning ansökan avser:

- a) anläggningens namn,
- b) fastighetsbeteckning samt postnummer och ort för den fastighet där anläggningen finns. Om dessa uppgifter saknas kan i stället koordinater anges. Koordinater kan anges i SWEREF 99 TM eller som latitud och longitud i SWEREF 99/WGS 84.
- c) produktionskapacitet uttryckt i kilowatt,
- d) beräknad normalårsproduktion,
- e) drifttagningsdatum,
- f) nätägare eller annat företag som rapporterar mätvärden,
- g) om anläggningen erhållit investeringsstöd och typ av stöd och
- h) om anläggningen erhåller produktionsstöd och typ av stöd.

16 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för el ska utöver vad som anges i 11, 14 och 15 §§ innehålla följande uppgifter:

- a) nätområdes-ID,
- b) anläggnings-ID för produktion av el,
- c) mätvärdesrapportörens EDIEL-ID,
- d) uppgift om produktionen mäts per kvart,
- e) placering av mätpunkt,
- f) uppgift om energilager finns inom samma icke koncessionspliktiga nät som anläggningen och om energilagren kan laddas med el från koncessionspliktigt nät,
- g) om det förekommer egenanvändning av el och i så fall i vilken utsträckning och
- h) alla typer av energi som produktionsanläggningen kan producera.

För anläggningar som rapporterar produktion från en mätpunkt i icke koncessionspliktigt nät ska förkortningen IKN anges i stället för nätområdes-ID enligt första stycket a).

Produktionskapacitet för el är den avsedda maximala effekten under ideala förhållanden.

17 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas ska utöver det som anges i 12, 14 och 15 §§ innehålla följande uppgifter:

- a) om anläggningen är ansluten till ett nät och namnet på det nätet,

- b) om uppgraderingsanläggning finns ska drifttagningsdatum enligt 15 § punkt e vara det datum då uppgraderingsanläggningen togs i drift och
- c) produktionskapacitet enligt 15 § punkt c är den beräknade normalårsproduktionen dividerat med 8 760 timmar.

Om anläggningen producerar vätgas kan även renhetsgrad för den producerade vätgasen anges.

18 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för värme eller kyla ska utöver det som anges i 13-15 §§ innehålla följande uppgifter:

- a) om anläggningen är ansluten till ett nät och namnet på det nätet,
- b) det medium som används för att förmedla värme eller kyla: vatten, termisk olja, luft eller residuala gaser, salt, kylmedel eller ospecificerat. Om det förekommer flera medium ska ospecificerat användas,
- c) produktionskapacitet enligt 15 § punkt c är den beräknade normalårsproduktionen dividerat med 8 760 timmar.

19 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för el ska utöver vad som anges i 11 och 14-16 §§ innehålla uppgifter om energikälla och typ av anläggning med hänvisning till sådan relevant teknikkod för el som specificerats i det av Association of Issuing Bodies utgivna EECS-rules Fact Sheet 5 angivet som ett eller flera av följande alternativ:

- a) vatten,
- b) landbaserad vind,
- c) havsbaserad vind,
- d) sol,
- e) industriellt mottryck från biobränsle/torv/fossilt,
- f) kraftvärme från biobränsle/torv/fossilt,
- g) kondenskraft från biobränsle/torv/fossilt,
- h) gasmotor från biobränsle/torv/fossilt,
- i) geotermi,
- j) våg,
- k) kärnkraft, eller
- l) övrigt för det fall inget av alternativen a–k är tillämpligt.

Om ansökan avser en anläggning som kan producera el från flera olika energikällor ska energikälla och typ enligt första stycket samt drifttagningsdatum och produktionskapacitet anges för var och en av produktionsenheterna.

20 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas ska utöver vad som anges i 12, 14, 15 och 17 §§ innehålla uppgifter om vilken gas som produceras angivet som ett av följande alternativ:

- a) metan,

- b) etan,
- c) propan,
- d) butan,
- e) ammoniak,
- f) dimetyleter,
- g) vätgas, eller
- h) gasblandning

Energikällor och teknikkoder specificeras enligt Association of Issuing Bodies utgivna EECS-rules Fact Sheet 5. Om anläggningen har flera olika teknikkoder ska teknikkoden ”ospecificerad” anges.

21 § En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för värme eller kyla ska utöver vad som anges i 13-15 och 18 §§ innehålla information om energin anläggningen producerar är i form av värme eller kyla.

Om en anläggning kan producera både värme och kyla, ska separata ansökningar lämnas in för värme respektive kyla om producenten vill ansöka om utfärdande av ursprungsgarantier för båda. Teknikkoder och energikällor för värme respektive kyla ska anges med hänvisning till dokumentet ”Bränslekoder och teknikkoder för värme och kyla” som finns på Statens energimyndighets webbplats. Om anläggningen har flera teknikkoder ska teknikkoden ”ospecificerad” anges.

Hur uppgifter ska lämnas

22 § Producenten ska ansöka om utfärdande av ursprungsgarantier på det sätt som anges på Statens energimyndighets webbplats.

Ansökan om särskilt konto för EECS-ursprungsgarantier

23 § Följande uppgifter ska bifogas vid ansökan om ett särskilt konto för EECS-ursprungsgarantier enligt 18 § 1 förordningen om ursprungsgarantier för energi om den som ansöker är att betrakta som en annan än en producent eller en leverantör:

- a) Namn eller företagsnamn,
- b) personnummer eller organisationsnummer,
- c) kontaktuppgifter,
- d) finansiella uppgifter,
- e) verksamhetsområde inklusive affärsplan,
- f) ägarstruktur,
- g) uppskattad affärsvolym,
- h) om sökanden är aktiv i liknande register i andra länder och
- i) företagets nivå av erfarenhet vad gäller handel med ursprungsgarantier eller liknande instrument.

Uppgifterna i punkt a-i kan lämnas på ett ”känn-din-kund-formulär” som Statens energimyndighet tillhandahåller på begäran och på sin webbplats. Statens energimyndighet kan medge undantag från bestämmelserna i första

stycket om särskilda skäl föreligger. Exempel på särskilda skäl är att en tidigare känd aktör inom systemet redan har lämnat in i ett aktuellt känn-din-kund formulär.

Allmänt om mätning och rapportering

Hur energikällor för produktion av el, gas, värme eller kyla ska rapporteras

24 § Energitkällor ska rapporteras i en bränsledeklaration. För anläggningar där el, gas, värme eller kyla produceras genom användning av olika energitkällor ska producenten rapportera fördelningen mellan de använda energitkällorna i en bränsledeklaration. Producenten ska ange andelen tillförd energimängd per energitkälla av totalt tillförd energimängd. I totalt tillförd energi räknas endast energi som har tillförts för att producera den el, gas, värme eller kyla som ursprungsgarantier ska utfärdas för. Bränsledeklaration är inte nödvändigt om anläggningen producerar el och har en energitkälla eller om anläggningen har produktionsenheter med olika teknikkoder vilket regleras i 33 §.

Om hushållsavfall är en energitkälla ska producenten deklarerat att energitkällan består av 40 procent fossil energitkälla och 60 procent förnybar energitkälla.

Om el, gas, värme eller kyla produceras med användande av verksamhetsavfall får producenten beräkna fördelningen mellan fossilt avfall och biomassa i enlighet med en sådan rapport avseende anläggningen som producenten upprättat och verifierat i enlighet med 6 § lagen (2020:1173) om vissa utsläpp av växthusgaser.

Ytterligare fördelning av andelen förnybart i energitkällor ska utgå från de hänvisningsvärden som fastställts av Naturvårdsverket i enlighet med artikel 31.1c i förordning (EU) 2018/2066 om övervakning och rapportering av växthusgasutsläpp i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG.

Hur el, gas, värme eller kyla producerat från el, gas, värme eller kyla ska rapporteras

25 § För anläggningar där el, gas, värme eller kyla produceras genom omvandling av el, gas, värme eller kyla för vilket ursprungsgarantier inte har utfärdats, ska den tillförda energin anges som en energitkälla i bränsledeklarationen.

Det är även möjligt att använda sig av energi som det har utfärdats ursprungsgarantier för, om producenten kan påvisa att det finns ett avtal där energileverantören annullerar ursprungsgarantier motsvarande producentens energianvändning.

Konvertering

26 § För anläggningar där el, gas, värme eller kyla produceras genom omvandling av el, gas, värme eller kyla för vilken ursprungsgarantier redan har utfärdats, med undantag för 25 § andra stycket, ska utfärdande av ursprungsgarantier för utgående energi ske först efter att ursprungsgarantierna för ingående energi annullerats enligt 8 § förordningen om ursprungsgarantier för energi.

- a) Producenten behöver innan utfärdande av ursprungsgarantier efter konvertering bifoga ett annulleringsbevis avseende ursprungsgarantier motsvarande den ingående energin.
- b) Vid utfärdande av ursprungsgarantier efter konvertering ska de energiförluster som uppstår i konverteringsprocessen beaktas vid beräkning av nettoproduktion för el, gas, värme och kyla.

Efter konvertering ska uppgifterna på ursprungsgarantin övertas enligt 16 § andra stycket i förordningen om ursprungsgarantier för energi.

Om det rör sig om en andel av en ursprungsgaranti vid utfärdande efter konvertering ska avrundning alltid ske nedåt till närmaste hela megawattimme.

Producenten ska ansöka om utfärdande av ursprungsgarantier efter konvertering på det sätt som Statens energimyndighet anger på sin webbplats.

Granskningsrapport för bränsledeklARATIONER

27 § Om en producent deklarerar energikällor av biologiskt ursprung eller en mix av biologiskt och fossilt ursprung, ska producenten vartannat år lämna in en rapport utförd av en oberoende granskare som verifierar de deklarerade energikällorna för el, värme och kyla. Om den producerade energin utgörs av gas ska en rapport lämnas in årligen. Granskningsrapporten ska omfatta tre på varandra följande månader inom de senaste 12 månaderna.

Rapporten ska säkerställa att:

- a) de bränsledeklARATIONER som lämnats in till Statens energimyndighet är korrekta avseende den period som har granskats och
- b) det är rimligt att sammansättningen och mängden rapporterad energikälla kan resultera i mängden producerad energi som de utfärdade ursprungsgarantierna motsvarar avseende period och respektive attribut.

För el, gas, värme och kyla behöver producenten inte skicka in en rapport enligt första och andra stycket om producenten är rapporteringsskyldig enligt 3 kap. 1 § lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för vissa bränslen och har ett hållbarhetsbesked som omfattar deklarerade bränslen av biologiskt ursprung eller ett certifieringsbevis enligt 18 § förordning (2011:1088) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen.

Tidpunkt för rapportering

28 § Rapporteringen enligt 24-26, 33-34 och 37-38 §§ ska ske till Statens energimyndighet senast den 14:e varje månad. Rapporteringen ska avse närmast föregående kalendermånad.

Mätning och rapportering för el

Mätning och rapportering från anläggning i koncessionspliktigt nät

29 § Bestämmelser om mätning och rapportering av el som matas in i ett koncessionspliktigt nät finns i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2023:1).

Mätning och rapportering från anläggning i icke koncessionspliktigt nät

30 § Producenten ska mäta och rapportera elproduktionen enligt 31 och 32 §§ om anläggningens elproduktion mäts i ett icke koncessionspliktigt nät.

31 § När producenten rapporterar mätvärden ska tid anges i svensk normaltid, utan övergång till sommartid. Angiven tidpunkt i rapporter enligt 32 § ska avse aktuell tid.

32 § Producenten ska rapportera mätvärden för varje kvart per dygn till Statens energimyndighet senast den femte vardagen efter mätdygnnet. Före rapportering ska mätvärdena kontrolleras och vid behov rättas. I samband med rättning ska det anges vem som utfört rättningen, när och hur rättningen är utförd och vad som har ändrats. Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton. Vilka dagar som utgör allmän helgdag finns det bestämmelser om i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar. Rapporteringen ska ske elektroniskt i meddelandestandarden EDIEL.

Hur el producerad med olika teknikkoder ska rapporteras

33 § I de fall producenten enligt 19 § har angivit olika teknikkoder för enheter inom samma produktionsanläggning ska anläggningen anses använda flera energikällor. Producenten ska rapportera andelen producerad el från respektive energikälla i en enhetsdeklaration. Rapporteringen ska baseras på mätning av elproduktionen.

Hur egenanvändning av el rapporteras

34 § Om elproduktion rapporterad från en mätpunkt i ett icke koncessionspliktigt nät delvis används för egenanvändning, ska producenten varje månad deklarerat vilken andel av nettoelproduktionen som har använts till detta ändamål.

Hur utfärdande från anläggningar med energilagring hanteras

35 § Om det finns energilager inom samma icke koncessionspliktiga nät som en produktionsanläggning, kan den lagrade elen endast ligga till grund för

utfärdande av ursprungsgarantier om elen är producerad i produktionsanläggningen.

För pumpkraftverk får ursprungsgarantier endast utfärdas för elproduktion från naturligt vattenflöde.

Hur el från högeffektiv kraftvärme ska rapporteras

36 § Producenten ska rapportera de uppgifter som enligt 17 § förordningen om ursprungsgarantier för energi ska anges på en ursprungsgaranti om el produceras med användande av högeffektiv kraftvärme.

Mätning och rapportering för gas

37 § Nettogasproduktion per månad ska rapporteras till Statens energimyndighet i megawattimmar. Rapporteringen ska utföras digitalt i kontoföringssystemet av behörig företrädare för producenten.

Producenten ska efter att ha rapporterat in nettogasproduktion även ange distributionen av energi för perioden. Producenten kan frivilligt ange om de har ett hållbarhetsbesked och typ av hållbarhetsbesked.

Mätning och rapportering för värme och kyla

38 § Producenten ska mäta eller beräkna nettovärmeproduktion och nettokylaproduktion i enlighet med 5 §. Nettoproduktion av värme eller kyla ska rapporteras per månad till Statens energimyndighet i megawattimmar. Rapporteringen ska utföras elektroniskt i kontoföringssystemet av behörig företrädare för producenten.

Förändringar

Producentens skyldighet att meddela förändring

39 § Producenten är skyldig att meddela Statens energimyndighet om energi inte längre produceras i en anläggning för vilken ursprungsgarantier utfärdas. Producenten ska meddela detta senast 14 dagar efter att produktionen av energi upphört.

40 § Producenten är skyldig att meddela Statens energimyndighet förändringar som har betydelse för utfärdande av ursprungsgarantier. Producenten ska meddela detta senast 14 dagar efter producentens beslut om förändringen.

Särskilt om ursprungsgarantier för gas i unionsdatabasen

41 § När en uppgift om ett parti gas rapporteras i unionsdatabasen, i enlighet med föreskrifter som har meddelats med stöd av 3 kap. 1 f § lagen om hållbarhetskriterier för vissa bränslen, ska ursprungsgarantier som avser det partiet gas överföras till databasen. En sådan ursprungsgaranti ska annulleras när gasen har tagits ut ur den sammanlänkande unionsgasinfrastrukturen.

Ikraftträdande- och övergångsbestämmelser

1. Föreskrifterna träder i kraft avseende 41 § när kommissionen meddelat att det svenska kontoföringssystemet är anslutet till unionsdatabasen och i övrigt den 1 januari 2026.
2. När föreskrifterna träder i kraft upphävs Statens energimyndighets föreskrifter (2017:2) om ursprungsgarantier för el.
3. Korrektionsfaktorn för nettoelproduktion får till och med 31 december 2026 fastställas av Statens energimyndighet för en anläggning över 10 MW utan att beräkning behöver genomföras enligt 6 § andra stycket.