

Dnr: 2025-205760

Linus Klackenberg

linus.klackenberg@energigas.se

Energimyndigheten

registrator@energimyndigheten.se

kopia till

joan.forsman@energimyndigheten.se

Stockholm den 5 september 2025

Remissvar av Energimyndighetens remiss av föreskrifter om ursprungsgarantier för energi

Energigas Sverige, som är branschorganisationen för energigaserna i Sverige, har tagit del av rubricerat förslag till remiss. Vi vill gärna bidra med synpunkter och delger härmed vårt yttrande enligt Energimyndighetens remiss den 12 juni 2025.

Energigas Sveriges synpunkter avser främst de delar som rör ursprungsgarantier för gas. Då vissa synpunkter berör både förordning och föreskrifter så hänvisar vi också till Energigas Sveriges synpunkter på Klimat- och näringslivsdepartementets förslag på förordning: [Remiss av promemorian En ny förordning om ursprungsgarantier för energi - Energigas Sverige](#).

Energigas Sverige tillstyrker ikraftträdande av UG-regelverket 1 januari 2026

Energigas Sverige välkomnar att regelverket om ursprungsgarantier (UG) för gas nu äntligen färdigställs. Energigas Sverige tillstyrker att föreskrifter om ursprungsgarantier för energi träder i kraft 1 januari 2026 i samband med att lag och förordning föreslås träda i kraft. Det är i linje med Energigas Sveriges [hemställan](#) den 2 december 2024.

Hur distributionen av energi ska anges behöver tydliggöras

I förordning fastställs att uppgift om distributionen av energin ska anges. I såväl förordning som i föreskrift saknas dock tydliga bestämmelser om hur det ska anges, vilket framgår av standarden. Energigas Sverige föreslår att det i föreskrift tydliggörs vad som avses med distributionen av energin och hur det ska anges. Det ska anges hur den producerade energin har distribuerats ut från anläggningen genom att välja ett av de alternativ som återfinns i standardens Annex E. Denna lista bör läggas in i föreskriften.

Nu framgår endast fragment av detta på olika ställen i föreskriften:

Energigas Sverige undrar om definitionen av *licensdeklaration* i 2 § är en ofärdig ansats att göra detta? Den ger dock ingen vägledning och används inte heller i föreskriften. I föreskriftens 37 § står att *Producenten ska efter att ha rapporterat in nettogasproduktion även ange distributionen av energi för perioden*, men det framgår ingenstans hur. Enligt 17 § punkt a) ska anges om anläggningen är ansluten till ett nät och namnet på det nätet, men det gäller grundläggande information om anläggningen vid ansökan.

Energigas Sverige föreslår därför att en heltäckande bestämmelse införs i en ny paragraf, sannolikt en per energityp eftersom alternativen som kan väljas skiljer sig något åt. Energigas Sverige föreslår att den för gas formuleras i enlighet med standardens Annex E, enligt nedan:

X § I samband med rapportering av nettogasproduktion ska distributionen av energin anges genom att ange om nettoproduktionen av gas har:

- **konsumerats av ägaren till produktionsanläggningen,**
- **distribuerats genom ett distributions- eller transmissionsnät,**
- **distribuerats genom ett stängt fristående distributionsnät,**
- **distribuerats genom någon annan typ av nätverk**
- **distribuerats via fordon, eller**
- **distribuerats på ospecificerat sätt (men har inte konsumerats av ägaren av produktionsanläggningen)**

I 37 § bör sedan hänvisas till denna nya paragraf, alternativt införs motsvarande skrivning direkt i 37 §.

När det gäller biogas (och sannolikt även vätgas framöver) så förekommer det att uppgraderad biogas distribueras i små lokala gasledningar/gasnät till en eller flera tankställen. Ibland kan ytterligare någon användare vara ansluten till ledningen och ibland ytterligare någon uppgraderingsanläggning eller tillförselpunkt. Det behöver klargöras vilket alternativ som skall anges i dessa fall. Sannolikt saknas "namn" på dessa gasnät.

Det bör också tydliggöras att med ett distributions- eller transmissionsnät för gas avses reglerade gasnät, dvs. sådana gasnät för vätgas respektive metangas som regleras enligt det reviderade gasmarknadsdirektivet¹ och som sannolikt kommer att implementeras genom Energimarknadsinspektionens förslag på ny svensk gasmarknadslag.

Energityp och energibärare behöver definieras och hållas isär

Som vi tar upp i vårt remissvar på förslag till förordning så föreslår Energigas Sverige att nationell lagstiftning följer strukturen i standarden så att "energityp" och "energibärare" definieras i förordningen, inklusive de olika energibärare som det kan utfärdas UG för, samt att det framgår att energibärare måste anges på UG.

Exempelvis blir det otydligt i föreskriftens 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.* Typ av energi bör enligt strukturen avse el, gas respektive värme och kyla. I detta fall antar Energigas Sverige att det egentligen är energibärare som avses – dvs det krävs separata ansökningar för exempelvis vätgas och metan om en anläggning producerar båda dessa gaser.

Vidare blir 20 § föreskriften där de olika gasformiga energibärarna som ska anges på UG för gas tydligare om definitioner enligt strukturen "energityp" och "energibärare" införs.

Fler uppgifter som producenten frivilligt ska kunna ange på UG bör införas och som bör samlas i en egen paragraf i förordning

I förordningens 16 § framgår vilken information en UG måste innehålla. Som vi tar upp i vårt [remissvar avseende förordningsförslaget](#) föreslår Energigas Sverige att det i förordning införs en samlingsparagraf som anger vilken ytterligare information som producenten frivilligt ska kunna ange på UG. De frivilliga uppgifter som Energigas Sverige anser är viktigt att en producent ska kunna ange på UG för gas är:

- a) produktionsperiodens start- och sluttid med exakt klockslag (timme och minut)

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2024/1788 av den 13 juni 2024 om gemensamma regler för de inre marknaderna för förnybar gas, naturgas och vätgas, om ändring av direktiv (EU) 2023/1791 och om upphävande av direktiv 2009/73/EG, det s.k. gasmarknadsdirektivet.

- b) huruvida den producerade energin uppfyller förnybartdirektivets hållbarhetskriterier, med referens till giltigt hållbarhetsbesked och/eller giltigt certifikat från ett av Kommissionen godkänt frivilligt certifieringssystem
- c) vätgasens renhetsgrad, uttryckt som %-molfraktion
- d) huruvida gasen uppfyller en gaskvalitetsstandard (exempelvis standard EN 16723-1 eller EN 16723-2 för inmatning på distributionsnät respektive fordonsgas)

Endast två av dessa punkter är nu implementerade i olika paragrafer i föreskriften. Det gäller punkt b) och c) ovan som framgår av 37 § andra stycket (som kan anges vid den månadsvisa rapporteringen) respektive 17 § andra stycket föreskriften (som kan anges vid ansökan om utfärdande – dvs. vid registrering av anläggningen).

Samtliga dessa uppgifter är sådana att de kan variera, dvs de är inte nödvändigtvis grundläggande statiska uppgifter för en anläggning så att de enbart kan anges en gång vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier. Det är därför lämpligt att det i föreskriftens 37 § anges att denna information kan anges i samband med rapportering av nettogasproduktionen.

Om detta inte införs i förordning anser Energigas Sverige att det ska införas i föreskriften.

2 § definition av energilager

Energigas Sverige anser inte att det räcker att den energi som förs in i och som tas ut från en enhet ska vara av samma typ (energityp = el, gas, respektive värme och kyla). Rimligen måste det vara samma energibärare som lagras, annars är det en form av konvertering eller produktion av energi för vilket energikälla ska anges. Här är ytterligare en brist som uppstår för att inte energityp respektive energibärare definieras i lagstiftningen.

Energigas Sverige föreslår att definitionen omformuleras enligt nedan:

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

7 § Hjälpenergi för gas

Energigas Sverige tillstyrker att de undantag från avdrag av hjälpenergi som får göras enligt standarden enligt förslag till föreskrift implementeras. Det mycket viktigt att hela den producerade mängden gas som lämnar anläggningen omfattas av en UG, vilket i de flesta fall möjliggörs för svenskproducerad gas genom dessa undantag. Det gör att exempelvis hela mängden uppgraderad eller förvätskad biogas som säljs kan omfattas av en UG, på samma sätt som hela mängden anses vara hållbar enligt hållbarhetskriterierna. Utan dessa undantag skulle besvärliga underskott av UG uppstå på marknaden.

Enligt standarden så finns dock ett generellt undantag för alla energibärare som bör implementeras för alla energibärare i den svenska lagstiftningen. Det gäller det undantag som nu endast föreslås för värme och kyla i 8 § punkt d) *Den totala hjälpenergin överstiger inte två procent av nettovärmeproduktionen eller nettokylproduktionen*. Energigas Sverige anser att undantaget i 8 § punkt d) ska läggas till som punkt även i 7 §.

Uppgifter vid ansökan om ursprungsgarantier för energi

Energigas Sverige anser att det är otydligt vilka uppgifter som ska lämnas en gång i samband med registrering av anläggningen – det som kallas för ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier – och vilka uppgifter som ska anges i samband med den månatliga rapporteringen av nettoproduktionen. Detta borde kunna göras tydligare med bättre formuleringar och struktur. Om inte annat bör det göras tydligt i vägledning.

12 § Uppgifter vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas

I 12 § anges ett antal uppgifter i punkt a) - f) som ska anges och märkas ut på ett flödesschema vid ansökan om utfärdande av UG, det vill säga vid registrering av anläggningen. Även om detta är obligatoriskt för gas enligt standarden, så anser Energigas Sverige att det rimligen borde räcka att en eller flera av dessa uppgifter skickas in på begäran av Energimyndigheten precis som gäller för UG för el.

Energigas Sverige föreslår också att andra stycket i 12 § tas bort och i stället läggs in som en ny punkt g) så att punkten gäller för gas generellt och inte bara för vätgas. Kompressionssystem, reningssystem och förvätskningssystem är ofta en del även av exempelvis en biogasanläggning.

Energigas Sverige föreslår således att 12 § ändras enligt nedan:

12 § Vid ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för gas **ska vid begäran lämna in en eller flera av följande uppgifter om anläggningen till Statens energimyndighet, exempelvis i ett flödesschema: 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
- g) kompressionssystem, reningssystem och förvätskningssystem.**

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

15 § punkt f) nätägare eller annat företag som rapporterar mätvärden

Energigas Sverige anser att 15 § punkt f) bör förtydligas avseende vad som gäller för gas. I de fall gasen inte injiceras på ett (reglerat) gasnät så finns ingen nätägare/nätföretag. Det finns dock i de fall gas injiceras på ett reglerat gasnät. Energigas Sverige utgår från att det är producenten själv som kommer att rapportera mätvärden i övriga fall, vilket också Energimyndigheten beskriver i konsekvensbeskrivningen. Ska gasproducenten då ange sitt eget företagsnamn i dessa fall? Det kan vara lämpligt att i beslut om utfärdande av ursprungsgarantier fastställa vem som är behörig att rapportera mätvärden för anläggningen där det framgår om det är producenten eller nätägare (eller någon annan).

15 § punkt h) om anläggningen erhållit produktionsstöd och typ av stöd

Det finns för närvarande endast ett möjligt produktionsstöd för aktuella energibärare - nämligen biogasstödet. Det ansöks om årligen för en uppskattad volym per anläggning. Det är alltså ingen statisk information utan information som kan variera över tid för en anläggning. Därför bör information om produktionsstöd, till skillnad mot investeringsstöd enligt 15 § punkt g), vara information som anges i samband med rapportering och inte vid ansökan. Energigas Sverige föreslår därför att 15 § punkt h) stryks och i stället flyttas till 37 § föreskriften.

17 § punkt a) om anläggningen är ansluten till ett nät och namnet på det nätet

Av konsekvensbeskrivningen och utifrån de skäl som finns att särskilt ange detta vid ansökan utgår Energigas Sverige från att denna uppgift gäller om anläggningen är ansluten till ett reglerat gasnät,

dvs. sådant gasnät för vätgas respektive metangas som regleras enligt det reviderade gasmarknadsdirektivet och som sannolikt kommer att implementeras i Sverige genom Energimarknadsinspektionens förslag på ny gasmarknadslag. Energigas Sverige anser att det bör tydliggöras.

17 § punkt b) om uppgraderingsanläggning finns ska drifttagningsdatum enligt 15 § punkt e vara det datum då uppgraderingsanläggningen togs i drift

Vid biogasproduktion finns ibland såväl uppgradering som förvätskning (vilket normalt omfattar ytterligare uppgraderingssteg). Om UG utfärdas för förvätskad gas bör väl på samma sätt drifttagningsdatum vara det datum då förvätskningsanläggningen togs i drift, vilket kan vara efter det att en tidigare uppgraderingsanläggning togs i drift. Energigas Sverige föreslår därför att 17 § punkt b) formuleras om enligt nedan:

17 §

b) om uppgraderingsanläggning eller förvätskningsanläggning finns ska drifttagningsdatum enligt 15 § punkt e vara det datum då uppgraderingsanläggningen eller förvätskningsanläggningen togs i drift

20 § om att typ av gas som produceras i anläggningen ska anges

Som nämnts ovan anser Energigas Sverige att "energityp" och "energibärare" bör definieras i förordning och hållas isär genom lagstiftningen där så behövs. Följaktligen bör 20 § omformuleras enligt nedan:

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~~ energibärare som produceras angivet som ett av följande alternativ:

På motsvarande sätt bör bestämmelser som avser el respektive värme och kyla ses över.

Som beskrivs i konsekvensbeskrivningen så föreskrivs i standarden möjlighet att utfärda UG för en specifik energibärare i en gasblandning men som Energimyndigheten valt att inte tillåta. Energigas Sverige ser i dagsläget heller inget uppenbart behov av att möjliggöra det och har därför inga invändningar mot denna begränsning i dagsläget. Däremot bör det i föreskrift tydliggöras att, som föreskrivs i standarden, att om gasen är en gasblandning som innehåller minst 95% av en energibärare (eller högst 5% av andra energibärare) så får UG utfärdas för denna energibärare för hela gasmängden.

Energigas Sverige föreslår därför att följande läggs till som nytt stycke i 20 §:

Om en gas utgörs av flera energibärare enligt punkt a-g men består till minst 95 procent av en energibärare kan UG utfärdas för denna energibärare för hela nettogasproduktionen. Annars anses det vara en gasblandning enligt punkt h).

I 20 § andra stycket står det:

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.

Energigas Sverige noterar att "teknikkod" inte är definierat, men däremot nämns "typ av anläggning" i förordningen. Energigas Sverige anser att "typ av anläggning" bör definieras på samma sätt som energikälla definieras i 2 §, där det framgår att typ av anläggning alltid betecknas med en specifik teknikkod.

Konvertering samt hur el, gas, värme eller kyla producerat från el, gas, värme eller kyla ska rapporteras

Energigas Sverige anser att det är otydligt vad som utgör konvertering och inte när en energibärare produceras från en annan energibärare. Skillnaden och syftet med 25–26 §§ framgår dock

någorlunda i konsekvensbeskrivningen, men behöver tydliggöras i vägledning. Som tidigare påpekats bör man skilja på "energityp" och "energibärare" och definitionen av konvertering i förordningen bör ändras så det framgår att konvertering sker mellan energibärare och inte mellan energityper.

Följaktligen föreslår Energigas Sverige att 25–26 §§ omformuleras enligt nedan:

25 § För anläggningar där ~~en energibärare el, gas, värme eller kyla~~ produceras genom omvandling av ~~en annan energibärare el, gas, värme eller kyla~~ för vilket ursprungsgarantier inte har utfärdats, ska **energibäraren för ingående energi** anges som en energikälla i bränsledeklarationen.

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

26 § För anläggningar där ~~en energibärare el, gas, värme eller kyla~~ produceras genom omvandling av ~~en annan energibärare 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.

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

27 § Granskningsrapport för bränsledeklarationer

Energigas Sverige tillstyrker att krav på årlig granskning av bränslerapporter för gas inte gäller om producenten omfattas av ett hållbarhetsbesked, som framgår av 27 § tredje stycket.

37 § 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.

Energigas Sverige har ovan på flera ställen beskrivit hur 37 § bör ändras för att

- tydliggöra hur distributionen av energin ska anges
- hur uppgift om huruvida hållbarhetskriterierna är uppfyllda bör formuleras
- att fler uppgifter som är frivilliga att ange på UG bör införas i särskild paragraf i förordningen men att det i 37 § föreskriften anges att denna information ska anges i samband med rapporteringen eftersom informationen inte nödvändigtvis är statisk
- att produktionsstöd inte är en statisk uppgift utan i stället bör anges vid rapporteringen

41 § Särskilt om ursprungsgarantier för gas i unionsdatabasen (UDB)

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.

Första meningen i 41 § är uttryckt som att det gäller all gas som registreras i UDB, såväl inom den sammanlänkade gasinfrastrukturen (europeiska gasnätet) som off-grid gas (som hanteras i modulen för "flytande bränslen" i UDB). Andra meningen avser dock endast gas som tas ut från gasnätet. Första och andra meningen bör hänga ihop och ha samma avgränsningar. I REDIII så görs kopplingen mellan UG och UDB (att UG ska låsas i UDB och inte får transfereras utanför UDB) bara för gas som matas in på gasnät. Eftersom vi inte vet ännu hur UDB kommer att se ut och hur kopplingen till UG-register kommer att fungera, så det kan vara klokt att till att börja med hålla sig till bestämmelsen i REDIII. Om det visar sig att det finns skäl att tydliggöra koppling mellan UG och UDB för gas även utanför gasnät kan det i så fall införas senare.

Energigas Sverige föreslår att 41 § ändras enligt nedan:

41 § När gas matas in på en sammanlänkad gasinfrastruktur och en uppgift om ett parti gas registreras 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 sammanlänkade unionsgasinfrastrukturen

Med vänliga hälsningar,



Anna Wallentin
Avdelningschef
Marknad och Kommunikation



Linus Klackenborg
Ansvarig Produktion