

Raziyeh Khodayari, 08-677 27 13
raziyeh.khodayari@energiforetagen.se

i.remissvar@regeringskansliet.se
i.e.remissvar@regeringskansliet.se

diarienummer I2021/01346

Remiss av Förordning om ändring i förordningen (2011:1088) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen

Energiföretagen Sverige samlar och ger röst åt omkring 400 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi. Vårt mål är att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen – till nytta för alla.

Energiföretagen Sverige tackar för att vi fått möjlighet att få lämna synpunkter. Se våra kommentarer nedan.

Förordning om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen, 3 b §

Det hänvisas till bilaga IX del A punkterna e, f och h–o i Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001. Tydliggör att bilaga IX handlar om bränsleråvaror för produktion av biogas för transport och avancerade biodrivmedel.

Skrivningen i den föreslagna paragrafen bör ses över språkligt för att bli tydligare: "ska inte anses vara slutprodukter direkt från en produktionsprocess .. eller vara huvudsyftet med processen".

Anläggning och sammanlagd installerad tillförd effekt

3 d § Det anges att "*enheter som används högst 500 timmar per år och enheter som inte använder fasta eller gasformiga biobränslen ska undantas vid denna beräkning*".

På grund av klimatförändringar och temperaturvariationer är risken påtaglig att anläggningens behov att köra sina reserv- och spetslastpannor kan variera kraftigt beroende på om det är ett kallt eller varmt år. Dessutom motsvarar 500 timmar endast knappt 21 drift dagar. Om en anläggning har två 11 MW pannor, varav en är en reservpanna, kan anläggningen mycket lätt omfattas av lagstiftningen efter 21 dagars drifttid under ett kallt år.

Energiföretagen Sverige föreslår att det ändras till "*enheter som används högst 750 timmar per år som ett rullande medelvärde under en treårsperiod, och enheter som inte använder fasta eller gasformiga biobränslen ska undantas vid denna beräkning*", vilket motsvarar en månads drifttid.

I förordningen anges "*en sammanlagd installerad tillförd effekt på minst 20 megawatt för fasta biobränslen och minst 2 megawatt för gasformiga biobränslen*". Tydliggör att rapporteringen gäller separat för fasta och gasformiga bränslen, med en minsta effekt på 20 MW för fast biobränsle respektive 2 MW för biogas.

9 § Energiföretagen Sverige anser att det är bra att det anges att om skog avverkas för ett infrastrukturellt ändamål, ska biodrivmedel och biobränslen som produceras av råvaror från denna avverkning anses som hållbara. Även skötsel av infrastruktur bör ingå, som röjning längs vägar och gator, järnvägar, kanaler, i kraftledningsgator, etcetera.

Det finns oklarheter särskilt om biomassa som kommer från mark som varken kan klassificeras som skogsmark eller som åkermark. Exempel på sådana oklarheter är biomassor från byggprojekt och tätortsmark. Den här typen av marginella biomassaresurser ger ett betydande tillskott av bränsle på många orter i landet och hanteras ofta av mindre företag. Det finns en stor potential att öka produktionen av sådan marginell biomassa, och det är därför viktigt att regelverket inte motverkar utnyttjandet.

Bland annat behöver status för parkavfall och biomassa från annan tätortsmark, om det kommer från annan mark än skogsmark, tydliggöras antingen i förordningen eller i föreskrifterna. En del av denna biomassa från tätortsmark passerar återvinningscentraler medan mycket samlas in av bränsleentreprenörer och hamnar direkt på bränsleterminaler eller hos slutanvändare som bränsleflis. Energiföretagen Sverige anser att det bör tydliggöras att det direkt kan levereras till anläggningen och att det inte behöver levereras genom kommunens avfallshantering. Detta i syfte att minska risken för onödiga transporter.

13 § Energiföretagen Sverige anser att det är bra att det föreslås en gräns för när rapporteringsskyldighet inträder men anser att gränsen bör justeras upp till 300 kubikmeter för att begränsa den administrativa bördan vid hanteringen av små volymer av biobränslen.

I förordningsutkastet föreslås att *"Den som i yrkesmässig verksamhet använder ett fast eller gasformigt biobränsle för produktion av bränslen i en anläggning med en sammanlagd installerad tillförd effekt på minst 20 megawatt för fasta biobränslen och minst 2 megawatt för gasformiga biobränslen är rapporteringsskyldig enligt 3 kap. 1 § första stycket 3 och 4 lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen endast om det ges finansiellt stöd för produktion av bränslet."*

Energiföretagen Sverige bedömer att syftningen på "bränslen" blivit felaktig och föreslår följande skrivning: *"Den som i yrkesmässig verksamhet använder ett fast eller gasformigt biobränsle för produktion av el, värme och kyla i en anläggning med en sammanlagd installerad tillförd effekt på minst 20 megawatt för fasta biobränslen och minst 2 megawatt för gasformiga biobränslen är rapporteringsskyldig enligt 3 kap. 1 § första stycket 3 och 4 lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen endast om det ges finansiellt stöd för produktion av el, värme och kyla."*

Vidare hänvisas till 3 kap. 1 § första stycket 3 och 4 lagen (2010:598) men det är svårt att förstå vilken text som menas med 1 § första stycket 3 och 4 lagen (2010:598).

14 § och 15 § Det beskrivs ett omfattande kontrollsystem under 14 § och 15 § bland annat metod för stickprov, massbalans och beräkningar. EU-kommissionen och regeringen har meddelat att kontrollsystemets omfattning bör vara riskbaserat i syfte att minska den administrativa bördan för uttag och användning av bioenergi som medför låga hållbarhetsrisker. Det är viktigt att regeringen i förordningen eller genom statens

energimyndighet i föreskrifter och vägledning tydliggör vilka kontrollsystem som behövs om

- a) anläggningen får bibränslen från leverantörer som redan har hållbarhetsbesked,
- b) anläggningen får sina bibränslen från leverantörer som har certifierat sina bibränslen enligt certifieringssystem godkända av EU,
- c) inget av ovanstående uppfylls men bibränslen kommer från ett så kallat A-land,
- d) bibränslen kommer från andra länder och områden än ovanstående eller från ett riskområde.

Övriga synpunkter

Det saknas hänvisningar om hur man bör hantera bränslen som står i bränslelager och biobränslen som avtalats före ikraftträdandet. Biobränslen som finns i lager före lagen träder i kraft bör hanteras genom föreskrifter eller vägledning. Även biobränslen som avtalats före lagen träder i kraft och levereras under hösten och våren 2022 bör hanteras genom föreskrifter eller vägledning.

Stockholm som ovan



Henrik Wingfors

Enhetschef, Energisystem

Energiföretagen Sverige