

Regelrådet är ett särskilt beslutsorgan inom Tillväxtverket vars ledamöter utses av regeringen. Regelrådet ansvarar för sina egna beslut. Regelrådets uppgifter är att granska och yttra sig över kvaliteten på konsekvensutredningar till författningsförslag som kan få effekter av betydelse för företag.

Energimyndigheten

Yttrande över förslag om ändring i Statens energimyndighets föreskrifter om elcertifikat (STEMFS 2011:4)

Regelrådets ställningstagande

Regelrådet finner att konsekvensutredningen uppfyller kraven i 6 och 7 §§ förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning.

Innehållet i förslaget

Den huvudsakliga ändringen avser 3 kapitlet, 3 § om mätning av el som producerats i en elproduktionsanläggning som matar in el i ett elnät som inte omfattas av nätkoncession (IKN). Förslaget innebär att elproducenten ska mäta den inmatade elen var 15:e minut och rapportera mätvärdena till Energimyndigheten i stället för det nuvarande kravet på mätning varje timme. Förslaget innebär att det ställs samma krav på produktionsanläggningar vars mätpunkt finns i icke-koncessionspliktigt nät som för anläggningar vars mätpunkt finns i anslutning till koncessionspliktigt nät.

Utöver det huvudsakliga förslaget föreslås även en del redaktionella ändringar. Dessa bedöms inte få några konsekvenser för företag och behandlas därför inte närmare i yttrandet.

De nya föreskrifterna föreslås träda i kraft 1 april 2024 med övergångsbestämmelser fram till 31 december 2024.

Skälen för Regelrådets ställningstagande

Bakgrund och syfte med förslaget

Statens energimyndighet (Energimyndigheten) föreslår ändringar i föreskrifter och allmänna råd (STEMFS 2011:4) om elcertifikat. Föreskriften innehåller bestämmelser om mätning och rapportering av mätvärden, förutsättningar för tilldelning för produktionsökning och ombyggnation samt producentens skyldighet att meddela förändringar. I föreskriften finns också bestämmelser om uppgifter som ska ingå i en ansökan, anmälan eller deklARATION.

De aktuella förslagen i föreskrifterna innebär utökade skyldigheter för elproducenter att mäta och rapportera mätvärden i IKN var 15:e minut i stället för varje timme. Syftet med de förändringar som föreslås är att skapa ett konsekvent regelverk för mätning och rapportering av el i koncessionspliktiga nät och IKN vid tilldelning av elcertifikat.

Förslaget till ändring av Energimyndighetens föreskrifter om elcertifikat har föranletts av nya bestämmelser i mätförordningen (1999:716) och i förordning (2011:1480) om elcertifikat om kvartsvis mätning. Ändringen innebär att kravet på 15-minutersmätning blir samma oavsett om mätning sker i inmatningspunkter till IKN eller till koncessionspliktigt nät. Det innebär konsekvent mätning av elproduktion och hantering av mätvärden för aktörer som tilldelas elcertifikat.

Regelrådet gör följande bedömning. Det framgår vilket syftet med förslaget är och mot vilken bakgrund det lämnas. Förslagsställaren uppger att anledningen till förslaget är den förordningsändring som trädde i kraft den 1 november 2023. Det framgår av beskrivningen att det egentligen inte är de föreslagna föreskriftsändringarna som skulle få effekter för företag utan snarare de ändringar som gjordes i förordningen om elcertifikat. Även om det nu remitterade förslaget inte är det som faktiskt får effekter för företag uppskattar Regelrådet att förslagsställaren utrett vilken påverkan ändringarna får för berörda företag.

Regelrådet finner att redovisningen av förslagets bakgrund och syfte är godtagbar.

Alternativa lösningar och effekter av om ingen reglering kommer till stånd

Förslagsställaren uppger att nollalternativet innebär att Energimyndigheten inte använder den föreskriftsrätt om mätning av inmatad el från elproduktion i IKN som anges i 18 § pkt 3 i förordningen om elcertifikat. Det skulle få till följd att bestämmelsen om 15-minutersmätning i IKN enbart skulle regleras i förordningen. Bestämmelsen i 3 kapitlet, 3 § i Energimyndighetens föreskrift (STEMFS 2011:4) om mätning av elproduktion i IKN vid tilldelning av elcertifikat skulle fortsatt ställa krav på mätning per timme.

Kravet på 15-minutersmätning skulle fortfarande gälla för elproducenter då bestämmelsen är på överordnad juridisk nivå jämfört med föreskriften. Olika regler skulle dessutom skapa förvirring för elproducenter om vilka regler som gäller för mätning och rapportering av elproduktion i IKN. Energimyndigheten bedömer att nollalternativet skulle innebära nackdelar för elproducenter som tilldelas elcertifikat. De föreslagna ändringarna i föreskriften anses därför underlätta för elproducenter vid mätning och rapportering av elproduktion för vilken det utfärdas elcertifikat.

Bestämmelser om mätning av elproduktionsanläggningar i icke-koncessionspliktigt nät finns i förordningen om elcertifikat. Från och med 1 november 2023 ställs krav på att mätning i IKN ska ske var 15:e minut mot tidigare varje timme. Förändringen motiveras med att mätning och rapportering av all inmatad el, dvs i koncessionspliktigt- och icke-koncessionspliktigt nät, som berättigar till elcertifikat eller ursprungsgarantier bör ske på ett enhetligt sätt.

En skillnad i regler på förordnings- och föreskriftsnivå skulle skapa förvirring för elproducenterna som blir tvungna att följa kravet på 15-minutersmätning på förordningsnivå. Energimyndigheten gör bedömningen att det därmed inte finns någon alternativ lösning än att ställa samma krav i myndighetens föreskrifter som i förordningen.

Regelrådet gör följande bedömning. Förslagsställaren beskriver tydligt vilka effekterna skulle bli av att inte reglera och motiverar varför det inte finns någon alternativ lösning. Regelrådet ser ingen anledning att ifrågasätta förslagsställarens uppfattning om att den valda lösningen är den mest lämpliga och att den skapar en tydlighet för berörda företag.

Regelrådet finner att redovisningen av alternativa lösningar och effekter av om ingen reglering kommer till stånd är godtagbar.

Förslagets överensstämmelse med EU-rätten

EU-förordningar är direkt tillämpliga och behöver inte införlivas i svensk rätt. Medlemsstaterna ska se till att förordningar tillämpas korrekt. Energimyndigheten kan inte föreskriva om skyldigheter som bryter mot EU-rätten eller underlåta att reglera bestämmelser på nationell nivå som skulle strida mot unionsrätten. Energimyndigheten bedömer att den föreslagna ändringen överensstämmer med de skyldigheter som följer av Sveriges medlemskap i Europeiska unionen samt gällande bestämmelser i EU-direktiv och EU-förordningar.

I kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el regleras att tidsperioden för avräkning av obalanser ska vara 15 minuter. Detta genomförs i svensk lagstiftning genom ellagen (1997:857), förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätförordningen) samt Energimarknadsinspektionens föreskrifter (2023:1) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätföreskriften). Dessa regler gäller endast mätpunkter i koncessionspliktigt nät. I mätförordningen och mätföreskriften ställs även krav på 15-minutersmätning och rapportering till Energimyndigheten, för anläggningar som är godkända för tilldelning av elcertifikat. Även dessa krav gäller endast för anläggningar med mätpunkt i koncessionspliktigt nät.

Förslagsställaren uppger att det dock inte finns några EU-regler som reglerar detaljer kring mätning och rapportering av mätvärden för anläggningar i icke-koncessionspliktiga nät. Detta regleras endast i förordning och föreskrift om elcertifikat för anläggningar som tilldelas elcertifikat.

Regelrådet gör följande bedömning. Förslagsställaren redogör för de bakomliggande bestämmelserna och hur de är kopplade till EU-rätten samt att de nu föreslagna ändringarna av föreskriften inte regleras av EU-rätten utan enbart av nationella regler. Beskrivningen är tillräckligt tydlig.

Regelrådet finner att redovisningen av förslagets överensstämmelse med EU-rätten är godtagbar.

Särskild hänsyn till tidpunkt för ikraftträdande och behov av speciella informationsinsatser

Förslagsställaren uppger att de nya föreskrifterna föreslås träda i kraft 1 april 2024 med övergångsbestämmelser fram till 31 december 2024.

Den föreslagna föreskriften preciserar den reglering som införs i förordning. Föreskriften bör därför träda i kraft i så nära samband som möjligt med att förordningsändring träder i kraft den 1 november 2023. Remissen av ändringen av förordningen publicerades även på Energimyndighetens webbsida. Alla som prenumererar på nyheter om elcertifikat respektive ursprungsgarantier nås av denna information via mejl.

Regelrådet konstaterar att det framgår varför förslagsställaren valt den aktuella tidpunkten för ikraftträdande. Förslagsställaren nämner inte uttryckligen om det finns behov av speciella informationsinsatser, men uppger att information om ändringarna i förordningen funnits på Energimyndighetens hemsida och i utskick till de som prenumererar på nyheter om elcertifikat. Med hänsyn till ärendets karaktär kan det anses tillräckligt.

Regelrådet finner att redovisningen av särskild hänsyn till tidpunkt för ikraftträdande och behov av speciella informationsinsatser är godtagbar.

Berörda företag utifrån antal, storlek och bransch

Förslagsställaren uppger att en viktig förutsättning för att förstå de ekonomiska konsekvenserna är hur mätning i IKN fungerar praktiskt (se mer i avsnitt 1.2.4). Det är elproducenten som är skyldig att mäta och rapportera mätvärden till Energimyndigheten. För att uppfylla skyldigheten använder sig elproducenter av tjänsteleverantörer som nätägare eller andra rapportörer som tar hand om mätning och rapportering. Det innebär att den direkta kostnaden för 15-minutersmätning faller på nätägare och andra rapportörer som kan behöva byta elmätare, konfigurera elmätare och lagra mätvärden med mera. De direkta kostnaderna debiteras sedan vidare över tid till elproducenten som därmed också påverkas ekonomiskt av förslaget. Trots att elproducenten är den som är skyldig att mäta och rapportera påverkas elproducenten indirekt ekonomiskt.

Det finns totalt cirka 1 404 elproducenter med en eller flera elproduktionsanläggningar med mätning inom IKN. De är organiserade i olika juridiska former där aktiebolag utgör majoriteten efterföljd av privatpersoner. Solenergianläggningar utgör 64 procent av anläggningarna med mätning inom IKN, följt av vindkraft, bioenergi och vattenkraft. Se fördelning i Tabell 7 på s.22. Till antalet är det i huvudsak privatpersoner och aktiebolag som kommer påverkas av kravet på 15-minutersmätning. Kostnaden kommer att vara indirekt då dessa aktörer använder sig av en rapportör för inrapportering av mätvärden till Energimyndigheten.

Det finns 61 nätägare som idag hanterar mätning och rapportering för anläggningar som tilldelas elcertifikat inom IKN. Nätägarna består främst av medelstora och stora företag samt ett fåtal små företag, ekonomiska föreningar och ett förbund. Totalt hanterar nätägarna mätning och rapportering för 420 anläggningar. De flesta, 54 nätägare, mäter och rapporterar för tio eller färre elproduktionsanläggningar.

Det finns 10 övriga rapportörer som mäter och rapporterar mätvärden för anläggningar som tilldelas elcertifikat inom IKN. Dessa består av tre stora företag, ett medelstort företag, två små företag, tre mikroföretag och en ekonomisk förening. Totalt hanterar dessa rapportörer 2 434 anläggningar inom IKN. Fyra av dessa företag hanterar mindre än 100 anläggningar och en hanterar mer än 1000 anläggningar.

De föreslagna föreskrifterna ställer inga krav på andra aktörer än elproducenter, rapportörer och nätägare. Tillverkare av mätare påverkas indirekt av de nya föreskrifterna då en del mätare behöver bytas ut för att klara 15-minutersmätning. Dessa mätare är redan idag dominerande på elmarknaden som en följd av ändringen av mätförordningen (1999:716) och Energiinspektionens föreskrift och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2023:1). De mätare som inte klarar kraven ska vara utbytta innan utgången av 2024 och tillverkarna bedöms kunna möta den ökade efterfrågan, då byte av mätare kan antas ske fördelat över denna tid.

Regelrådet gör följande bedömning. Det framgår tydligt vilka företag som påverkas av förslaget, hur många och hur stora de är samt vilken bransch de tillhör. Det finns även en beskrivning av vilka företag som påverkas direkt respektive indirekt och varför.

Regelrådet finner att redovisningen av berörda företag utifrån antal, storlek och bransch är godtagbar.

Påverkan på berörda företags kostnader, tidsåtgång och verksamhet

Förslagsställaren uppger att de föreslagna ändringarna kommer att medföra direkta kostnader för nätägare och andra rapportörer som mäter elproduktion i en inmatningspunkt i ett icke-koncessionspliktigt nät åt elproducenter. De ekonomiska konsekvenserna uppstår till följd av att befintliga mätsystem behöver anpassas till att hantera 15-minutersmätning. Anpassningen innebär att vissa elmätare behöver bytas ut eller konfigureras, ändring av administrativa rutiner och utökat lagringsutrymme.

Kostnader för ny mätare med installation

Enligt Energimyndighetens uppgifter finns det cirka 2 800 elmätare idag som mäter inmatning av el i IKN. Energimyndigheten har frågat fem nätägare om hur stor andel av deras elmätare som idag kan hantera 15-minutersmätning. Dessa fem nätägare svarar för cirka 10 procent av de totalt 420 elmätare i IKN som nätägare rapporterar för. De har uppskattat att andelen som klarar 15-minutersmätning utgör cirka 49 procent av deras mätare och resterande behöver bytas ut. Denna uppskattning har använts som en generell fördelning i kostnadsberäkningen för samtliga 61 nätägare.

Energimyndigheten har också frågat fyra av de övriga rapportörerna om andelen elmätare som klarar 15-minutersmätning. Dessa fyra rapportörer svarar för 85 procent av de totalt 2 434 elmätare i IKN som övriga rapportörer hanterar. De har uppskattat andelen som kan hantera 15-minutersmätning till cirka 94 procent av deras elmätare och att resterande behöver bytas ut. Denna uppskattning har använts som en generell fördelning i kostnadsberäkningen för samtliga övriga rapportörer.

Sammantaget kan huvuddelen av alla elmätare som används i icke-koncessionspliktiga nät hantera 15-minutersmätning och uppskattningsvis kommer 13 procent att behöva bytas ut.

De kostnadsuppskattningar Energimyndigheten tagit del av från Energiinspektionen för nya mätare uppgår till 1 000 kr för mindre anläggningar och 1 500 kr för större anläggningar. Skillnaden mellan anläggningarna är säkringsstorleken vilket kräver olika typer av elmätare. Energimyndigheten saknar exakta uppgifter om elproducenternas säkringsstorlek. I stället används ett genomsnitt på 1 250 kronor per mätare i beräkningen.

Den totala kostnaden för nya mätare beräknas till cirka 268 000 kronor för nätägare och cirka 183 000 kronor för övriga rapportörer.

De nya mätarna behöver installeras och driftsättas vilket kräver att en fysisk person tar sig till anläggningen. Att byta elmätare kräver personal med kompetens inom området. Energimyndigheten antar att den som genomför uppgiften arbetar som någon typ av elektriker hos en nätägare eller övrig rapportör. Eftersom elproducenterna köper tjänsten från rapportörer antas att kompetens inom mätning- och rapporteringstjänster finns inom företagen som erbjuder dessa tjänster.

Förslagsställaren uppskattar att installation av nya mätare skulle uppgå till ca 590 000 kr. I beräkningen har hänsyn tagits till lönekostnad för installatör, transportkostnad och tidsåtgång för att lokalisera mätaren och utföra arbetet (se mer på s.25-26).

Den totala kostnaden för att köpa och installera nya elmätare beräknas uppgå till cirka 1 miljoner kronor. Det innebär en kostnad på cirka 2 800 kronor per elmätare för nätägare och 3 100 kronor per elmätare för övriga rapportörer. Den högre kostnaden för övriga rapportörer beror på att den genomsnittliga resvägen till varje anläggning är längre. Vilket beror på att övriga rapportörer inte är begränsade av att verka i ett avgränsat nätområde. Sammanställning av kostnader för inköp och installation sammanställs i tabell 14 på s. 27.

Kostnad för konfigurering av befintligt mätsystem

Elmätare som idag har funktionalitet att registrera mätvärden var 15:e minut men som idag mäter per timme, behöver konfigureras om. För nätägare uppgår antalet till 206 elmätare och för övriga rapportörer 2 288. De flesta moderna elmätare kan konfigureras på distans. Men det kommer finnas fall där konfigurering på distans inte fungerar och platsbesök kommer krävas. Exakt hur utfallet kommer att bli är beroende av varje enskild elmätare. Behovet att göra platsbesök på anläggningen är ett beslut rapportören gör från fall till fall. För att ge en kostnadsuppskattning för konfigureringen gör Energimyndigheten en beräkning utifrån ett intervall där dels alla elmätare kan konfigureras på distans, dels där alla elmätare behöver konfigureras på plats.

Konfigurering av elmätare på distans kräver att rapportören kan ansluta till elmätaren över internet och göra nödvändiga inställningar. Arbetsmomenten antas bestå av att ansluta till elmätaren via en dator, ändra i inställningar till 15-minutersmätning och test att ändringen fungerar. Det uppskattas ta cirka 30 minuter per elmätare. Energimyndigheten antar att det är samma yrkesgrupp som arbetar som elektriker hos en nätägare eller övrig rapportör som gör jobbet. Den beräknade totalkostnaden för konfigurering av alla elmätare på distans uppgår till cirka 460 000 kronor. Merparten av kostnaderna faller på övriga rapportörer som hanterar merparten av alla elmätare inom IKN.

I de fall en konfigurering av elmätare behöver ske på plats kommer tidsåtgången att vara högre. Utöver själva konfigureringen behöver tekniker också ta sig till platsen där elmätaren är placerad. Resvägen och restiden antas vara den samma som i beräkningen om installation av ny mätare. Konfigureringen antas dock ta kortare tid att genomföra än installation av ny mätare. Den totala kostnaden om alla elmätare behöver konfigureras på plats beräknas till cirka 3,3 miljoner kronor. Majoriteten av kostnaderna faller på övriga rapportörer som har många elmätare (se mer på s. 27-29).

Den totala kostnaden för konfigurering av befintliga elmätare beräknas till mellan 0,5–3,3 miljoner kronor. Det motsvarar 184–1 362 kronor per elmätare.

Kostnad för ändring av administrativa rutiner vid inrapportering

Mätning var 15e minut innebär en förändring av inrapportering av uppgifter till Energimyndigheten. Inrapporteringen sker automatiskt från elmätare enligt uppgifter som Energimyndigheten fått av två rapportörer. Energimyndigheten antar att varje rapportör har nedtecknat i en manual eller SOP (standard operating procedure) om hur mätning och rapportering hanteras för elmätare i IKN. Dessa rutiner behöver uppdateras efter kraven på 15-minutersmätning vilket kommer kräva en viss arbetsinsats.

Uppskattningsvis kommer det ta 30 minuter att uppdatera de manualer och rutiner som beskriver mätning och rapportering. Tidsåtgången innefattar att identifiera delar som behöver uppdateras, uppdatera text och informera berörda. Den totala kostnaden för uppdateringen beräknas till cirka 12 900 kronor där huvudparten av kostnaden faller på nätägare som är fler till antalet än övriga rapportörer (se mer på s.29-30).

Kostnad för utökat lagringsutrymme

Förslagsställaren uppger att det i Energiinspektionens rapport *Funktionskrav på framtidens elmätare* görs en bedömning att en ökad datamängd att hantera för rapportörerna kan medföra högre kostnader för kommunikation, servrar och databaser som kan behöva byggas ut eller förbättras. Energimyndigheten förutsätter att alla rapportörer redan idag har en egen lösning för lagring av mätdata genom egen server, molnlagring eller liknande. Exakt vad det kommer kosta för varje rapportör är helt beroende av antalet elmätare man kontrollerar och vilken lagringslösning som används.

Totalt berörs 2 854 elmätare av förslaget på 15-minutersmätning i IKN. För att förenkla beräkningen antas att varje elmätare mäter 1 000 kWh varje timme vilket motsvarar 4 tecken. Varje tecken antas motsvara en byte i lagringsutrymme. Vid en övergång till 15-minutersmätning kommer mängden tecken per timme att öka från 4 till 12. I stället för att lagra 1 000 kWh kommer elmätaren i stället lagra fyra 15-minutersvärden på 250 kWh i stället vilket motsvarar 1 000 kWh per timme. Utifrån denna förenklade beräkning kommer 15-minutersmätning att behöva tre gånger mer lagringsutrymme än vid timmätning. För varje mätare kommer det finnas ett behov av lagringsutrymme på cirka 0,1 MB jämfört med 0,035 MB vid mätning per timme.

För att ge en uppskattning av kostnaderna för varje rapportör antas att alla rapportörer använder sig av en molntjänst för lagring av mätvärden. Vid en jämförelse mellan olika molntjänstleverantörer är den genomsnittliga kostnaden 1 639 kronor per år för 3 terabytes lagringsutrymme. Lagringsbehovet av mätvärden vid 15-minutersmätning är väldigt litet i förhållande till det lagringsutrymme som erbjuds som standard av molntjänstleverantörerna. Hela lagringsbehovet på 394 MB för alla IKN-mätare motsvarar 0,0004 TB.

Tidigare antogs att samtliga rapportörer har någon form av lagring redan idag. Den används till att lagra mätvärden, dokument och bilder med mera. För att ge en rättvisande bild för den ekonomiska konsekvensen vid 15-minutersmätning beräknas kostnaden för lagring per mätare. Det innebär att kostnaden för varje mätare blir en ökad kostnad för lagring i den lagringslösning som rapportören idag använder beräknat utifrån kostnad per MB. Lagringskostnaden vid införande av 15-minutersmätning beräknas till 0,0001 kronor per elmätare. (se mer på s. 30-32).

Sammanfattningsvis uppger förslagsställaren att den totala ekonomiska konsekvensen för nätägare och övriga rapportörer av 15-minutersmätning i icke-koncessionspliktiga nät beräknas till cirka 1,5–4,4 miljoner kronor. För nätägare är den totala kostnaden cirka 641 000–820 000 kronor vilket är lägre än för övriga rapportörer på cirka 0,8–3,5 miljoner kronor. Skillnaden i kostnadsbild beror på antalet elmätare som de två aktörsgруппerna kontrollerar.

Den beräknade kostnadsfördelning per aktör beräknas till cirka 10 600–13 600 kronor för nätägare och cirka 87 000–350 000 kronor för övriga rapportörer. Fördelningen per elmätare beräknas till 1 500–2 000 kronor för nätägare och 360–1 500 kronor för övriga rapportörer.

Skillnaden i kostnad per mätare beror på att nätägare har en högre andel elmätare som måste bytas ut. För elproducenter som använder nätägare som rapportörer blir den ekonomiska konsekvensen mellan 150 – 200 kronor per år under 10 år. För de som använder sig av andra rapportörer blir kostnaden mellan 30 – 150 kronor per år i 10 år.

Regelrådet gör följande bedömning. Förslagsställaren redogör utförligt för vilken påverkan förslaget kan få för berörda företags kostnader, tidsåtgång och verksamhet. Regelrådet uppskattar den utförliga redovisningen.

Regelrådet finner redovisningen av påverkan på berörda företags kostnader, tidsåtgång och verksamhet godtagbar.

Påverkan på konkurrensförhållandena för berörda företag

Förslagsställaren menar att ett krav på 15-minutersmätning för elproduktionsanläggningar i icke-koncessionspliktiga nät innebär att samma regler införs som för anläggningar i koncessionspliktiga nät. Detta bedöms inte påverka konkurrensförhållandena. All elproduktion mäts i anslutningspunkten till koncessionspliktigt nät, det är lika för alla elproducenter. Elproducenten kan utöver detta välja mätning i IKN för tilldelning av elcertifikat. Mätning sker då i två punkter, i IKN och i koncessionspliktigt nät, men endast mätvärden från IKN rapporteras till Energimyndigheten och utgör underlag för tilldelningen.

Förslagsställaren uppger att anledningen till att producenter väljer mätpunkt i IKN är att det ger tilldelning av fler elcertifikat. Det kan påverka konkurrensförhållandena att en elproducent får fler elcertifikat än en annan. Men den föreslagna ändringen med 15-minutersmätning har ingen inverkan på tilldelningen av elcertifikat och ingen inverkan på konkurrensförhållanden.

Regelrådet gör följande bedömning. Förslagsställaren menar att samma regler införs för alla företag och att konkurrensen inte påverkas, men resonerar ändå kring faktorer som kan ge en indirekt påverkan. Även om ett regleringsförslag påverkar berörda företag på samma sätt anser Regelrådet att de berörda företagens förutsättningar kan medföra att konkurrensförhållandena påverkas. Åtgärder som har en liten påverkan på större företag får inte sällan en proportionerligt större påverkan på mindre företag och ett resonemang kring sådana aspekter hade kunnat höja konsekvensutredningens kvalitet ytterligare. Vad gäller just det här förslaget ser Regelrådet dock inte någon uppenbar anledning att göra någon annan bedömning än förslagsställaren. Beskrivningen får därför anses tillräcklig.

Regelrådet finner att redovisningen av påverkan på konkurrensförhållandena för berörda företag är godtagbar.

Regleringens påverkan på företagen i andra avseenden

I förslaget anges inget om regleringens påverkan på företagen i andra avseenden.

Regelrådet bedömer att det inte finns något som uppenbart talar för att förslaget skulle medföra en påverkan på företagen i andra avseenden.

Regelrådet finner, med hänsyn till förutsättningarna i ärendet, avsaknaden av information om regleringens påverkan på företagen i andra avseenden godtagbar.

Särskilda hänsyn till små företag vid reglernas utformning

Förslagsställaren uppger att ingen särskild hänsyn har tagits till små företag. För att uppnå enhetlig hantering av mätning och rapportering av mätvärden behöver reglerna vara lika för alla. De företag som påverkas av förändringen är små nätföretag och övriga rapportörer samt elproducenter.

Regelrådet gör följande bedömning. Det finns ett visst resonemang kring påverkan på små företag och varför förslagsställaren inte anser att någon särskild hänsyn behöver tas till sådana företag vid reglernas utformning. Som tidigare nämnts är bakgrunden till förslaget en ändring i förordningen om elcertifikat om att mätning i icke-koncessionspliktiga nät ska ske var 15:e minut. De föreslagna föreskriftsändringarna innebär därför inga ytterligare regelbördor för små företag än de som redan följer av förordningen.

Regelrådet finner därför att redovisningen av särskilda hänsyn till små företag vid reglernas utformning är godtagbar.

Sammantagen bedömning

Förslaget innebär att elproducenter ska mäta den inmatade elen var 15:e minut, i stället för varje timme, och rapportera mätvärdena till Energimyndigheten. Förslaget avser nödvändiga ändringar i föreskrifter utifrån redan beslutade ändringar av överordnad nationell förordning. Syftet med föreskriftsförslaget är att skapa en tydlighet för berörda företag.

Regelrådet bedömer att samtliga aspekter är godtagbart redovisade. Även om föreskriftsförslaget i sig inte skulle innebära några effekter för företag uppskattar Regelrådet att förslagsställaren redogjort för de konsekvenser som de bakomliggande förordningsändringarna om en övergång till mätning var 15:e minut skulle innebära. Konsekvensutredningen innehåller tydliga beräkningar av uppskattade kostnader och förklaringar till vilka företag som påverkas och på vilket sätt.

Regelrådet finner att konsekvensutredningen uppfyller kraven i 6 och 7 §§ förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning.

Stöd till regelgivare i konsekvensutredningsarbetet finns i [Tillväxtverkets handledning för konsekvensutredning](#).

Regelrådet behandlade ärendet vid sammanträde den 7 februari 2024.

I beslutet deltog: Anna-Lena Bohm, ordförande, Helena Fond, Hans Peter Larsson, Lennart Renbjör och Lars Silver

Ärendet föredrogs av: Katarina Kjellström



Anna-Lena Bohm
Ordförande



Katarina Kjellström
Föredragande