



Oppsummering av høring om forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

Fra 60 til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med
årlig forbruk over 100 000 kWh

RAPPORT NR. 7 / 2026

SKREVET AV Nina Egeland, Sigrid Bilstad Neraasen og Stian Henriksen

Oppsummering av høring om forslag til endringer i forskrift om kraftomsetning og netttjenester

RAPPORT NR. 7 / 2026

Utgitt av:	Reguleringsmyndigheten for energi
Forfattere:	Nina Egeland, Sigrid Bilstad Neraasen og Stian Henriksen
Forsidefoto:	Transmisjonsnett i Sognefjorden. Foto: Velaug Amalie Mook
ISBN:	978-82-410-2585-3
ISSN:	2535-8251
Saksnummer:	202522736
Sammendrag:	RME oversender oppsummering av høring og anbefaling om endring i forskrift om kraftomsetning og netttjenester til Energidepartementet for vedtakelse. RME anbefaler å endre registreringsfrekvensen for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh, fra 60 minutter til 15 minutter. Basert på mottatte innspill har RME gjort enkelte presiseringer i foreslått forskriftstekst.
Emneord:	15 minutter, registreringsfrekvens, finere tidsoppløsning, næringskunder, måling, avregning

Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0310 Oslo

Telefon: 22 95 95 95

E-post: rme@nve.no

Internett: <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/>

Innholdet kan brukes videre mot kreditering.

I NVE og RME bruker vi kunstig intelligens til bearbeiding av tekst og analyse av data. Innholdet er kvalitetssikret av forfatterne og NVE står ansvarlig.

Oktober, 2026

Innhold

1	Kort om høringen	4
1.1	Forslaget	4
1.2	RME mottok 13 høringsinnspill	4
1.3	RMEs anbefaling	4
2	RMEs forslag slik sendt på høring	5
3	Høringsinnspill til RMEs forslag	5
3.1	Mottatte høringsinnspill til RMEs forslag	5
3.2	Generelle innspill til forslaget	5
	Høringsinnspill	5
	RMEs vurdering	7
3.3	Tilbakestilling av registreringsfrekvens	7
	RMEs opprinnelige forslag	7
	Høringsinnspill	7
	RMEs vurdering	9
3.4	Registrering av nye anlegg	10
	Opprinnelig forslag	10
	Høringsinnspill	10
	RMEs vurdering	10
3.4.1	Tariffering	10
	Opprinnelig forslag	10
	Høringsinnspill	10
	RMEs vurdering	10
3.4.2	Tidspunkt for ikrafttredelse	11
	Opprinnelig forslag	11
	Høringsinnspill	11
	RMEs vurdering	11
3.5	Øvrige innspill	11
	Høringsinnspill	11
	RMEs vurdering	12
4	Tilpasset forslag til forskriftendring	12
	Tilpasset forslag	12
5	Endelig forslag til forskriftstekst	13
5.1	Forslag til endringer i forskriften under energiloven	13

1 Kort om høringen

1.1 Forslaget

Reguleringsmyndigheten for energi (RME) sendte den 25. februar 2026 på høring et forslag om å endre registreringsfrekvensen for måling av næringskunder med et årlig forbruk på over 100 000 kWh, fra 60 til 15 minutter.¹ Endringen ble foreslått gjennomført i [forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2](#).²

Hensikten med endringen er å sørge for at registreringsfrekvensen for disse kundene samsvarer med tidsoppløsningen i kraftmarkedene. Dette vil gjøre avregningen og faktureringen mer nøyaktig og effektiv. I tillegg vil endringen legge til rette for at store næringskunder i større grad kan bidra med etterspørselsfleksibilitet. For mer informasjon om bakgrunn og begrunnelse for forslaget henviser vi til høringsdokumentet.

RME sendte forslaget på høring på vegne av Energidepartementet (ED).

Høringsfristen var den 25. mai 2026.

1.2 RME mottok 13 høringsinnspill

RME mottok 13 høringsinnspill som har blitt gjennomgått og vurdert. Alle høringsinnspillene er publisert på RMEs hjemmeside.

Følgende aktører har gitt høringsinnspill:

- BKK Nett AS (heretter BKK)
- Elmera Group ASA (heretter Elmera)
- Elvia AS (heretter kalt Elvia)
- Entelios AS (heretter Entelios)
- Fornybar Norge
- Fortum strøm (heretter Fortum)
- Glitre Nett AS (heretter Glitre)
- Justis- og beredskapsdepartementet
- Lede AS (heretter Lede)
- Lnett AS (heretter Lnett)
- Samfunnsbedriftene Energi & IKT (heretter Samfunnsbedriftene)
- Statnett SF (heretter Statnett)
- Tensio AS (heretter Tensio)

1.3 RMEs anbefaling

Etter en samlet vurdering av høringsinnspillene vurderer vi at forskriftsendringen bør gjennomføres slik den ble foreslått, men med en mindre endring, slik oppsummert og anbefalt i denne rapporten.

¹ [Høring - Fra 60 til 15 minutters registreringsfrekvens ved måling av næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh](#)

² FOR-1999-03-11-301 Forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv.

RME anbefaler at forskriftsendringen trer i kraft 1. juli 2027.

2 RMEs forslag slik sendt på høring

I høringsnotatet 25. februar 2025 foreslo RME ny bokstav d i forskrift om kraftomsetning og netttjenester § 3-2 (uthevet med fet skrift):

§ 3-2. Registreringsfrekvens for målepunkt med AMS

Nettselskapet skal sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg **og**,
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet **og**
- d. næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.**

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

Alle intervallavregnede målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

3 Høringsinnspill til RMEs forslag

3.1 Mottatte høringsinnspill til RMEs forslag

RME mottok ulike typer innspill fra de 13 aktørene som ga uttalelser i høringen. Vi har delt de mottatte innspillene inn i seks ulike kategorier:

1. Generelle innspill til forslaget
2. Tilbakestilling av registreringsfrekvens
3. Registrering av nye anlegg
4. Tariffering av nettleie
5. Tidspunkt for ikrafttredelse
6. Øvrige innspill

Under gjengis høringsinnspillene til de ulike kategoriene, sammen med RMEs vurderinger av disse.

3.2 Generelle innspill til forslaget

HØRINGSINNSPILL

BKK støtter forslaget om å endre registreringsfrekvensen til 15 minutter for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh (heretter forslaget). BKK uttaler at forslaget er et riktig steg i utviklingen av kraftsystemet og at de støtter hovedlinjene i høringen.

Elmera støtter forslaget og skriver at selv om endringen vil omfatte et begrenset antall målepunkter, representerer disse kundene en betydelig andel av det samlede volumet.

Elvia støtter forslaget, forutsatt at berørte målepunkt låses til 15 minutters registreringsfrekvens når de tilordnes det. Elvia skriver at forslaget vil kreve økte drifts- og investeringskostnader,

hovedsakelig knyttet til kommunikasjonsinfrastruktur, men mener likevel at dette er kostnader som kan forsvares sett opp mot forventede nyttevirksomheter. For Elvia vil forslaget omfatte omtrent 20 000 målepunkter. Elvia mener det er antall målepunkt som trekker opp kostnaden, mens nyttevirksomhetene i større grad vil avhenge av energiforbruket. Elvia mener at forslaget trolig kan realiseres med begrensede kostnader samtidig som dette kan gi nyttevirksomheter.

Elvia mener det er en fordel om det tydeliggjøres i forslaget at kunder med årsforbruk under 100 000 kWh ikke kan kreve 15 minutters registreringsfrekvens.

Entelios støtter forslaget. Entelios deler RMEs syn om at en registreringsfrekvens på 15 minutter er hensiktsmessig for å sikre bedre samsvar mellom måledata, avregning og tidsoppløsningen i kraftmarkedene.

Fornybar Norge støtter forslaget, og mener grensen på et årlig forbruk over 100 000 kWh gir en god balanse mellom fordelene av presisjon og risikoavlastning, og ulempene med økt kompleksitet og kostnader i måleverdikjeden. Fornybar Norge støtter at forslaget må stå i forskrift.

Fortum støtter forslaget, som ifølge dem et viktig og nødvendig tiltak for å sikre bedre samsvar mellom måling, avregning og kraftmarkedenes tidsoppløsning, legge til rette for økt fleksibilitet i sluttbrukermarkedet og redusere ubalanser og profilrisiko.

Fortum mener at konsekvensene av forslaget vil ha en moderat og i hovedsak positiv virkning for strømkundene, samtidig som virkningen utelukkende er positiv for drift av kraftsystemet og reduserer kraftleverandørenes ubalanse- og profilrisiko. De skriver videre at forbruks- og kostnadsopptimalisering knyttet til strømforbruk i bedrifter og husholdninger i stadig større grad er avhengig av assistanse fra smart strømstyring og at manuell optimalisering er krevende allerede ved 60 minutters registreringsfrekvens. Fortum vurderer også at lik tidsoppløsning i målepunktet og i engrosmarkedet vil være utelukkende positiv for kundenes kraftleverandør.

Glitre stiller seg bak høringsinnspillet til Fornybar Norge. Glitre oppfordrer samtidig til å vurdere en grense basert på effekt fremfor energi.

Lede har ingen innvendinger mot forslaget.

Lnett er positive til forslaget.

Samfunnsbedriftene mener at kostnadssiden og de samlede konsekvensene for bransjen og kundene er undervurdert i høringen. Samfunnsbedriftene uttaler at kostnadene i bransjen vil øke betydelig som følge av en rekke regulatoriske endringer over tid, at kostnadene i stor grad vil bæres av sluttkundene. Samfunnsbedriftene mener at nytteverdien av forslaget er usikker og ujevnt fordelt, og at løsningen bidrar til økt kompleksitet i markedet.

Samfunnsbedriftene anbefaler at det foretas en tydeligere og mer helhetlig vurdering av samlede kostnader, at alternative løsninger vurderes eller at det vurderes en mer målrettet innfasing, samt at det sikres at tiltak i større grad er proporsjonalt med faktisk nytte for kundene. Samfunnsbedriftene er samtidig enige i utviklingen i kraftmarkedene mot 15 minutters tidsoppløsning, har forståelse for forslaget og støtter målsettingen bak det.

Statnett støtter forslaget. Statnett mener at tidsoppløsningen for måling prinsipielt bør samsvare med tidsoppløsningen i kraftmarkedene, og at dette er en forutsetning for at strømforbrukerne kan få incentiver til å tilpasse sitt strømforbruk etter prissignalene, noe som er den viktigste mekanismen for å optimalisere forbruket av strøm i henhold til begrensningene i kraftsystemet.

Tensio mener avgrensningen i forslaget på næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh gir en god balanse mellom fordelene av presisjon og risikoavlastning, og ulempene med økt kompleksitet og kostnader i måleverdikjeden.

RMES VURDERING

RME vurderer at aktørene som ga høringsinnspill i all hovedsak støtter forslaget om 15 minutters registreringsfrekvens for næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.

Elvia ga innspill om at det bør tydeliggjøres at kunder med årsforbruk under 100 000 kWh ikke kan kreve 15 minutters registreringsfrekvens. RME er enige i at målepunkt med årlig forbruk under 100 000 kWh ikke skal kunne kreve 15 minutters registreringsfrekvens. Vi mener dette allerede fremgår tydelig av de foreslåtte forskriftsbestemmelsene og at det dermed ikke er behov for å tydeliggjøre dette ytterligere i forskrift.

Glitre ga innspill om at en grense basert på effekt burde vurderes fremover energi. RME har vurdert at det er hensiktsmessig å benytte energi som grense, siden dette er samme grense som allerede benyttes for å skille mellom bruk av effekttariff og derfor er en grense nettselskapene allerede bruker.

Samfunnsbedriftene ga innspill om at kostnadssiden i forslaget er undervurdert, og at nytteverdien er usikker og ujevnt fordelt. RME er enig i at kostnader og nyttevirksomheter ikke er tallfestet for den konkrete avgrensningen av næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh. RME vurderer likevel at den samlede nytten er forventet å overstige de samlede kostnadene. Dette støttes også av de andre høringsinnspillene om at kostnadene knyttet til forslaget anses som moderate og akseptable og at de foreslåtte endringene bør gjennomføres.

Angående Samfunnsbedriftenes anbefaling om at RME burde gjøre en ny vurdering av alternative løsninger, viser vi til at vi har utredet alternative løsninger for innføring av 15 minutters registreringsfrekvens³, og at forslaget som nå har vært på høring har lavest kostnad av de ulike løsningene, samt potensial for høye nyttevirksomheter i forhold til antall målepunkter som omfattes.

3.3 Tilbakestilling av registreringsfrekvens

RMES OPPRINNELIGE FORSLAG

I RMEs kommentarer til forslaget skrev vi at vi vurderer at eier av et målepunkt etter forespørsel skal ha rett til å få registreringsfrekvensen på sin måler endret tilbake til 60 minutter, dersom forbruket reduseres og over tid ligger vesentlig under 100 000 kWh. Denne retten for eieren av målepunktet til å be om at måleren stilles tilbake til 60 minutters registreringsfrekvens gjelder også dersom målepunktet endres fra å være en næringskunde til å være en husholdningskunde eller fritidsbolig. Dette innebærer at nettselskapet har en plikt til å stille om måleren dersom eieren krever dette.

HØRINGSINNSPILL

BKK er uenig i at målepunkter som er endret til 15 minutters registreringsfrekvens skal kunne kreve tilbakestilling til 60 minutter dersom forbruket senere reduseres (heretter løsning for tilbakestilling

³ [RME ber om innspill til ekstern rapport om utredning av 15 minutters måling i lavspenningsanlegg - NVE](#)

av registreringsfrekvens) og anbefaler at adgang til tilbakestilling ikke tas inn i endelig forskrift. BKK mener at dette vil medføre ekstrakostnader knyttet til omlegging, ulemper og risiko for berørte markedsaktører og at det fremstår lite hensiktsmessig å tilbake stille målepunktet.

Elmera er kritiske til en løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens dersom forbruket faller under terskelverdien. Elmera mener at reguleringen bør utformes slik at overgangen til 15 minutters måling er varig, og at en ordning med gjentatte skifter i målefrekvens vil kunne medføre unødvendig administrativ kompleksitet for både nettselskaper og kraftleverandører, blant annet knyttet til avregning, rapportering og kundeinformasjon i digitale flater.

Elvia støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens dersom forbruket reduseres til under 100 000 kWh grensen. Elvia skriver at dette vil medføre prosesser med tilhørende administrasjonskostnader som ikke synes å være hensyntatt i RMEs kost-nytte-vurderinger. Elvia skriver at målepunktets årsforbruk er en dynamisk faktor og mener det ikke er rasjonelt å innføre prosesser med delvis kundeinitierte og delvis regelstyrte omstillinger mellom 15 og 60 minutters registreringsfrekvens. Elvia mener at dersom en adgang til å tilbake stille er nødvendig for å innføre ordningen, bør i stedet all overgang til 15 minutters registreringsfrekvens i lavspenningsnettet settes på vent inntil innføringen av AMS 2.0.

Elvia mener i tillegg at praktiseringen av løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens vil være utfordrende for nettselskapene når den foreslåtte kundeinitierte tilbakestillingsmekanismen knyttes opp mot begreper som «over tid» og «vesentlig under».

Fornybar Norge støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens dersom forbruket reduseres under grensen på 100 000 kWh. Fornybar Norge mener dette vil uthule hensikten med å innføre bestemmelsen som vil gi insentiver til økt fleksibilitet hos sluttbrukere og at insentivene til å opprettholde tilpasning til 15 minutters registreringsfrekvens vil da opphøre, og øker igjen risiko for ubalanse. Fornybar Norge skriver også at eventuelle fordeler av å føre kunden tilbake på estimert profil ikke er omtalt i høringsdokumentet og at erfaringsgrunnlaget for å vurdere reell kost-nytte ved overgang til 15 minutters registreringsfrekvens blir svakere.

Fornybar Norge mener det kan være grunnlag for en tilbakestilling dersom det er en varig endring av eieren av målepunktet fra næringskunde til husholdning/hytte.

Fortum anbefaler ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens. Det er ifølge Fortum et betydelig antall målepunkter som veksler rundt terskelen på 100 000 kWh og som derfor skifter frem og tilbake mellom effekttariff og tariffmodell for mindre næringskunder. Dette er en enkel prosess, mens bytte av registreringsfrekvens er mer omfattende og vil ha større påvirkning på aktørene som samhandler med strømkunden. Fortum skriver at å tillate at kunder kan veksle mellom registreringsfrekvenser vil etter deres syn ha klart negative konsekvenser for systemet som helhet, samtidig som det har begrenset betydning for kunden. Fortum anbefaler derfor at målepunkter som først omfattes av krav om 15 minutters registreringsfrekvens, forblir på denne frekvensen, og at det etableres en stabil og ensartet regulering som unngår unødvendig kompleksitet.

Glitre støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens. Glitre skriver at dette vil kunne omfatte tusenvis av anlegg hvert år og dermed kreve betydelig ressursbruk.

Lede støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens selv om årsforbruket faller til et nivå vesentlig under 100 000 kWh.

Lnett støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens dersom årsforbruket reduseres til under 100 000 kWh. Lnett skriver at kunder kan ha årsforbruk som varierer over og under 100 000 kWh mellom år og at stadige endringer i registreringsfrekvensen er ikke noe nettselskapene ønsker.

Samfunnsbedriftene energi stiller spørsmål ved hensikten med løsningen for tilbakestilling av registreringsfrekvens. Samfunnsbedriftene energi mener at kunden må beholde 15 minutters registreringsfrekvens dersom det har blitt endret selv om forbruket skulle falle under 100 000 kWh, dette mener de er nødvendig for å unngå hyppige skifter og for å sikre forutsigbarhet både for kundene og for nettselskapene.

Tensio støtter ikke løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens hvis årlig forbruk reduseres til under 100 000 kWh. Tensio skriver at selv om en kunde tilbakestilles til 60 minutter vil kunden tildeles en profil på 15 minutter i avregningen. Når kunden først er lagt på 15 minutter og blir avregnet etter faktisk energimengde gir det lite mening i å legge kunden tilbake på en estimert avregningsprofil. Tensio skriver videre at fordelene av å føre kunden tilbake på estimert profil ikke er omtalt i høringsdokumentet og en slik omlegging vil påføre ekstrakostnader og risiko for berørte markedsaktører.

RMES VURDERING

RME forstår at en rettighet for den enkelte sluttbruker til å få sin registreringsfrekvens tilbakestilt fra 15 minutter til 60 minutters registreringsfrekvens, dersom «*forbruket reduseres og over tid ligger vesentlig under 100 000 kWh*» vil kunne medføre enkelte økte administrative kostnader og ulemper for berørte nettselskap. Rettigheten vil ikke ha virkning for den enkelte sluttbruker utover at deres mulighet til å tilpasse seg prissignaler per 15 minutter vil reduseres.

RME ser fortsatt behov for at eier av målepunktet skal ha en rett til å be om tilbakestilling til 60 minutters registreringsfrekvens, dersom eier av målepunktet ikke lenger oppfyller vilkårene for 15 minutters registreringsfrekvens. Dette blant annet for å hindre forskjellsbehandling av eiere av målepunkt. RME opprettholder derfor at eier av målepunktet som ikke lenger oppfyller vilkårene for 15 minutters registreringsfrekvens kan be om tilbakestilling til 60-minutters registreringsfrekvens, men ønsker å gjøre vilkårene for slik tilbakestilling tydeligere i forskriftsteksten.

RME anbefaler for det første å presisere at plikten for nettselskap til å tilbakestille registreringsfrekvensen fra 15 minutter til 60 minutter først inntreffer dersom eier av målepunktet selv etterspør det. For det andre anbefaler RME en konkret grense for når retten til å få registreringsfrekvensen tilbakeført inntreffer: enten dersom forbruket har falt under 100 000 kWh over en sammenhengende periode på fire år, eller dersom forbruket har falt under 60 000 kWh over en sammenhengende periode på to år. RME mener det er hensiktsmessig å ta dette inn i forskriftsteksten. Hensikten med denne presiseringen er også å forhindre misforståelser knyttet til når plikten for tilbakestilling gjelder.

Angående tilbakestilling av registreringsfrekvensen dersom målepunktet endres fra å være en næringskunde til å være en husholdningskunde eller fritidsbolig, mener vi dette skal være en plikt for nettselskapet. Krav om tilbakestilling vil følge av forskriften. Vi viser til annet ledd hvor det fremgår at målepunkt som ikke er listet opp i første ledd og skal ha registreringsfrekvens på 15 minutter, «*skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter*». Dette vil dermed inkludere aktører som ikke anses som næringskunder.

3.4 Registrering av nye anlegg

OPPRINNELIG FORSLAG

Ved registrering av nye anlegg skrev RME i høringsnotatet at nettselskap kan vurdere registreringsfrekvens ut fra estimert forbruk i søknaden om tilknytning. Dersom nettselskapet velger 60 minutter registreringsfrekvens ved registrering av nye anlegg, må de på samme måte som ved andre målepunkt endre registreringsfrekvensen til 15 minutter dersom målt årlig forbruk overstiger 100 000 kWh.

HØRINGSINNSPILL

Elvia mener at det må tydeliggjøres at målepunktet låses til 15 minutters registreringsfrekvens hvis dette er tilordnet denne ut fra innmeldt årsforbruk.

Fornybar Norge støtter at nye anlegg som ved registrering får 60 minutters registreringsfrekvens, skal endres til 15 minutters registreringsfrekvens dersom kundens forbruk overstiger 100 000 kWh årlig.

RMES VURDERING

RME oppfatter at Elvias innspill er knyttet til løsning for tilbakestilling av registreringsfrekvens. Hensikten er at nye anlegg skal behandles likt som eksisterende målepunkt, det vil si at målepunktet skal ha 15 minutters registreringsfrekvens når det er tilordnet det, med mindre vilkårene for løsning for tilbakestilling er utløst og eier av målepunktet har bedt om tilbakestillelse av målepunktet.

3.4.1 Tariffering

OPPRINNELIG FORSLAG

I RMEs kommentarer til forslaget til endring skrev vi at målepunktene som omfattes av forslaget, fortsatt skal tarifferes med utgangspunkt i timeverdier, slik det er fastsatt i forskrift for omsetningskonsesjonærer § 13-1 bokstav h.

HØRINGSINNSPILL

Elmera skriver at det fremstår som hensiktsmessig å videreføre timesoppløsning som grunnlag for nettariffering i en overgangsperiode hvor det er en kombinasjon av 15 og 60 minutters registreringsfrekvens. Samtidig mener Elmera at hovedprinsippet bør være samme oppløsning for både strøm og nett.

Elvia støtter at tariffering av målepunktene som omfattes av forslaget fortsatt skal baseres på 60 minutters verdier, slik at det opprettholdes en ensartet tariffering av kundene i distribusjonsnettet.

Fornybar Norge støtter at avregning av nettariffer fortsatt skal være timeverdier og stipuleres av nettselskapene for målepunktene som er omfattet av forslaget.

Lede støtter at nettariffer for målepunkt som er omfattet av forslaget fortsatt skal ta utgangspunkt i timeverdier.

RMES VURDERING

RME oppfatter at de aktørene som har gitt innspill knyttet til tariffering støtter forslaget.

3.4.2 Tidspunkt for ikrafttredelse

OPPRINNELIG FORSLAG

RME foreslo at vi tok sikte på at forskriften skal tre i kraft 1. januar 2027.

HØRINGSINNSPILL

Lede skriver i sitt høringsinnspill at forslaget vil kreve noen tiltak i IKT-systemene hos dem og kan tidligst innføres seks måneder etter at forskriftsendringen besluttes.

RMES VURDERING

RME mener det er viktig at nettselskapene har tilstrekkelig med tid til å gjennomføre forslaget og tar derfor hensyn til Ledes innspill. Anbefalt tidspunkt for ikrafttredelse vil derfor bli satt til 1. juli 2027, i stedet for 1. januar 2027.

3.5 Øvrige innspill

HØRINGSINNSPILL

Elmera mener at det overordnede målet bør være at alle målepunkter så snart som mulig har 15 minutters registreringsfrekvens og avregning. Elmera peker på at det er utfordringer med dagens situasjon med ulik tidsoppløsning i engrosmarkedet og i sluttbrukermarkedet og at det må legges til rette for fleksibilitet på forbrukersiden. Elmera sier det er en profilrisiko for kraftleverandører som må kjøpe inn kraft i et marked med 15 minutters oppløsning, men avregne kundene på timebasis.

Elmera skriver at det er et behov for at relevante måledata oversendes fortløpende fra nettselskapene til Elhub med tilstrekkelig hyppighet til å understøtte formålet om anmelding, ubalansehandtering og utnyttelse av fleksibilitetsressurser i kraftsystemet. Elmera mener kostnadene ved slike tiltak er begrensede sammenlignet med de samlede system- og ubalansekostnadene i kraftsystemet. Elmera mener at RME bør gi tydelige signaler om en videre plan for overgang til 15 minutters måling for alle målepunkter og at det ikke er tilstrekkelig å knytte dette utelukkende til en fremtidig AMS 2.0 prosess.

Entelios mener at forslaget burde omfatte alle næringskunder, ikke bare de med et årlig forbruk over 100 000 kWh. Entelios skriver at det er kraftleverandørene som bærer profilrisikoen innenfor timen, uavhengig av kundes årlige forbruksnivå.

Fortum skriver at for å hente ut det fulle potensialet ved 15 minutters registreringsfrekvens må alle sluttbrukere over på kvartersmåling og avregning, men det behøver ikke skje på samme tid. Fortum støtter forslaget, og mener at for øvrige kunder bør overgangen til 15 minutters registreringsfrekvens skje gradvis, men fullføres innen få år. Fortum skriver at dersom sluttbrukere i lavspenningsanlegg forblir målt per 60 minutter, vil det kunne føre til økte ubalanser og redusert fleksibilitet i kraftsystemet, dette kan igjen føre til høyere kostnader for både kunder og markedsaktører.

Justis- og beredskapsdepartementet har ingen merknader.

Statnett mener at tidsoppløsningen for måling bør samsvare med tidsoppløsningen i kraftmarkedene og at alle målepunkt derfor bør ha 15 minutters registreringsfrekvens på sikt. Dette vil ifølge Statnett medføre forenklinger i avregningen og redusere kostnader i Elhub. Statnett skriver at jo flere målepunkt som måles med registreringsfrekvens 15 minutter, jo mer korrekt blir balanseavregningen. Statnett er positive til at RME vil komme tilbake til spørsmålet om hvorvidt, og eventuelt når, resterende strømkunder skal måles med 15 minutters registreringsfrekvens.

Statnett ser det som spesielt samfunnsnyttig dersom ytterligere to kundegrupper får 15 minutters registreringsfrekvens så raskt som mulig; strømkunder som vil delta i fleksibilitetsmarkedene og strømkunder med flere målere, der noen har forbruk over 100 000 kWh og noen under.

RMES VURDERING

RME har utredet flere løsninger for 15 minutters registreringsfrekvens, inkludert for alle målepunkt i lavspenningsanlegg. Utredningene har vist at det på nåværende tidspunkt ikke er samfunnsøkonomisk rasjonelt å innføre 15 minutters registreringsfrekvens for alle målepunkt i lavspenningsanlegg. RME er samtidig enige i at utviklingen går i en retning av finere tidsoppløsning og vi vil fortsette å vurdere når dette er hensiktsmessig å innføre.

Angående innspill om at måledata bør oversendes fortløpende fra nettselskap til Elhub, så er ikke hyppighet på oversendelse av måledata en del av denne høringen.

4 Tilpasset forslag til forskriftendring

Basert på innspillene RME mottok i høringen ønsker vi å opprettholde forslaget som ble sendt på høring. Samtidig ser vi behov for å presisere kriteriene for å tilbake stille registreringsfrekvensen fra 15 minutter til 60 minutter dersom målepunktet ikke lenger oppfyller kriteriene etter § 3-2 første ledd. RME vurderer dermed at det er behov for et nytt § 3-2 tredje ledd som fastsetter kriteriene for når en eier av målepunkt har rett til å kreve at registreringsfrekvensen tilbake stilles til 60 minutter.

Basert på innspillene ser RME også behov for å gi ytterligere tid for ikrafttredelse av forslaget, og foreslår at forskriften skal tre i kraft 1. juli 2027.

TILPASSET FORSLAG

§ 3-2. Registreringsfrekvens for målepunkt med AMS

Nettselskapet skal sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg,
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet og
- e. næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

Målepunkt for næringskunder etter bokstav d skal ikke tilbake stilles til en registreringsfrekvens på 60 minutter med mindre eier av målepunktet krever endring og det årlige forbruket enten har vært under 60 000 kWh over en sammenhengende periode på to år, eller har vært under 100 000 kWh over en sammenhengende periode på fire år.

Alle intervallavregnede målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

5 Endelig forslag til forskriftstekst

5.1 Forslag til endringer i forskriften under energiloven

Forslag om endringer i forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapenes nøytralitet mv. (forskrift om kraftomsetning og netttjenester).

Hjemmel: Fastsatt av Energidepartementet [dato] med hjemmel i lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 11.mars 1999 om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv. gjøres følgende endringer:

§ 3-2 skal lyde:

§ 3-2. Registreringsfrekvens for målepunkt med AMS

Nettselskapet skal sørge for at følgende målepunkt har en registreringsfrekvens på 15 minutter:

- a. all innmating, unntatt plusskunder,
- b. alt uttak i høyspenningsanlegg ~~og~~,
- c. all utveksling mellom nettavregningsområder, inkludert utveksling mot utlandet og
- d. næringskunder med årlig forbruk over 100 000 kWh.

Øvrige målepunkt med AMS skal ha en registreringsfrekvens på 60 minutter.

Målepunkt for næringskunder etter bokstav d skal ikke tilbakestilles til en registreringsfrekvens på 60 minutter med mindre eier av målepunktet krever endring og det årlige forbruket enten har vært under 60 000 kWh over en sammenhengende periode på to år, eller har vært under 100 000 kWh over en sammenhengende periode på fire år.

Alle intervallavregnede målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

II

Ikrafttredelse

Forskriften trer i kraft 1. juli 2027, eller fra den tid Energidepartementet bestemmer.



Reguleringsmyndigheten for energi

Middelthuns gate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0310 Oslo
Telefon: (+47) 22 95 95 95

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/>