Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

Endringer vedrørende innføring av nordisk regulerkraft-avregning og Elhub

Høringsdokument juni 2014

1
2014

HØRINGSDOKUMENT

Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

Endringer vedrørende innføring
av nordisk regulerkraftavregning og Elhub

Høringsdokument juni 2014

Norges vassdrags- og energidirektorat
2014

Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

Endringer vedrørende innføring av nordisk regulerkraftavregning og Elhub

Høringsdokument juni 2014

Dokument nr. 1-2014

Utgitt av:	Norges vassdrags- og energidirektorat
Redaktører:	Heidi Kvalvåg og Vivi Mathiesen
Forfattere:	Kalle Ellinggard, Bjørnar Fladen, Cathrine Åsegg Hagen, Kristin Kolseth, Jørund Krogsrud, Anne Rogstad, Olav Berg Sem, Frank Skapalen, Uy Tran, Arne Venjum
Trykk:	NVEs hustrykkeri
Opplag:	50
Forside-illustrasjon:	Kalle Ellinggard
ISSN:	1501-2840

Sammendrag: NVE foreslår i dette høringsnotatet endringer i avregningsforskriften i forbindelse med innføring av nordisk regulerkraftavregning (NBS) og felles informasjonsutvekslingssystem for kraftmarkedet (Elhub). Forslag til endringer og nye regler i forskriften gjelder for leverandørskifter, måling av innmating og uttak av elektrisitet, regulerkraftavregning, stipulering og estimering av måleverdier, krav til Elhub (herunder sikkerhetskrav), nettselskapets nøytralitet og kraftleverandørs plikter om formidling av forbruksdata til sluttbrukere.

Emneord: Regulerkraftavregning, Nordic Balance Settlement (NBS), måleverdirapportering, kundeinformasjon, avregningsdata, Elhub, AMS, nøytralitet, sluttbrukermarked, nettavregningsområde (MGA).

Innhold

Innhold **5**

Forord **8**

1 Innledning **9**

1.1 Bakgrunn for innføring av NBS 10
1.2 Bakgrunn for innføring av Elhub 12

2 Generelt om endringene i avregningsforskriften – Hjemmelsgrunnlag mv. **14**

3 Generelle kommentarer til innføring av NBS **15**

3.1 Meldingsformater og utvekslingsprotokoll 15

4 Forslag til forskriftsendringer med NBS **16**

4.1 Endring av § 1-3. Definisjoner 16
4.2 Endring av § 1-4. Elektronisk informasjonsutveksling 18
4.3 Ny § 1-5. Nettavregningsområde 19
4.4 Oppheving av §§ 2-9, 3-11, 5-9 og 6-8. Elektronisk informasjonsutveksling 20
4.5 Ny § 3-4. Måling av brutto produksjon 21
4.6 Endring av § 5-2. Betalingsforpliktelser og tilgodehavender i regulerkraftmarkedet 22
4.7 Endring av § 5-4. Oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk 22
4.8 Endring av § 5-7. Avtale om regulerkraftavregning 23
4.9 Ny § 5-9. Bortsetting av oppgaver 24

5 Generelle kommentarer til innføring av Elhub **27**

5.1 Elhub håndterer forretningsprosessene 27
5.2 Bruk av fødselsnummer 27
5.3 Nettselskapets innrapportering av måleverdier og målerstand 28
5.4 Elhub beregner avregningsdata for balanseansvarlige 28
5.5 Dataformat for måleverdier 28
5.6 Anleggsovertagelse uten leverandørskifte 29
5.7 Risiko for forsinkelser i IT-prosjektet 30

6 Forslag til forskriftsendringer med Elhub **31**

6.1 Endring av § 1-1. Formål 31
6.2 Endring av § 1-3. Definisjoner 31
6.3 Ny § 1-6. Datamigrering til Elhub 32
6.4 Endring av § 2-1. Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart 33
6.5 Endring av § 2-2. Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart 34
6.6 Endring av § 2-3. Krav til informasjon i kraftleveringskontrakt 35
6.7 Endring av § 2-4. Kraftleverandørs melding om leveringsstart til Elhub 35

6.8 Endring av § 2-5. Melding om leveringsstart fra Elhub til kraftleverandør 37
6.9 Ny § 2-6. Melding om leveringsstart fra Elhub til nettselskap 39
6.10 Endring av § 2-6. Melding om opphør fra Elhub til kraftleverandør som avslutter leveransen 39
6.11 Endring av § 2-7. Opphør av kraftleveranse 40
6.12 Endring av § 2-8. Opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft 41
6.13 Endring av § 2-10. Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte 42
6.14 Oppheving av § 2-11. Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte 42
6.15 Endring av § 3-3. Avlesning av målepunkt..... 43
6.16 Endring av § 3-5. Stipulering av målerstand og timeverdier..... 44
6.17 Oppheving av § 3-6. Dekning av kostnader ved timemåling 45
6.18 Endring av § 3-7. Melding med målerstand for profilavregnede målepunkter 46
6.19 Endring av § 3-8. Melding med timeverdier til kraftleverandør ... 47
6.20 Endring av § 3-9. Melding om etablering av målepunkt og skifte av måler 48
6.21 Endring av § 3-10. Kvalitetssikring 49
6.22 Endring av § 4-3. Måleverdier 50
6.23 Oppheving av § 4-4. Distribusjon og presentasjon av informasjon51
6.24 Oppheving av § 4-5. Distribusjon og presentasjon av informasjon52
6.25 Endret nummerering av § 4-6 og § 4-7 52
6.26 Endring av § 4-8. Overgangsbestemmelser 53
6.27 Endring av § 5-1. Beregning av regulerkraftbalanse 53
6.28 Oppheving av § 5-3. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse 54
6.29 Oppheving av § 5-4. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse 55
6.30 Endring av overskriften på kapittel 6..... 55
6.31 Ny § 6-1. Drift og vedlikehold av Elhub..... 55
6.32 Oppheving av § 6-2. Felles justert innmatingsprofil 56
6.33 Ny § 6-2. Brukeravtale med Elhub..... 56
6.34 Ny § 6-3. Bruk av justert innmatingsprofil 57
6.35 Endring av § 6-3. Beregning av nettap 57
6.36 Ny § 6-5. Estimering av måleverdier for manuelt avleste målepunkt 58
6.37 Ny § 6-6. Melding med måleverdier for profilavregnede målepunkter 58
6.38 Ny § 6-7. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse 59
6.39 Ny § 6-8. Oversendelse av avregningsdata for regulerkraftbalanse 60
6.40 Endring av § 6-4. Beregning av kraftuttak på balanseansvarlig . 60
6.41 Endring av § 6-5. Melding med avregningsdata basert på justert innmatingsprofil..... 61

6.42 Endring av § 6-6. Informasjon om forventet uttak per målepunkt.61
6.43 Endring av § 6-7. Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter62
6.44 Ny § 6-13. Melding om avvik ved korreksjon av måleverdier for timemålte målepunkt.....63
6.45 Ny § 6-14. Asymmetrisk avviksoppgjør for nettselskap.....64
6.46 Ny § 6-15. Tilgang til måleverdier i Elhub.....65
6.47 Ny § 6-16. Lagring av måleverdier i Elhub.....66
6.48 Ny § 6-17. Behandling av kundeinformasjon i Elhub.....66
6.49 Ny § 6-18. Webløsning for styring av datatilgang i Elhub.....67
6.50 Ny § 6-19. Søketjeneste for kundeinformasjon i Elhub.....69
6.51 Ny § 6-20 Reversering av forretningsprosesser.....69
6.52 Ny § 6-21. Rapportering av statistikk fra Elhub.....70
6.53 Ny § 6-22. Sikkerhet i Elhub.....71
6.54 Ny § 6-23. Gebyr.....72
6.55 Ny § 7-4. Fakturering basert på måleverdier i Elhub.....73
6.56 Endring av § 8-1. Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt73
6.57 Endring av § 8-2. Historiske forbruksdata.....76
6.58 Endring av § 9-1c. Overtredelsesgebyr.....77

7 Økonomiske og administrative konsekvenser..... 77

7.1 Konsekvenser knyttet til NBS.....77
7.2 Konsekvenser knyttet til Elhub.....80

8 Forslag til endringsforskrift..... 84

Forord

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) sender med dette på høring forslag til endring i forskrift av 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester (avregningsforskriften). Endringene i avregningsforskriften gjelder regler for måling og avregning av kraftomsetning ved etablering av nordisk regulerkraftavregning og Elhub.

Forslaget er utarbeidet og høres i henhold til bestemmelsene i forvaltningsloven kapittel VII, jf også utredningsintruksen.

NVE ber om at kommentarer til forslagene sendes **innen 1. oktober 2014**.

NVE presiserer at det bes om kommentarer til forslagene, ikke til øvrige bestemmelser i avregningsforskriften eller tilgrensende regelverk som ikke er berørt av endringene.

Innspill skal fortrinnsvis sendes elektronisk: nve@nve.no.

Innspill kan også sendes til:

Norges vassdrags- og energidirektorat, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO.

Svaret merkes med referansenummer 201402753.

Etter høringsfristens utløp vil NVE vurdere de innkomne høringsuttalelser og på bakgrunn av disse vedta endringer i avregningsforskriften.

Det tas sikte på at endringene i forbindelse med innføring av NBS hovedsakelig trer i kraft 1. februar 2016, mens endringene knyttet til innføring av Elhub hovedsakelig trer i kraft 1. oktober 2016.

Oslo, juni 2014

Per Sanderud

vassdrags- og
energidirektør

Ove Flataker

avdelingsdirektør

1 Innledning

Nordisk regulerkraftavregning

Gjennomføringen av en felles nordisk regulerkraftavregning eller Nordic Balance Settlement (NBS) innebærer at det etableres en avregningssentral[1] som utfører en felles regulerkraftavregning for Finland, Norge og Sverige i stedet for at det gjennomføres en regulerkraftavregning for hvert land som i dag. Formålet er blant annet å redusere etableringsbarrierer for balanseansvarlige og kraftleverandører[2] som ønsker å tilby tjenester i flere land, redusere kostnader for markedsaktørene på sikt og legge til rette for et felles nordisk sluttbrukermarked for kraft[3]. Dette vil bidra til økt konkurranse mellom balanseansvarlige og mellom kraftleverandører, og vil dermed kunne bidra til reduserte kostnader for samfunnet.

NVE foreslår å forenkle regelverket og innføre en mer fleksibel regulering av formater og protokoller som skal benyttes av aktørene i den elektroniske informasjonsutvekslingen. Dette medfører at avregningsansvarlig får et utvidet ansvar for å forvalte standarder for informasjonsutveksling i kraftmarkedet i samråd med bransjen.

For å sikre en enhetlig avregning foreslås det å innføre en bestemmelse som presiserer hvilke måleverdier som legges til grunn for regulerkraftavregning. Måleverdier skal være basert på brutto produksjon.

Elhub

Ved etablering av Elhub skal Statnett som avregningsansvarlig overta ansvaret for flere oppgaver og funksjoner som håndteres av nettselskapene i dag. Den sentrale oppgaven som skal håndteres med Elhub er lagring og distribusjon av måleverdier og kundeinformasjon mellom aktørene i kraftmarkedet. Etablering av Elhub skal bidra til effektive løsninger for informasjonsutveksling i kraftmarkedet og legge til rette for effektive forretningsprosesser mellom aktørene ved å håndtere leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart av kraftleveranse.

Elhub skal legge til rette for effektiv utnyttelse av AMS både i form av effektiv utveksling av data, men også gjennom kvalitetskontroll av måleverdier fra nettselskapene. Elhub skal også bidra til en mer effektiv organisering i kraftmarkedet slik at det blir et tydeligere skille mellom monopol og marked. Gjennom økt nøytralitet og like vilkår vil Elhub legge til rette for konkurranse og innovasjon i kraftbransjen.

Etablering av Elhub skal også kunne legge til rette for et harmonisert nordisk sluttbrukermarked. Dette er anerkjent av NordREG som har anbefalt at alle nordiske land

[1] eSett Oy som skal lokaliseres i Finland.

[2] Det vises til avregningsforskriftens definisjon av balanseansvarlig og kraftleverandør.

[3] Det vises til NordREGs rapport nr. 7/2010; Implementation Plan for a Common Nordic Retail Market. Rapporten finnes på http://www.nordicenergyregulators.org/

bør etablere en sentral datautveksling for å bidra til harmonisering av de nordiske markedene.

Innføring av Elhub innebærer at det må utformes nye bestemmelser og at flere av dagens bestemmelser må endres. Endringene gjelder krav som skal gjelde for avregningsansvarlig i forbindelse med drift av Elhub og krav som skal gjelde for partene i informasjonsutvekslingen.

Det foreslås strenge krav til sikkerhet i Elhub, blant annet til at Elhub ikke skal kunne fungere som et driftskontrollsystem og at Elhub forbys å inneha funksjoner for å kunne strupe eller bryte effektuttaket i noen målepunkt. Det stilles også krav til at Statnett skal etablere et dokumentert styringssystem for sikkerhet som kontinuerlig skal ivareta en helhetlig risikostyring av Elhub.

Det foreslås også at kraftleverandørene overtar ansvaret for administrasjon av kundeinformasjon i Elhub, samt at kraftleverandørene overtar ansvaret for å formidle historiske forbruksdata til sluttbrukere. Videre foreslås det en ny bestemmelse som gir kraftleverandører adgang til å videreføre kraftavtaler ved anleggsovertagelse slik at sluttbrukere kan unngå å ende opp på leveringsplikt.

Det foreslås nye regler om nøytral opptreden for nettselskap i vertikalt integrerte selskap som innebærer et forbud mot at nettselskap og kraftleverandører har felles kunde- og måleverdidatabase. Dette forslaget er en presisering av gjeldende krav til nøytralitet som beskrives i NVEs nøytralitetsveileder[4] fra 2011. NVE har tidligere varslet nettselskapene om at de må separere sine kundedatabaser i forbindelse med innføring av AMS innen 1. januar 2019.

1.1 Bakgrunn for innføring av NBS

På grunnlag av de nordiske energiministrenes erklæring og målsetning om å utvikle et felles nordisk sluttbrukermarked for elektrisitet, utredet NordREG forslag til tiltak om harmonisering av nasjonale reguleringer. NordREG foreslo blant annet tiltak om å etablere en felles nordisk regulerkraftavregning. På bakgrunn av NordREGs utredning startet de nordiske systemoperatører Statnett SF, Svenska Kraftnät, Fingrid og Energinet.dk NBS-prosjektet i 2010. Energinet.dk trakk seg fra prosjektet i 2011, mens de øvrige TSOer publiserte en utredningsrapport i desember 2011 som beskriver en felles avregningsmodell for Finland, Norge og Sverige.[5]

NBS-prosjektgruppen består av representanter fra den finske, norske og svenske systemoperatøren. Prosjektgruppen har under prosjektarbeidet foretatt en sammenliknende studie av den svenske, finske og norske regulerkraftavregningen som grunnlag for å fremme forslag til en modell for felles regulerkraftavregning. Avregningsmodellen beskrives i utredningsrapporten, og tar sikte på å harmonisere forretningsprosessene i regulerkraftavregningen i Finland, Norge og Sverige.

Utredningsrapporten er gjennomgått av en referansegruppe bestående av medlemmer fra prosjektgruppen, reguleringsmyndigheter, balanseansvarlige og nettselskap samt i

[4] Veileder 5-2011 (NVE). Veilederen er tilgjengelig på nve.no.

[5] Nordic Balance Settlement – Common balance & reconciliation settlement (2011). Rapporten er tilgjengelig på prosjektgruppens hjemmeside: www.nbs.coop.

Statnetts kundeforum for regulerkraftavregning. Kundeforumet består av medlemmer fra avregningsansvarlig, balanseansvarlige og nettselskap.

På bakgrunn av dette har prosjektgruppen gjort tilpasninger i modellen og fremmet forslag om endringer i dagens modeller for regulerkraftavregning til energimyndighetene i Finland, Norge og Sverige.

Harmoniserte forretningsprosesser vil bidra til å redusere etableringsbarrierer for balanseansvarlige og kraftleverandører som ønsker å tilby tjenester i flere land. Det forventes at dette vil medføre økt konkurranse for balanseansvarlige og kraftleverandører. NordREG anser en felles regulerkraftavregning som en forutsetning for å kunne etablere et velfungerende felles sluttbrukermarked i Norden.

Et av tiltakene for å harmonisere forretningsprosessene i regulerkraftavregningen er utarbeidelsen av nettavregningsområder, også kalt Metering Grid Area (MGA). MGA er allerede innført i Sverige og Finland. Inndelingen av nettet i nettavregningsområder er en metode for å tilordne målepunkter og avregningsdata til kun ett elspotområde, og har blant annet som formål å tilrettelegge for en effektiv regulerkraftavregning. Etablering av nettavregningsområder er en viktig forutsetning for effektiv målepunktadministrasjon i Elhub.

Den viktigste endringen som foreslås er etablering av en avregningssentral (eSett Oy[6]) som skal håndtere oppgaver knyttet til felles regulerkraftavregning. I henhold til prosjektgruppens tidsplan vil eSett Oy forestå regulerkraftavregning i Finland fra november 2015, og i Norge og Sverige fra februar 2016. Det forventes at en felles avregningssentral på sikt vil kunne utføre oppgavene mer kostnadseffektivt, noe som kan resultere i reduserte gebyrer til de balanseansvarlige.

Avregningsansvarlig vil sette bort driften av regulerkraftavregningen til eSett Oy, men avregningsansvaret vil fortsatt påhvile Statnett i henhold til regelverket og avregningskonsesjonen. Energiloven forutsetter at avregningsansvarlig i avregningskoordineringen tar i bruk virkemidler som innebærer utøvelse av offentlig myndighet hvis påkrevet for å opprettholde den økonomiske balansen i kraftmarkedet. Det er derfor nødvendig med norske tilpasninger til modellen om felles nordisk regulerkraftavregning for å sikre at avregningsansvarlig selv utfører myndighetsoppgaver, og at slike oppgaver ikke overlates til eSett Oy. Det foreslås derfor bestemmelser om at avregningsansvarlig ikke har anledning til å sette bort oppgaver som kan innebære utøvelse av offentlig myndighet.

På grunnlag av ovennevnte foreslår NVE endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester (avregningsforskriften). Energimyndighetene i Finland og Sverige gjennomfører også nødvendige regelverksendringer for å tilrettelegge for deltakelse i en felles nordisk regulerkraftavregning.

[6] Systemoperatørene Fingrid, Statnett og Svenska Kraftnät har allerede etablert en felles tjenesteleverandør i selskapet eSett Oy som vil håndtere avregningen

NVE foreslår hovedsakelig endringer i avregningsforskriften kapittel 5 om regulerkraftavregning. Samtidig foreslås enkelte endringer i forskriftens kapittel 1 og 3 som berører regulerkraftavregningen.

1.2 Bakgrunn for innføring av Elhub

Behovet for felles IKT-løsninger for kraftmarkedet har blitt vurdert i flere utredninger. Felles for alle utredningene er behovet for koordinering og effektiv informasjonsutveksling. Innføring av AMS forsterker dette behovet siden det da blir økte mengder data som skal utveksles, samtidig som informasjon skal distribueres til flere aktører enn i dag. Dagens informasjonsutveksling er derfor ikke tilstrekkelig rustet til å håndtere fremtidens behov for felles IKT-løsninger.

På oppdrag fra NVE utredet Devoteam daVinci og Thema Energy (2011)[7] behovet for felles IKT-løsninger og vurderte ulike modeller for en slik fellesløsning. Utredningen konkluderte med at felles IKT-løsninger vil bidra til et mer effektivt kraftmarked, blant annet gjennom å legge til rette for effektivisering av datautveksling og forretningsprosesser som leverandørskifter, avregning og fakturering. Felles IKT kunne også legge til rette for innovasjon hos kraftleverandører og andre tjenesteleverandører.

Basert på utredningen til Devoteam daVinci og Thema Energy vurderte NVE at det var tilstrekkelig grunnlag for å vedta utvikling av felles IKT-løsninger, selv om det var behov for ytterligere utredninger for å avdekke hvordan slike løsninger burde implementeres. NVE fattet derfor vedtak 30. januar 2012 om at Statnett skulle utrede og utvikle felles IKT-løsninger ved å legge dette inn som vilkår i avregningskonsesjonen. Bakgrunnen for å pålegge Statnett denne oppgaven er at den anses som en naturlig del av avregningsansvaret som i henhold til energiloven innebærer overordnet ansvar for å koordinere måling og avregning i kraftmarkedet. Avregningskoordineringen har som et viktig formål å bidra til en strukturell tilrettelegging av kraftmarkedet for konkurranse, samt en finansiell tilrettelegging av kraftmarkedet. Det var derfor nærliggende å tildele Statnett ansvaret med å lede utviklingen og driften av nye IKT-løsninger, hvor en effektivisering av markedsadgang og forretningsprosessene i kraftmarkedet er sentrale hensyn. Det er dessuten viktig å kunne regulere aktøren med ansvar for felles IKT-løsninger for å sikre samfunnets interesser, og ansvaret bør gis til en aktør som har evne til å gjennomføre et så stort og omfattende prosjekt. NVE stilte som krav i avregningskonsesjonen at utredningens anbefalinger med hensyn til løsning skulle godkjennes av NVE før utviklingsarbeidet kunne settes i gang.

Som følge av konsesjonsvedtaket satte Statnett i gang utredningen «Effektivt sluttbrukermarked for kraft» (ESK, 2012)[8] som ble gjennomført i nært samarbeid med bransjen. Utredningens hovedfokus var å vurdere løsningskonseptene *kommunikasjonshub* (desentralisert datalagring og behandlingsfunksjoner) og *datahub* (sentral datalagring og sentrale behandlingsfunksjoner). Utredningen konkluderte med at datahub vil gi den mest samfunnsøkonomisk lønnsomme løsningen og anbefalte derfor denne løsningen. Utredningens anbefaling støttes av bransjen.

[7] http://www.nve.no/no/Nyhetsarkiv-/Nyheter/Felles-IKT-losning-i-kraftmarkedet/

[8] http://www.nve.no/no/Nyhetsarkiv-/Nyheter/Rapport-om-felles-IKT-losninger/

I brev av 28. mai 2013[9] ba NVE Statnett sette i gang arbeidet med utvikling av en datahub for kraftmarkedet i tråd med avregningskonsesjonen. Brevet til Statnett ga flere kommentarer knyttet til konsesjonsvedtaket som Statnett skal ta hensyn til i det videre arbeidet. NVE ber i brevet om at datahuben skal være ferdig utviklet og settes i drift innen 1. oktober 2016.

Statnett satte etter dette i gang prosessen med å etablere det som nå er kjent som Elhub for kraftmarkedet, hvor bransjen har deltatt aktivt i arbeidet med å utarbeide kravspesifikasjon for Elhub. Frem til i dag har dette arbeidet hovedsakelig hatt fokus på å utarbeide forslag til fremtidige regler for forretningsprosessene i kraftmarkedet og forarbeid til anskaffelsen som Statnett skal gjennomføre. Anskaffelsen er planlagt gjennomført medio januar 2015, slik at utvikling av IT-systemet kan settes i gang i begynnelsen av 2015.

Etablering av Elhub gjør det nødvendig med mange og til dels store endringer i avregningsforskriften. Det er derfor viktig å gjennomføre de nødvendige forskriftsendringene tidlig for å gi de ulike aktørene og kraftmarkedet forutsigbare vilkår og tilstrekkelig tid til forberedelser i tiden frem til Elhub settes i drift.

[9] http://www.nve.no/no/Nyhetsarkiv-/Nyheter/Utvikling-av-datahub-for-kraftmarkedet/

2 Generelt om endringene i avregningsforskriften – Hjemmelsgrunnlag mv.

NVE foreslår at det gjøres endringer i forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester (avregningsforskriften).

Endringsforslagene knyttet til NBS omfatter bestemmelser i kapittel 1, 3 og 5. Endringsforslag knyttet til innføring av Elhub omfatter endring i alle kapitler. Det gjøres oppmerksom på at forslag til nye bestemmelser eller ny tekst ved endring av bestemmelser kursiveres, mens gjeldende bestemmelser som oppheves eller tekst som utgår ved endring av bestemmelser overstrykes for at leseren lettere skal kunne se hva forskriftsendringene går ut på.

NVE har hjemmel i energilovforskriften § 9-1 første ledd bokstav g og i til å vedta de foreslåtte endringer.

Etter høringsfristens utløp vil NVE vurdere de innkomne høringsuttalelser og på bakgrunn av disse vedta eventuelle endringer i de nevnte paragrafene.

Prosjektgruppen for NBS foreslår innføring av NBS i Norge fra februar 2016. NVE foreslår derfor at regelverksendringer knyttet til NBS skal tre i kraft den 1. februar 2016.

Elhub er planlagt satt i drift innen 1.oktober 2016, og forskriftsendringene som knyttes til Elhub foreslås derfor å tre i kraft fra denne dato.

Det gjøres oppmerksom på at NVE også vil vurdere endringer i bestemmelsen om ikrafttredelse (§ 9-4). Da bestemmelsens annet ledd ble vedtatt var hovedformålet å synliggjøre at bestemmelsene knyttet til AMS trer i kraft på ulikt tidspunkt og således av pedagogisk karakter. Behovet for dette vurderes å være mindre nå. NVE vurderer på denne bakgrunn å oppheve annet og tredje ledd samtidig som forslagene i dette høringsdokumentet vedtas etter høringen.

3 Generelle kommentarer til innføring av NBS

3.1 Meldingsformater og utvekslingsprotokoll

Dagens Ediel er bygget på EDIFACT-standard som kan være i ferd med å bli utdatert siden standarden i liten grad blir vedlikeholdt sammenlignet med andre tilgjengelige standarder. Videre må det utvikles nye meldingstyper ved innføring av Elhub. Det er derfor hensiktsmessig å vurdere å benytte andre standarder for meldingsformater ved etablering av NBS og Elhub.

Ved etablering av NBS er det behov for å innføre nytt meldingsformat for utveksling av avregningsdata. Det er derfor hensiktsmessig å vurdere endring av regelverket knyttet til Ediel allerede ved innføring av NBS.

Tidspunktet for å vurdere slike endringer er gunstig siden det forventes at bransjen uansett må skifte ut mange av sine løsninger og systemer i forbindelse med innføring av AMS. Det er derfor nødvendig å revidere gjeldende regelverk som spesifikt regulerer hvilke formater og protokoller som skal benyttes i elektronisk informasjonsutveksling.

Med innføring av Elhub blir det mindre grad av avhengighet mellom nettselskap og kraftleverandør for å gjennomføre forretningsprosesser. Informasjonsutvekslingen kan utvikles for nettselskap og kraftleverandør i uavhengige prosesser. Det vil derfor bli redusert behov for å pålegge nettselskapet å gjennomføre tilpasninger i sine interne systemer for å legge til rette for forretningsprosessene i markedet. Samlet sett tilsier dette at det vil være mindre behov for regulering av informasjonsutvekslingen. Med innføring av Elhub er det derfor naturlig å legge opp til at Systemstøtten for Ediel i samråd med bransjen kan videreutvikle forretningsprosesser på eget initiativ, herunder å ta i bruk nye meldingsformater og protokoller.

NVE foreslår å fjerne detaljerte krav til meldingsformat og utvekslingsprotokoll i forskriften. Nye formater og protokoller skal vedtas av Systemstøtten for Ediel i samråd med bransjen. Avregningsansvarlig skal varsle NVE om vesentlige endringer i Ediel, og dette skal forelegges NVE i god tid før implementering. Ved større endringer skal det foretas kost-nytteanalyser. For å tydeliggjøre NVEs myndighet foreslås det også en bestemmelse som presiserer at NVE kan fatte vedtak om endring av Ediel.

Statnett har bekreftet at meldingsformatet som tas i bruk ved innføring av NBS også skal kunne benyttes etter etablering av Elhub.

Forenkling av regelverket om elektronisk informasjonsutveksling medfører at bestemmelsene i §§ 2-9, 3-11, 5-9 og 6-8 foreslås opphevet. Av dette følger også forslaget om å oppheve definisjoner for meldingsformater i § 1-3. Bestemmelsen i § 1-4 blir dermed eneste gjenstående bestemmelse for elektronisk informasjonsutveksling med hensyn til meldingsformat og protokoll.

4 Forslag til forskriftsendringer med NBS

4.1 Endring av § 1-3. Definisjoner

4.1.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre definisjonen av avregningsdata for å bringe forskriftens ordlyd tydeligere i samsvar med gjeldende praksis for rapportering av avregningsdata.

Når det gjelder innmating av kraft, skal avregningsdata inneholde målte verdier per produksjonsanlegg i nettavregningsområdet. Avregningsdata for uttak skal inneholde målte og stipulerte verdier per balanseansvarlig fordelt på hver enkelt leverandør i nettavregningsområdet. Det følger ikke direkte av dagens forskrift at avregningsdata skal inneholde verdier for hver enkelt leverandør og produksjonsanlegg, siden gjeldende definisjon av avregningsdata lest i sammenheng med bestemmelsene i kapittel 5 kun omfatter aggregerte verdier per balanseansvarlig. Gjeldende Ediel standard, som nettselskapene plikter å bruke, inneholder data fordelt på produksjonsanlegg eller leverandør, og nettselskapene rapporterer slike verdier i dag. Hensikten med den nye definisjonen er å tydeliggjøre i forskriften hvilke data som skal oversendes avregningsansvarlig som grunnlag for regulerkraftavregningen. Punkt 1-4 i den nye definisjonen bringer dermed forskriftens ordlyd mer uttrykkelig i samsvar med gjeldende rapporteringspraksis.

Gjeldende forskrift § 5-3 annet ledd pålegger nettselskap et ansvar for at det totale uttaket til og innmatingen fra tilgrensede kraftnett, avregnet uttak/innmating for de enkelte balanseansvarlige i sitt nett og summen av avregnet nettap til enhver tid er i balanse. Dette skal fremgå ved rapportering av avregningsdata til avregningsansvarlig, jf. § 5-3 annet ledd annet punktum. NVE foreslår at det i definisjonens punkt 5 tas inn en presisering om at avregningsdata skal inneholde måleverdier for det totale uttaket til og innmating per time fra tilgrensede nettavregningsområder.

Det foreslås også endringer i definisjonen som henger sammen med etableringen av nettavregningsområder for regulerkraftavregning. Avregningsdata skal tilordnes et på forhånd definert nettavregningsområde for regulerkraftavregning, jf. forslaget til ny § 1-5 nedenfor.

Definisjon av komponentkode foreslås opphevet siden denne skal erstattes av nettavregningsområde i informasjonsutvekslingen.

Definisjonene for ulike meldingsformater i Ediel foreslås opphevet som følge av at forskriften ikke lenger skal regulere hvilke formater som skal benyttes i Ediel (se forslag til endring av § 1-4). Dette innebærer at definisjonene for *CONTRL*, *MSCONS*, *PRODAT* og *UTILTS* foreslås opphevet.

Endringene skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.1.2 Forslag til endring av § 1-3

§ 1-3. *Definisjoner*

I denne forskrift forstås med:

Avregningsdata for regulerkraftbalanse: ~~sum per time av den enkelte balanseansvarliges timemålte verdier addert med den enkelte balanseansvarliges volumandel av den justerte innmatingsprofil per time.~~ *Verdier for innmating og uttak per nettavregningsområde fordelt på:*

1. *sum per time av timemålte verdier for innmating for det enkelte produksjonsanlegg*

2. *sum per time av timemålte verdier for uttak for hver balanseansvarlig fordelt på den enkelte kraftleverandør*

3. *volumandel av den justerte innmatingsprofil per time for hver balanseansvarlig fordelt på den enkelte kraftleverandør*

4. *estimert nettap per time for nettselskapets balanseansvarlige eventuelt anført på kraftleverandør*

5. *det totale uttaket til og innmatingen per time fra tilgrensede nettavregningsområder.*

~~*CONTRL:* EDIFACT-melding som blir brukt til å akseptere eller avvise hele Ediel-utvekslinger, basert på feil i EDIFACT syntaks. CONTRL er definert i Norsk Ediel-standard brukerveiledning som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat eller Systemstøtte for Ediel.~~

~~*Ediel:* standard for elektronisk informasjonsutveksling tilrettelagt for kraftbransjen.~~

~~*Komponentkode:* kode som identifiserer energiutveksling for ett eller flere målepunkt for forbruk, produksjon, handel eller utveksling.~~

~~*MSCONS (Metered service consumption report):* Ediel-melding som benyttes ved oversendelse av avregningsdata fra nettselskap til kraftleverandør og fra nettselskap til avregningssentralen for regulerkraft. MSCONS er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat eller Systemstøtte for Ediel.~~

Nettavregningsområde: Et område fastsatt av avregningsansvarlig hvor uttak, innmating og utveksling av kraft med tilgrensede nettavregningsområder kan måles.

~~*PRODAT (Product data message):* Ediel-melding som benyttes ved utveksling av data mellom nettselskap og kraftleverandør ved leverandørskifte mv. PRODAT er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat, eller systemstøtte for Ediel.~~

~~*UTILTS (Utility time series message):* Ediel-melding som benyttes i forbindelse med oversendelse av avregningsdata fra nettselskap til kraftleverandør. UTILTS er definert i en implementasjonsguide som kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat eller Systemstøtte for Ediel.~~

4.2 Endring av § 1-4. Elektronisk informasjonsutveksling

4.2.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å forenkle regelverket ved å oppheve detaljreguleringen av formater og protokoll for Ediel. Forskriften endres slik at den presiserer at alle meldinger i forskriften skal følge Ediel-standarden uten å gå nærmere inn på ulike formater eller protokoller som skal inngå i Ediel. Systemstøtten for Ediel (avregningsansvarlig) skal utvikle Ediel-standarden, herunder utforme retningslinjer om hvilke formater og protokoller som skal inngå i Ediel og brukes av aktørene ved meldingsutveksling i henhold til forskriftens bestemmelser. Det forutsettes at Systemstøtten for Ediel legger utkast til retningslinjer frem for bransjen med en rimelig frist for å komme med innspill og kommentarer før endelige retningslinjer utformes og implementeres. Endelige retningslinjer skal forelegges NVE i god tid før implementering.

Avregningsansvarlig skal varsle NVE om alle vesentlige endringer i Ediel, og endringene skal forelegges NVE i god tid før planlagt implementering. Bransjen skal også konsulteres før vesentlige endringer i Ediel implementeres.

NVE foreslår også å presisere i forskriften at NVE kan fatte vedtak om hvilke formater og protokoller som skal inngå i Ediel.

Endringene skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.2.2 Forslag til endring av § 1-4

§ 1-4. *Elektronisk informasjonsutveksling*

a. Meldingsformat

Meldinger etter denne forskrift skal oversendes i henhold til Ediel.

b. Utvekslingsprotokoll

Ediel-meldinger etter denne forskrift skal kunne sendes og mottas ~~på SMTP-~~ *med utvekslingsprotokoll godkjent av Systemstøtten for Ediel*. ~~I tillegg kan andre protokoller avtales~~ *Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om utvekslingsprotokoll for å sende og motta Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

~~b. *Kvitteringsmeldinger*~~

~~Kvitteringsmeldingen CONTRL skal kunne sendes og mottas. Det skal alltid sendes negativ CONTRL ved feil i EDIFACT syntaks. Det skal ikke sendes kvitteringsmelding på mottak av en kvitteringsmelding. På forespørsel skal~~

~~kvitteringsmelding sendes på mottatte Ediel-meldinger. Kvitteringsmeldinger skal sendes innen én virkedag.~~

c. *Systemstøtten for Ediels godkjennelse*

Det kreves godkjennelse av Systemstøtten for Ediel for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift. *Det kan i godkjennelsen settes vilkår om bruk av bestemte utvekslingsprotokoller for å sende og motta Ediel-meldinger*.

d. *Systemstøtten for Ediels adresseregister*

Det kreves registrering med oppdatert adresseinformasjon i Systemstøtten for Ediels adresseregister for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.

Vesentlige endringer i Ediel skal forelegges Norges vassdrags- og energidirektorat i god tid før implementering. Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om endring av Ediel.

4.3 Ny § 1-5. Nettavregningsområde

4.3.1 Kommentarer til endringsforslaget

Dagens avregning baserer seg på knutepunkter og har enkelte underordnete målepunkter som ikke er entydig tilordnet ett elspotområde. Kraftleverandør og nettselskap opplever at det kan være utfordrende å lokalisere hvilket elspotområde kraftleveransen i målepunktet befinner seg i. Dette kan medføre problemer for gjennomføringen av avregning på distribusjonsnettnivå og det vil kunne være ulik praksis mellom nettselskap med hensyn til hvordan de tilordner målepunkt til elspotområder. Statnett har foreslått å løse denne problemstillingen ved å utarbeide et forslag til en ny struktur for nettavregningsområder (MGA) som legger til rette for at avregning i et nett kan deles opp for å ta hensyn til nåværende og fremtidige elspotområder basert på flaskehalser i regional- og sentralnettet.

Statnett er i medhold av energiloven § 6-1 tildelt konsesjon for systemansvaret. Konsesjonæren er pålagt å fastsette elspotområder for å håndtere store og langvarige flaskehalser i regional- og sentralnettet, jf. systemansvarsforskriften § 5. Nettavregningsområder skal være tilpasningsdyktige i forhold til elspotområder slik at områdene legger til rette for en effektiv regulerkraftavregning. Med nettavregningsområder vil ethvert målepunkt være entydig tilordnet ett elspotområde.

En godt innarbeidet struktur for nettavregningsområder vil kunne bidra til å forenkle Statnetts arbeid med å fastsette elspotområder i fremtiden.

MGA er allerede innarbeidet i Finland og Sverige. Det legges til grunn at Norge innfører en tilsvarende MGA-modell som en del av arbeidet med å harmonisere forretningsprosesser i forbindelse med NBS.

Rapportering av avregningsdata skal gjøres for hvert nettavregningsområde, så etablering av ordningen vil innebære at enkelte nettselskap må tilpasse egne systemer for å kunne beregne avregningsdata for hvert nettavregningsområde.

Etablering av nettavregningsområder er en viktig forutsetning for effektiv målepunktadministrasjon i Elhub.

På bakgrunn av dette foreslår NVE å innføre en ny bestemmelse som pålegger avregningsansvarlig å etablere ny modell for nettavregningsområder i samråd med systemansvarlig og nettselskap.

Endringene skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.3.2 Forslag til ny § 1-5

§ 1-5. *Nettavregningsområde*

Avregningsansvarlig skal etablere og oppdatere nettavregningsområder i samråd med systemansvarlig og nettselskap i forbindelse med regulerkraftavregning.

4.4 Oppheving av §§ 2-9, 3-11, 5-9 og 6-8. Elektronisk informasjonsutveksling

4.4.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å oppheve bestemmelsene. Se kommentarer til forslag til endring av § 1-4 om regulering av meldingsformater i Ediel.

NVE foreslår å oppheve § 5-9 som regulerer elektronisk informasjonsutveksling i forbindelse med regulerkraftavregning. Statnett foreslår at et nytt meldingsformat skal benyttes når NBS innføres. I følge utredningen fra Norsk Ediel Ekspertgruppe (NEE), så må nettselskap gjøre tilpasninger i eget system for å utveksle måleverdier som ikke lenger vil benyttes når Elhub settes i drift. Dette omtales nærmere under kapittelet om økonomiske og administrative konsekvenser knyttet til NBS.

Endringen skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.4.2 Forslag til oppheving av §§ 2-9, 3-11, 5-9 og 6-8

~~**§ 2-9.** *Elektronisk informasjonsutveksling*~~

~~Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT. Meldingene kan sendes i annet format dersom dette er et gjensidig ønske fra partene som skal utveksle meldingene og ikke bryter regler som ivaretar nøytralitet.~~

~~**§ 3-11.** *Elektronisk informasjonsutveksling*~~

~~Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS med unntak av § 3-3, sjette ledd som oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen UTILTS og § 3-9 som skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen PRODAT.~~

~~**§ 5-9.** *Elektronisk informasjonsutveksling*~~

~~Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS.~~

~~**§ 6-8.** *Elektronisk informasjonsutveksling*~~

~~Meldinger i henhold til bestemmelser i dette kapittelet skal oversendes ved hjelp av Ediel-meldingen MSCONS med unntak av § 6-7 der Ediel-meldingen UTILTS skal brukes i tillegg til MSCONS.~~

4.5 Ny § 3-4. Måling av brutto produksjon

4.5.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å innføre krav om at målerdata for produksjon skal inneholde måleverdier på bakgrunn av brutto produksjon. Med brutto produksjon menes produksjon i et kraftverk referert generatorklemme. For produksjonsanlegg uten generator skal måling refereres slik at all produksjon av elektrisk energi fremkommer tilsvarende måling referert generatorklemme. For eksisterende produksjonsanlegg der måling ikke utføres på generatorklemme eller tilsvarende, skal innrapportering av måleverdier for produksjon korrigere for forbruk mellom målepunkt og generatorklemme. Det skal beregnes en korreksjonsfaktor utarbeidet av en uavhengig tredjepart. Dersom en slik beregning ikke foreligger, kan det benyttes en korreksjonsfaktor på 1.5 prosent.

I forbindelse med forslag til forskriftsendringer vedrørende plusskundeordning, foreslår NVE å frita plusskunder fra kravet om måling av brutto produksjon. Dette foreslås i et nytt § 3-4 tredje ledd. NVE viser til dokument 2-2014 med forslag til endringer i kontrollforskriften og avregningsforskriften om etablering av en plusskundeordning.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.1.2015.

4.5.2 Forslag til ny § 3-4

§ 3-4. *Måling av brutto produksjon*

For nye produksjonsanlegg eller ved utskifting av måler på eksisterende produksjonsanlegg, skal måling etableres for brutto produksjon. Med brutto produksjon menes produksjon målt på generatorklemme eller tilsvarende.

*Dersom måling er etablert et annet sted, skal forbruk mellom målepunkt og generatorklemme korrigeres. Det skal beregnes en korreksjonsfaktor utarbeidet av en uavhengig tredjepart. Dersom en slik beregning ikke foreligger, kan det benyttes en korreksjonsfaktor på 1.5 prosent***.**

4.6 Endring av § 5-2. Betalingsforpliktelser og tilgodehavender i regulerkraftmarkedet

4.6.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å forlenge tidsfristen for når betalingsforpliktelser og tilgodehavender skal meddeles den enkelte balanseansvarlige. Forlengelsen av denne tidsfristen har sammenheng med den nye endelige rapporteringsfristen som foreslås i § 5-4 tredje ledd annet punktum for at nettselskapene skal kunne korrigere oversendte avregningsdata. Siden nettselskapenes rapporteringsfrist forlenges, er det nødvendig å forlenge avregningsansvarliges tidsfrist tilsvarende. Forslaget tar sikte på å gi avregningsansvarlig tilstrekkelig med tid for å kvalitetssikre data og beregne regulerkraftbalanser, før betalingsforpliktelser og tilgodehavender i regulerkraftmarkedet meddeles balanseansvarlige.

Endringene skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.6.2 Forslag til endring i § 5-2

§ 5-2. *Betalingsforpliktelser og tilgodehavender i regulerkraftmarkedet*

Avregningsansvarlig skal beregne betalingsforpliktelser eller tilgodehavender for hver enkelt balanseansvarlig på bakgrunn av hver enkelt balanseansvarliges separate regulerkraftbalanser for kraftforbruk og kraftproduksjon. Regulerkraftubalanser ved kraftforbruk skal avregnes etter prisene i regulerkraftmarkedet. Regulerkraftubalanser ved kraftproduksjon skal avregnes etter prisene i spotmarkedet når ubalanser reduserer den totale ubalansen i systemet, mens ubalanser som øker den totale ubalansen i systemet skal avregnes etter prisene i regulerkraftmarkedet.

Kraftstasjoner med en samlet installert ytelse under 3 MW skal ved avregning behandles som forbruk etter første ledd annet punktum.

Betalingsforpliktelser eller tilgodehavender skal innen ~~9 virkedager etter avregningsukens slutt~~ *18 kalenderdager etter hvert driftsdøgn* gjøres kjent for hver enkelt balanseansvarlig.

4.7 Endring av § 5-4. Oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk

4.7.1 Kommentarer til endringsforslaget

Hensikten med forslaget er å harmonisere tidsfristen for rapportering av avregningsdata for regulerkraftavregning. Rapportering innen to kalenderdager etter driftsdøgnet bistår avregningsansvarlig og balanseansvarlige med tidlig informasjon om regulerkraftbalanser.

Samtidig gis det anledning til å korrigere oversendte avregningsdata for hvert driftsdøgn innen 13 kalenderdager etter driftsdøgnet, slik at grunnlag for beregning av regulerkraftbalanse blir mest mulig korrekt.

Med innføring av NBS vil den enkelte balanseansvarlige få tilgang til avregningsdata i NBS. Annet ledd foreslås å endres slik at avregningsansvarlig skal sørge for å tilgjengeliggjøre avregningsdata til balanseansvarlige i NBS.

Endringene trer i kraft fra 1.2.2016.

NVE viser til at § 5-4 foreslås å endres både i forbindelse med innføring av NBS og Elhub, hvilket innebærer at bestemmelsen endres to ganger: Først endres bestemmelsen med virkning fra 1.2.2016 og deretter foreslås den opphevet fra 1.10.2016. Se forslag til oppheving av § 5-4 i kapittel 6-29.

4.7.2 Forslag til endring av § 5-4 ved innføring av NBS

§ 5-4. *Nettselskapets oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk*

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett sende melding *til avregningsansvarlig* som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse ~~til avregningsansvarlig~~.

~~Nettselskapet skal sende melding til den enkelte balanseansvarlig som inneholder den balanseansvarliges avregningsdata for regulerkraftbalanse.~~

Avregningsdata for regulerkraftbalanse *for hvert driftsdøgn* skal oversendes innen *kl. 10.00 to kalenderdager etter driftsdøgnet* ~~tre virkedager etter avregningsukens slutt~~. *Avregningsdata etter første ledd kan korrigeres innen kl. 12.00 13 kalenderdager etter hvert driftsdøgn.* ~~Avregningsdata for regulerkraftbalanse skal angis i hele kWh/h.~~ *Avregningsansvarlig skal deretter uten ugrunnet opphold gjøre avregningsdata for regulerkraftbalanse tilgjengelig for den enkelte balanseansvarlige*.

Nettselskapet skal sende melding til den enkelte balanseansvarlige som inneholder informasjon om det totale forbruket i nettet for foregående døgn. Meldingen skal være sendt innen klokken 10.00 påfølgende virkedag.

4.8 Endring av § 5-7. Avtale om regulerkraftavregning

4.8.1 Kommentarer til endringsforslaget

Avregningsavtalen som inngås mellom avregningsansvarlig og netteier har ikke praktisk betydning ved siden av forskriftens bestemmelser. Vilkåret i avtalen om at avregningsunderlaget skal rapporteres på en slik måte at all produksjon og alt forbruk skal fremkomme i regulerkraftavregningen, foreslås forskriftsfestet i ny § 3-4. Forhold som reguleres i avtalen er svært kortfattet og ivaretatt i avregningsforskriften. Med bakgrunn i opplysninger NVE har mottatt og at samhandlingen mellom avregningsansvarlig og nettselskapene etter hvert er utførlig regulert i forskrifter, er det mye som tyder på at det ikke lenger er behov for en avregningsavtale. NVE foreslår derfor å oppheve bestemmelsens første ledd.

Samtidig foreslår NVE å tilpasse ordlyden i bestemmelsens tredje ledd slik at den ikke forstås dit hen at kun kraftleverandører kan bortsette håndteringen av balanseansvaret.

Endringene trer i kraft fra 1.2.2016.

4.8.2 Forslag til endring av § 5-7 ved innføring av NBS

§ 5-7. *Avtale om regulerkraftavregning*

~~Nettselskap og avregningsansvarlig skal regulere forhold i forbindelse med avregning av regulerkraft i en egen avtale.~~

Balanseansvarlig og avregningsansvarlig skal regulere forhold i forbindelse med avregning av regulerkraft i en egen avtale.

~~Kraftleverandører som~~ *Balanseansvarlig som ikke selv håndterer balanseansvaret* ~~som ikke er balanseansvarlige~~ må være tilknyttet en juridisk enhet som har avtale etter ~~annet~~ *første* ledd.

Avtalene skal ivareta hensynet til et effektivt kraftmarked og likebehandling av partene i markedet. Avregningsansvarlig skal forelegge avtalene for Norges vassdrags- og energidirektorat.

4.9 Ny § 5-9. Bortsetting av oppgaver

4.9.1 Kommentarer til endringsforslaget

Statnett planlegger å bortsette oppgaver med å koordinere regulerkraftavregningen til eSett Oy som skal drifte den felles regulerkraftavregningen i Norge, Sverige og Finland. Oppgavene innebærer bl.a. håndtering av sikkerhetskrav, mottagelse av avregningsdata og kjøps- og salgsforpliktelser, beregning av regulerkraftbalanser og betalingsforpliktelser eller tilgodehavender i regulerkraftoppgjøret, samt oversende informasjon om dette. Avregningssentralen eSett Oy vil også kunne yte andre oppgaver og tjenester enn de som er nevnt.

NVE understreker at Statnett som avregningsansvarlig fortsatt vil ha ansvaret for at regulerkraftavregningen i Norge utføres i henhold til bestemmelser gitt i eller i medhold av energiloven, selv om den daglige driften nå overlates til et annet selskap. Det følger av forarbeidene til energiloven § 4-3, i Ot.prp.nr.56 (2000-2001), i forbindelse med uttalelser om tjenesteutsetting, at ansvaret for oppfyllelsen av myndighetenes krav vil tilligge de subjekter som er omfattet av regelverket. Statnett vil derfor som avregningskonsesjonær ha ansvaret for at eSett Oy gjennomfører den norske andelen av regulerkraftoppgjøret i tråd med det norske regelverket.

Avregningsansvarlig er i henhold til energiloven § 4-3 annet og tredje ledd gitt myndighet til å koordinere måling og avregning av kraftomsetning. I forarbeidene til energiloven § 4-3 er det videre uttalt at den avregningsansvarliges avgjørelser under regulerkraftavregningen kan innebære utøvelse av offentlig myndighet. Det fremgår videre at den ansvarlige under regulerkraftavregningen treffer avgjørelser som griper inn i private rettssubjekters rettigheter og pålegger dem plikter. Det følger av disse uttalelsene at Statnetts avgjørelser under avregningskoordineringen kan innebære myndighetsutøvelse. Dette kan også gjelde enkelte av Statnetts avgjørelser som er hjemlet

i balanseavtalen, og således kan sies å ha både et offentligrettslig og privatrettslig kompetansegrunnlag.

Den myndighet som energiloven tildeler avregningsansvarlig etter energiloven § 4-3 annet ledd kan ikke delegeres videre, uten at en slik delegasjonsadgang har en klar hjemmel i loven. Siden en slik delegasjonsadgang ikke følger av loven, må det legges til grunn at avregningsansvarlig ikke har adgang til å delegere myndigheten videre til andre.

NVE foreslår derfor en ny bestemmelse i § 5-9 som avgrenser hvilke oppgaver Statnett kan bortsette til tredjepart. Det foreslås en negativ avgrensning av retten til å overlate oppgaver til andre, dvs. at avregningsansvarlig gis generell adgang til å sette bort oppgaver samtidig som det gjøres unntak for oppgaver som innebærer myndighetsutøvelse.

Det følger av energiloven § 4-3 annet ledd annet punktum at den avregningsansvarlige «skal sørge for at all innmating og alt uttak av elektrisk energi blir korrekt avregnet slik at det oppnås økonomisk balanse i kraftmarkedet». Avregningsansvarlig har derfor et ansvar for å iverksette tiltak som sikrer at enkelte aktørers mislighold av forpliktelser eller betalingsproblemer i regulerkraftavregningen ikke forårsaker økonomiske forstyrrelser som kan forplante seg til andre deler av regulerkraftoppgjøret. Det er viktig at den økonomiske balansen i kraftmarkedet sikres til enhver tid slik at tilliten til markedet ikke svekkes.

Balanseavtalen inneholder helt sentrale vilkår og sanksjoner som gir avregningsansvarlig kompetanse til å gripe inn overfor enkeltaktører hvis det skulle være påkrevet. Det er naturlig å se balanseavtalen som en forlengelse av konsesjonsverket og den offentligrettslige reguleringen. Dette tilsier at avregningsansvarlig fortsatt bør være part i avtalen med de balanseansvarlige og således har kompetanse til å gripe inn overfor de balanseansvarlige etter begge kompetansegrunnlagene. NVE legger til grunn at det er avregningsansvarlig som skal fatte avgjørelser med hjemmel i balanseavtalen dersom avgjørelsen også innebærer utøvelse av offentlig myndighet og enkeltvedtak i forvaltningslovens forstand. Dette vil etter NVEs vurdering legge til rette for at energilovens mål for avregningsansvaret lettere kan realiseres ved etablering av en felles nordisk regulerkraftavregning.

NBS modellen legger imidlertid opp til at balanseavtale skal inngås mellom eSett Oy og de balanseansvarlige i landene. Her må det finnes en løsning som tar hensyn til at Statnett er part og utøver visse beføyelser etter avtalene med de balanseansvarlige som skal operere i Norge. Det er foreløpig usikkert om Finland og Sverige vil velge en tilsvarende tilnærming til disse spørsmålene.

Selv om avregningsansvarlig ikke kan overlate til tredjepart å inngå eller endre balanseavtaler med de balanseansvarlige som skal operere i Norge, ser NVE at det kan være hensiktsmessig at den nordiske avregningssentralen også er avtalepart med rettigheter og plikter som står i forhold til de driftsoppgaver selskapet skal utføre.

Mer alvorlige og inngripende avgjørelser overfor enkelte aktører som for eksempel å stille ekstraordinære krav til sikkerhet for oppgjør (bokstav b) eller å suspendere enkelte aktører fra markedet (bokstav c) vil som regel innebære utøvelse av offentlig myndighet, og det foreslås derfor at disse avgjørelsene ikke kan settes bort til tredjepart. Slike

avgjørelser forekommer ikke så ofte i praksis, og unntakene vil antakelig ikke få stor betydning for realisering av målsetninger om harmoniserte forretningsprosesser og effektiv drift av avregningssentralen.

NVE foreslår også en mer generell bestemmelse i bokstav d som kan dekke andre mulige avgjørelser av avregningsansvarlig i koordineringen av regulerkraftavregningen og som kan innebære utøvelse av offentlig myndighet ved enkeltvedtak. Aktør etter bestemmelsens bokstav d kan være nettselskaper, balanseansvarlige eller andre som avregningsansvarliges avgjørelser under avregningskoordineringen kan rette seg mot, jf. energiloven § 4-3 tredje ledd. Statnett må foreta en konkret vurdering av hvorvidt en avgjørelse griper inn overfor den enkelte aktør på en slik måte at den innebærer utøvelse av offentlig myndighet og er et enkeltvedtak.

Det er ikke meningen at unntaket omfatter oppgaver eller mer rutinemessige avgjørelser som naturlig hører inn under driften av avregningssentralen uten å ha vesentlig innvirkning på aktørers rettigheter eller plikter. Dette gjelder for eksempel innhenting av informasjon og dokumentasjon fra de balanseansvarlige, beregning og oppfølging av sikkerhetskrav i henhold til standardiserte vilkår, løpende markedsovervåkning, samt utsendelse av informasjon om oppgjør, faktura og betalingspåminnelser.

Endringene skal tre i kraft fra 1.2.2016.

4.9.2 Forslag til ny § 5-9

§ 5-9. *Bortsetting av oppgaver*

Avregningsansvarlig kan overlate til tredjepart å utføre oppgaver i forbindelse med koordinering av regulerkraftavregning.

Følgende oppgaver kan ikke overlates til tredjepart etter første ledd;

a) inngåelse og endring av avtale jf. § 5-7 første ledd;

b) fastsetting av ekstraordinært krav til sikkerhetsstillelse fra balanseansvarlig for regulerkraftoppgjør;

c) suspensjon eller ekskludering av balanseansvarlig fra regulerkraftavregningen og handel i engrosmarkedet for kraft;

d) annen avgjørelse i forbindelse med koordinering av regulerkraftavregning som innebærer utøvelse av offentlig myndighet og er bestemmende for rettigheter eller plikter til en eller flere bestemte aktører.

5 Generelle kommentarer til innføring av Elhub

5.1 Elhub håndterer forretningsprosessene

Elhub skal overta ansvaret for å håndtere leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart. Store deler av nettselskapets oppgaver og plikter med hensyn til disse prosessene faller dermed bort, og dette medfører at store deler av kapittel 2 i avregningsforskriften må endres. Som følge av endringene må nettselskapene og kraftleverandørene foreta endringer av egne rutiner og tilpasse sine systemer for håndtering av forretningsprosesser.

Kraftleverandør skal som før oversende melding om leveringsstart, men meldingen skal nå sendes til Elhub. Nettselskapet skal ha verifisert én måleravlesning i løpet av de siste tre måneder før meldingen kan sendes. Ved leverandørskifter og anleggsovertagelse kan kraftleverandøren sende melding med måleravlesning i forkant og må avvente nettselskapets verifikasjon som skal gjennomføres innen tre virkedager jf § 3-3 sjette ledd før melding om leveringsstart kan sendes. Dette vil bidra til å redusere antallet avvisninger som følge av at det ikke blir innhentet en akseptabel måleravlesning etter at melding om leveringsstart blir sendt. Elhub vil avvise leveringsstart dersom det ikke allerede foreligger en måleravlesning.

Når melding om leveringsstart jf § 2-4 er sendt og det foreligger en måleravlesning, skal Elhub sende bekreftende melding om leveringsstart tilbake til kraftleverandøren (§ 2-5). Det skal også sendes melding om leveringsstart fra Elhub til det berørte nettselskapet (ny § 2-6), og melding om opphør til kraftleverandøren som avslutter kraftleveransen jf § 2-6 (endres til § 2-7).

Kraftleverandørene skal ikke kunne sende melding om leveringsstart lang tid på forhånd. Kraftleverandør må derfor registrere leveringsstart i eget kundesystem slik at meldingen sendes tre til seks virkedager før leveringsstart. Dersom det inngås leveringsavtale med sluttbruker frem i tid skal kraftleverandør vente med å sende melding om leveringsstart. I tillegg til å redusere antallet avvisninger, vil dette også bidra til redusert systemkompleksitet i Elhub, samt overlate eventuell oppfølging av kunder og avvikshåndtering til den part som faktisk er i kontakt med kunden.

5.2 Bruk av fødselsnummer

I dagens forretningsprosesser er det utfordrende å verifisere korrekte opplysninger om sluttbruker. Dette fører til at ulike prosesser blir avvist av nettselskapet på grunn av feilaktige data i meldingene som utveksles mellom aktørene. Det er derfor et ønske blant aktørene i kraftmarkedet om å benytte fødselsnummer for å ha en unik identifikator for sine kunder.

Ved etablering av Elhub skal kundeinformasjon migreres fra kraftleverandører og nettselskap til avregningsansvarlig. Dette innebærer at aktørene skal overføre kundeinformasjon til avregningsansvarlig og at data samtidig skal kvalitetssikres for å avdekke feil og mangler før kundeinformasjon lagres i Elhub. Datakvaliteten kan variere

hos aktørene, og det vil være avvik i opplysningene som skal innhentes fra kraftleverandører og nettselskap. Uten en unik personidentifikator kan det være utfordrende å verifisere hvilke data som er korrekte, hvilket kan medføre store kostnader og forsinkelser for Elhub-prosjektet. Dette resulterer i at sluttbrukere må kontaktes for å verifisere korrekte opplysninger og utstrakt bruk av manuelle rutiner. Av hensyn til effektivitet i forretningsprosessene, i Elhub-prosjektet og til smidig kundebehandling, foreslår NVE derfor å innføre bruk av fødselsnummer i kundeinformasjon som utveksles mellom Elhub og elhubbrukere. Det er også viktig at nettselskap og kraftleverandør tar i bruk fødselsnummer i arbeidet med å migrere data slik at de kan foreta kvalitetssikring før data overføres til Elhub. Se for øvrig kommentarer til ny § 1-6 om migrering av måleverdier og kundeinformasjon til avregningsansvarlig.

5.3 Nettselskapets innrapportering av måleverdier og målerstand

Elhub skal håndtere alle målepunkt uavhengig av om de tilfredsstiller kravene til AMS. Dette innebærer at Elhub skal håndtere både målepunkter som i stor grad følges opp manuelt av aktørene og målepunkt som håndteres med automatiserte prosesser.

Kravene til AMS gjelder stort sett ikke før i 1. januar 2019. NVE kan derfor ikke kreve at målepunkter med AMS tilfredsstiller alle disse kravene før 2019. Samtidig vil det være liten nytte av Elhub før 2019 dersom denne ikke kan benytte seg av måleverdier fra AMS som installeres tidligere. NVE foreslår derfor at krav til daglig rapportering av måleverdier til Elhub fra timemålte målepunkter trer i kraft fra 1. oktober 2016 slik at Elhub blir utnyttet maksimalt samtidig som det legges til rette for en gradvis overgang frem til AMS skal være ferdig installert innen 1. januar 2019.

Nettselskapene skal benytte felles standard for validering, estimering og endring for alle timemålte målepunkt. Avregningsansvarlig skal forvalte denne standarden som skal sørge for at all rapportering av måleverdier kvalitetssikres på samme måte av alle nettselskap.

For profilavregnede målepunkt vil Elhub stipulere måleverdier basert på justert innmatingsprofil. Elhub vil beregne uttak per time, men vil ikke stipulere målerstand. Det er derfor kun nettselskapet som kan stipulere og korrigere målerstand for manuelt avleste og umålte målepunkt.

5.4 Elhub beregner avregningsdata for balanseansvarlige

Når Elhub innføres, skal avregningsansvarlig overta ansvaret for å beregne avregningsdata for hvert nettavregningsområde. Elhub vil beregne avregningsdata på bakgrunn av nettselskapenes rapportering av timeverdier iht. forslag i § 3-8, og estimert nettap og måleverdier basert på justert innmatingsprofil jf. forslag i §§ 6-3 og 6-5. Elhub skal distribuere avregningsdata til avregningssentralen for regulerkraftavregning.

5.5 Dataformat for måleverdier

Med innføring av AMS og timemåling blir det nødvendig å etablere praksis for håndtering av små volumer for innmating og uttak. Det er derfor nødvendig å endre dataformatet slik at sluttbrukere med lavt forbruk ikke registreres med nullforbruk per

time. NVE foreslår at alle timeverdier derfor skal kunne registreres som heltall med Wh, kWh eller MWh per time som enhet. Forslaget er basert på eBIX-standarden som Statnett har planlagt å benytte i Elhub.

For å sikre konsistent praksis i behandling av måleverdier skal måleverdier lagres som heltall med Wh, kWh eller MWh som enhet i Elhub. Kravet skal også gjelde for alle måleverdier som oversendes i den elektroniske informasjonsutvekslingen mellom nettselskap og Elhub, og mellom Elhub og elhubbrukere.

Forslaget innebærer endring av en rekke bestemmelser i avregningsforskriften.

5.6 Anleggsovertagelse uten leverandørskifte

NVE ønsker å videreføre melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte for å redusere antall kunder på leveringsplikt ved etablering av Elhub. Meldingen skal kun benyttes dersom sluttbruker kontakter nettselskapet ved oppstart og anleggsovertagelse og ikke inngår kraftleveringsavtale med kraftleverandør.

Det foreslås derfor at Elhub skal automatisk sende melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte til kraftleverandør som kunden har i et annet målepunkt. Meldingen skal sendes kraftleverandøren når nettselskap som leveringspliktig kraftleverandør sender melding om leveringsstart for oppstart eller anleggsovertagelse, og skal sendes til den kraftleverandøren som er registrert med samme person eller bedrift i et annet målepunkt.

Ved å endre krav til melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte bortfaller nettselskapets plikt til å spørre sluttbruker om hvem som er eksisterende kraftleverandør utenfor nettområdet. Nettselskapene skal derfor slutte med denne praksisen, og isteden be sluttbruker om å ta direkte kontakt med kraftleverandør ved anleggsovertagelse. Nettselskapene må være bevisst sin nøytralitetsplikt og informere sluttbrukerne på en nøytral måte om hvordan de bør orientere seg i sluttbrukermarkedet. NVE vil snart sette i gang et arbeid med videreutvikling av veilederen om nettselskapets nøytralitet[10] for å presisere hvordan dette kan overholdes av nettselskapene i fremtiden.

Elhub legger til rette for at kraftleverandør blir sluttbrukers eneste kontaktpunkt ved anleggsovertakelser. Kraftleverandør får ved mottak av melding om anleggsovertakelse fra Elhub mulighet til å sende melding om leveringsstart jf § 2-4. NVE har tidligere presisert at kraftleverandør ikke kan sende melding om leveringsstart uten at det er inngått ny avtale for det aktuelle målepunktet. Likevel har enkelte aktører inngått avtale med sluttbruker om at avtaleforholdet videreføres ved flytting. Dette har medført at kraftleverandører opptrer ulikt i forbindelse med anleggsovertakelse uten leverandørskifte.

NVE mener det er i sluttbrukers interesse at regelverket rundt anleggsovertakelser forenkles ved at sluttbrukere som ikke har sagt opp sin eksisterende kraftavtale i gammelt målepunkt enkelt kan få videreført denne i nytt målepunkt. Det foreslås derfor at gjeldende praksis endres slik at dette kan gjelde for alle kraftleverandører. Forutsetningen for en slik praksis er at sluttbruker har gitt samtykke, og at gjeldende kraftleveringsavtale fortsatt er gyldig når kraftleverandør mottar melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte. Siden avregningsforskriften krever at kraftleveringsavtalen skal

[10] Veileder 5-2011 (NVE). Veilederen er tilgjengelig på nve.no.

inneholde målepunkt ID er det i utgangspunktet ikke adgang til å endre målepunkt uten å inngå ny avtale for det nye målepunktet ved anleggsovertagelse. NVE foreslår derfor en ny bestemmelse som åpner opp for å legge inn vilkår i kraftleveringsavtalen som gir kraftleverandør adgang til ensidig å endre målepunkt ID i forbindelse med anleggsovertagelse. Se forslag til nytt § 2-3 annet ledd.

For å ivareta sluttbrukernes interesser foreslås det samtidig at kraftleverandør pålegges en særlig informasjonsplikt overfor sluttbruker dersom kraftleverandør ønsker å videreføre kundeforholdet i nytt målepunkt. Informasjonsplikten skal sikre at sluttbruker blir opplyst om videreføring av eksisterende avtale og vilkårene for avtalen ved anleggsovertakelse uten leverandørskifte. Kraftleverandør er pliktig til å informere sluttbruker skriftlig og bør også kontakte kunden per telefon for å informere om vilkår i kraftavtalen og om at kraftavtalen fra gammelt målepunkt videreføres i nytt målepunkt.

Med foreslått endring av praksis for anleggsovertagelse uten leverandørskifte kan ikke meldingen lenger benyttes dersom sluttbruker har mer enn én kraftleverandør siden det da ikke vil være mulig for avregningsansvarlig å fastslå hvilken kraftleverandør som skal kunne sende melding om leveringsstart. Se forslag til endring av § 2-10.

5.7 Risiko for forsinkelser i IT-prosjektet

Etablering av Elhub er et relativt stort og komplisert IT-prosjekt som forutsetter koordinering av mange aktører i utviklings- og driftsfasen. Det er derfor risiko for at tidspunktet for etablering blir forsinket i forhold til kravet om at det skal settes i drift innen 1. oktober 2016. NVE mener at det er viktig å ha tilstrekkelig kvalitet og ytelse i Elhub før utviklingsprosjektet ferdigstilles. Det kan derfor være nødvendig å utsette tidsfristen for idriftsettelse av Elhub dersom det viser seg at Statnett behøver mer tid til utvikling og testing av Elhub før den settes i drift.

Ved forsinkelser i innføring av Elhub må nettselskapene fortsatt kunne utføre oppgavene som de gjør i dag. Det vil da kunne være aktuelt for NVE å utsette ikrafttredelsen av forskriftsendringene.

6 Forslag til forskriftsendringer med Elhub

6.1 Endring av § 1-1. Formål

6.1.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår en egen formålsbestemmelse for Elhub om at den skal bidra til effektiv og korrekt avregning, informasjonsutveksling og leverandørskifter. Samtidig foreslås det å endre formålet med reglene som stiller krav til nettselskap som ikke lenger skal ha ansvar for å håndtere leverandørskifter.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.1.2 Forslag til endring av § 1-1

§ 1-1. *Formål*

Forskriften skal sikre at kraftleverandører gis tilgang til overføringsnettet og legge til rette for at sluttbrukere på en enkel måte kan bytte kraftleverandør.

Reglene skal sikre en effektiv regulerkraftavregning, informasjonsutveksling ved leverandørskifte og oversendelse av avregningsdata.

Reglene stiller krav til at nettselskap som en nøytral aktør sørger for en effektiv informasjonsutveksling ved ~~leverandørskifter,~~ måling og avregning slik at konkurransen i kraftmarkedet blir mest mulig effektiv i samsvar med energilovens formål.

Reglene for fakturering av nettjenester har som formål å bevisstgjøre husholdninger om sitt strømforbruk.

Reglene om varedeklarasjon skal sikre at sluttbrukere av elektrisk energi blir informert om opprinnelsen til den elektriske energien, samt de miljømessige konsekvensene av produksjon av elektrisk energi.

Reglene om avanserte måle- og styringssystemer (AMS) skal bidra til korrekt avregning, nødvendig informasjon til styring av eget strømforbruk og økt mulighet for nettselskapet til å effektivisere driften av nettet.

Reglene om Elhub skal bidra til effektiv og korrekt avregning, informasjonsutveksling og leverandørskifter.

6.2 Endring av § 1-3. Definisjoner

6.2.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å legge inn definisjon av *Elhub* og *elhubbruker*. Videre foreslås det endring av definisjonen for avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter.

Definisjonen av avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter endres i tråd med endring av bestemmelsen for avviksoppgjøret jf ny § 6-12 (tidligere § 6-7). Se for øvrig kommentarer til endring av § 6-7.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.2.2 Forslag til endring av § 1-3

§ 1-3. *Definisjoner*

I denne forskrift forstås med:

Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter: økonomisk oppgjør mellom ~~nettselskap~~ *avregningsansvarlig* og kraftleverandør i et ~~nettområde~~ *nettavregningsområde* når avregning er basert på justert innmatingsprofil. Dette oppgjøret skal rette opp avviket mellom målepunktets ~~beregnede døgnuttak~~ *estimerte timesuttak* brukt i ~~balanseavregningen~~ *regulerkraftavregningen* og ~~døgnuttak~~ *timesuttak* beregnet ut fra faktiske måleravlesninger og justert innmatingsprofil.

Elhub: *Informasjonsutvekslingssystem som drives og utvikles av avregningsansvarlig for utveksling av måleverdier, beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse, avviksoppgjør for profilavregnede målepunkt og håndtering av leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart i forbindelse ved kraftomsetning. .*

Elhubbruker: Enheter som tilknyttes Elhub, hvilket omfatter nettselskap, kraftleverandører og andre tjenesteleverandører.

Innhentingsmetode: den metode som nettselskapet bruker for å samle inn ~~måledata~~ *måleverdier*, herunder om et målepunkt er fjernavlest, manuelt avlest eller ulest. Informasjonen benyttes blant annet av kraftleverandør for å vurdere om denne må skaffe til veie en måleravlesing for sluttbruker ved leverandørskifter.

6.3 Ny § 1-6. Datamigrering til Elhub

6.3.1 Kommentarer til endringsforslaget

Før Elhub kan settes i drift, må den ha kundeinformasjon og måleverdier for alle målepunkt. Dette forutsetter at alle nettselskap og kraftleverandører overfører sine data til avregningsansvarlig. Allerede i begynnelsen av 2015 skal aktørene sette i gang arbeid med å kvalitetssikre og migrere data, og det er derfor aktuelt for NVE å fatte vedtak som pålegger aktørene å gjøre dette til gitte frister.

Det foreslås derfor innføring av en ny bestemmelse i kapittel 1 som gir NVE hjemmel til å pålegge nettselskap og kraftleverandører å rapportere måleverdier og kundeinformasjon til avregningsansvarlig i forbindelse med utvikling av Elhub. Som en del av kvalitetssikringen skal nettselskap og kraftleverandører benytte fødselsnummer for å verifisere kundeinformasjonen.

Det er viktig at alle målepunkt avleses i perioden før Elhub settes i drift slik at det etableres historikk i databasen for måleverdier som kan benyttes til avregning og fakturering av profilavregnede målepunkt. Med andre ord vil det være aktuelt for NVE

med strengere oppfølging av § 3-3 andre og tredje ledd for å sørge for at alle målepunkt avleses minst årlig og ved årsskiftet.

Bestemmelsen skal tre i kraft 1.1.2015.

6.3.2 Forslag til ny § 1-6

§ 1-6. *Datamigrering til Elhub*

Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om kvalitetssikring og overføring av kundeinformasjon og måleverdier fra nettselskap og kraftleverandører til avregningsansvarlig i forbindelse med utvikling av Elhub.

6.4 Endring av § 2-1. Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart

6.4.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre bestemmelsen slik at det tydeliggjøres at det er kraftleverandørs ansvar å melde anleggsovertagelse og oppstart til Elhub. Selv om forslaget er at kraftleverandør skal melde anleggsovertagelse og oppstart, er dette ikke til hinder for at nettselskapet gjør dette ved leveringspliktig kraftleveranse.

Elhub skal akseptere melding om leveringsstart dersom dette oversendes senest tre virkedager før leveringsstart i ikke-timemålt målepunkt og senest én kalenderdag før leveringsstart i timemålt målepunkt.

Melding om leveringsstart skal straks sendes ved leveringsstart tilbake i tid. Dersom det er passert 30 virkedager fra dato for leveringsstart tillates ikke tilbakedatering. Elhub skal i slike tilfeller avvise anleggsovertagelsen. Kraftleverandør må isteden sette dato for leveringsstart frem i tid, og sluttbruker må akseptere leveringspliktig kraftleveranse i perioden frem til denne dato.

Det legges inn en referanse til § 2-7 i tillegg til tidligere referanser for at bestemmelsen nå skal omfatte plikt til å sende meldinger om leveringsstart og opphør både til nettselskap, ny kraftleverandør og til kraftleverandør som avslutter leveransen.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.4.2 Forslag til endring av § 2-1

§ 2-1. *Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart*

Kraftleverandør ~~kan~~ *skal* melde anleggsovertagelse og oppstart på vegne av sluttbruker~~. Kraftleverandør skal da~~ *ved å* sende melding om leveringsstart ~~i henhold til~~ *etter* § 2-4.

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal akseptere dato for anleggsovertakelse og oppstart maksimalt 30 virkedager før mottatt melding om leveringsstart. ~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal ~~senest to virkedager~~ etter mottatt melding om leveringsstart

sende melding om leveringsstart *til nettselskap etter § 2-5*, til kraftleverandør som tar over leveransen *etter § 2-6* og melding om opphør til kraftleverandør som avslutter leveransen ~~i henhold til § 2-5 og § 2-6~~ *etter § 2-7*. *Melding om leveringsstart skal sendes senest tre virkedager før leveringsstart i ikke-timemålt målepunkt og senest en kalenderdag før leveringsstart i timemålt målepunkt. Meldingen skal sendes straks ved leveringsstart tilbake i tid.*

Kraftleverandør kan etter fullmakt fra sluttbruker inngå avtale om tilknytning og bruk av nettet på vegne av sluttbruker.

Dersom sluttbruker står uten kraftleveringsavtale ved anleggsovertagelse og oppstart, skal leveranse skje gjennom nettselskapets leveringsplikt i henhold til energiloven § 3-3.

6.5 Endring av § 2-2. Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart

6.5.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre bestemmelsen slik at det er avregningsansvarlig som har ansvar for å gjennomføre leverandørskifte eller anleggsovertagelse. Elhub kan da utføre alle oppgaver som per i dag ligger hos nettselskapene mht. leverandørskifter og anleggsovertagelse.

Det foreslås også at NVE skal kunne pålegge avregningsansvarlig å innhente gyldig kraftleveringskontrakt før leverandørskifte eller anleggsovertagelse gjennomføres.

I tillegg foreslås det å bruke begrepet *avtale* istedenfor *kontrakt*.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.5.2 Forslag til endring av § 2-2

§ 2-2. *Rettigheter og plikter ved leverandørskifte og anleggsovertagelse*

Sluttbruker har rett til å bytte kraftleverandør.

Før melding om leveringsstart sendes skal det foreligge en skriftlig ~~kraftleveringskontrakt~~ *kraftleveringsavtale* mellom kraftleverandør og sluttbruker. Dersom en ~~kraftleveringskontrakt~~ *kraftleveringsavtale* inngås på vegne av sluttbruker som ikke opptrer i næringsvirksomhet, skal kraftleverandøren og sluttbrukeren være de eneste parter i ~~kontrakten~~ *avtalen*.

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* plikter å gjennomføre leverandørskifte eller anleggsovertagelse på dato for leveringsstart etter at melding i henhold til § 2-4 er mottatt.

Kraftleverandøren plikter ved forespørsel å forevise ~~kraftleveringskontrakten~~ *kraftleveringsavtalen* til offentlige myndigheter. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge nettselskapet *eller avregningsansvarlig* å kontrollere at gyldig

~~kraftleveringskontrakt~~ *kraftleveringsavtale* foreligger før leverandørskifte eller anleggsovertagelse gjennomføres.

6.6 Endring av § 2-3. Krav til informasjon i kraftleveringskontrakt

6.6.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at aktørene skal benytte fødselsnummer istedenfor fødselsdato for å legge til rette for bedre identifikasjon av sluttbrukere. I tillegg foreslås det å bruke begrepet *avtale* istedenfor *kontrakt*.

Det foreslås et nytt ledd som gir kraftleverandør mulighet til å legge inn vilkår i kraftleveringsavtalen som gir adgang til ensidig å endre målepunkt ID i forbindelse med anleggsovertagelse. Hensikten med forslaget er å forhindre at passive sluttbrukere ender opp på leveringspliktig kraftleveranse når de de tidligere har valgt kraftleverandør i et annet målepunkt.

Se de generelle kommentarene til forslaget i kapittel 5.6.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.6.2 Forslag til endring av § 2-3

§ 2-3. *Krav til informasjon i ~~kraftleveringskontrakt~~ kraftleveringsavtale*

En ~~kraftleveringskontrakt~~ *kraftleveringsavtale* skal minimum inneholde følgende informasjon:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn eller firmanavn,

d) hvilket produkt avtalen gjelder,

e) sluttbrukers samtykke.

Kraftleveringsavtalen kan gi kraftleverandør adgang til ensidig å endre målepunkt ID i forbindelse med anleggsovertagelse.

6.7 Endring av § 2-4. Kraftleverandørs melding om leveringsstart til Elhub

6.7.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås endring av bestemmelsen om kraftleverandørs melding om leveringsstart. Avregningsansvarlig skal motta melding fra kraftleverandør om leveringsstart istedenfor nettselskapene.

NVE foreslår videre at det gis lengre frist for målepunkt som ikke er timemålt. Elhub skal avvise leveringsstart etter § 2-5, fjerde ledd dersom det ikke foreligger en måleravlesning.

Nettselskapet skal ha verifisert måleravlesning før meldingen sendes. Ved leverandørskifter og anleggsovertagelse kan kraftleverandøren sende melding med måleravlesning i forkant og avvente nettselskapets godkjenning av denne som skal gjennomføres innen tre virkedager, jf § 3-3 sjette ledd. Det foreslås at bestemmelsen presiserer at nettselskapet skal godkjenne målerstand for manuelt avleste målepunkt før melding om leveringsstart kan sendes. Forslaget vil bidra til å redusere antallet avvisninger som følge av at det ikke blir innhentet måleravlesning etter at melding om leveringsstart blir sendt.

Kraftleverandørene skal ikke kunne sende melding om leveringsstart lang tid på forhånd. Kraftleverandør må derfor registrere leveringsstart i eget kundesystem slik at meldingen sendes mellom tre til seks virkedager før leveringsstart. Dersom det inngås leveringsavtale med sluttbruker frem i tid skal kraftleverandør vente med å sende melding om leveringsstart. I tillegg til å redusere antallet avvisninger, vil dette også bidra til redusert systemkompleksitet i Elhub, samt overlate eventuell oppfølging av kunder og avvikshåndtering til kraftleverandøren.

Ved anleggsovertagelse skal melding om leveringsstart kunne sendes senest 30 virkedager etter dato for leveringsstart. Meldingen skal ikke sendes uten at det foreligger en godkjent målerstand.

Ved anleggsovertagelse har ny kraftleverandør rett til å innhente målerstand for manuelt avleste målepunkt. Kraftleverandør sender da målerstand til Elhub som videreformidler denne til det relevante nettselskapet. Dersom kunden ikke velger ny kraftleverandør skal nettselskapet sørge for måleravlesning i forbindelse med leveringspliktig kraftleveranse.

Dersom det foreligger en måleravlesning i Elhub fra de siste 3 måneder kan det settes i gang leveringsstart for leverandørskifte og anleggsovertagelse. Dette betyr for eksempel at kraftleverandører som mottar melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte jf § 2-10 ikke behøver å innhente målerstand så lenge de melder leveringsstart innen 3 måneder.

Det foreslås å inkludere mer informasjon i melding om leveringstart i tillegg til fødselsnummeret. Dette inkluderer informasjon om balanseansvarlig samt om merverdiavgift, elavgift, Enova-avgift og el-sertifikatplikt. Dette er informasjon som skal lagres i Elhub og som er nødvendig for aktørene for fakturering av nettleie og kraftleveranse.

Det er frivillig for kraftleverandør å inkludere informasjon om avgiftsplikt for merverdiavgift, elavgift og Enova-avgift i melding om leveringsstart. Dersom kraftleverandør sender inn nye opplysninger må kraftleverandør kunne dokumentere eventuelle fritak for avgiftsplikt knyttet til målepunktet.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.7.2 Forslag til endring av § 2-4

§ 2-4. *Kraftleverandørs melding om leveringsstart til Elhub*

Kraftleverandør som skal starte leveransen, skal sende melding om leveringsstart til *avregningsansvarlig* ~~nettselskap~~. Ved leverandørskifte *for ikke-timemålte målepunkt*

skal melding sendes *tidligst seks og* senest ~~seks~~ *tre* virkedager før dato for leveringsstart. *Det skal foreligge en måleravlesning i Elhub som er godkjent av nettselskapet før meldingen sendes. Ved leverandørskifte for timemålte målepunkt skal melding sendes tidligst fire og senest en kalenderdag før dato for leveringsstart*. Ved anleggsovertagelse og *ved* oppstart ~~av nytt anlegg~~ skal melding sendes senest 30 virkedager etter dato for leveringsstart.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for leveringsstart,

c) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

d) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse dersom denne er ulik postadressen,

e) *balanseansvarlig på målepunktet,*

f) opplysning om sluttbruker er el-sertifikatpliktig.

Meldingen kan også inneholde opplysning om sluttbruker er pliktig til å betale merverdiavgift, elavgift og Enova-avgift, Dersom denne informasjonen inkluderes i meldingen skal kraftleverandør kunne dokumentere eventuelle fritak for avgiftsplikt knyttet til målepunktet.

For ikke-timemålte målepunkt kan kraftleverandør ~~kan senest én virkedag før dato for leveringsstart~~ kansellere meldt leveringsstart *senest tre virkedager før dato for leveringsstart* ved å sende melding om kansellering. *For timemålte målepunkt kan kraftleverandør kansellere meldt leveringsstart senest én kalenderdag før dato for leveringsstart ved å sende melding om kansellering*. ~~Denne~~ *Kanselleringen* skal *straks* bekreftes av *avregningsansvarlig* ~~nettselskapet innen én virkedag~~.

6.8 Endring av § 2-5. Melding om leveringsstart fra Elhub til kraftleverandør

6.8.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås endring av bestemmelsen som regulerer melding om leveringsstart til kraftleverandør. Avregningsansvarlig skal sende melding til kraftleverandør etter at kanselleringsfristen er gått ut. Meldingen skal inneholde fødselsnummer, og det er ikke lenger behov for å informere om målernummer, måler/avregningskonstant og komponentkode.

Dersom det ikke foreligger en godkjent måleravlesning fra de siste 3 måneder, skal ikke denne meldingen sendes. Leveringsstart skal da avvises av Elhub.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.8.2 Forslag til endring av § 2-5

§ 2-5. ~~*Nettselskapets*~~ *Melding om leveringsstart fra Elhub til kraftleverandør som skal ta over leveransen*

~~Nettselskap~~ *Avregningsansvarlig* skal ~~senest to virkedager etter mottatt melding om leveringsstart~~ *ved utløp av kanselleringsfristen etter § 2-4, tredje ledd* sende melding om leveringsstart til kraftleverandør som tar over leveransen.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

~~c) målernummer~~,

c~~d~~) leveringsstart,

d~~e~~) anleggets forventede årsvolum,

e~~f~~) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),

f~~g~~) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),

g~~h~~) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse~~,~~ *og*

h~~i~~) opplysning om husholdning er pliktig til å betale merverdiavgift ~~og~~.

~~j) komponentkode~~.

Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal meldingen også inneholde:

~~k) måler-/avregningskonstant,~~

i~~l~~) antall siffer i målerens tellerverk,

j~~m~~) dato for siste avlesning og førstkommende periodiske avlesning,

k~~n~~) avlesningsfrekvens og

l~~o~~) innhentingsmetode.

Ved leverandørskifte, der det ikke er kommet en ny *godkjent* målerstand ~~innen fristen på 20 til seks virkedager før dato for~~ *i løpet av de siste tre måneder før melding om* leveringsstart *sendes*, skal ~~nettselskapet~~ *avregningsansvarlig* ~~senest tre virkedager før dato for leverandørskifte sende en avvisning av~~ *avvise* melding om leveringsstart jf. § *2-4, første ledd* ~~3-3 sjette ledd, til ny kraftleverandø~~r.

6.9 Ny § 2-6. Melding om leveringsstart fra Elhub til nettselskap

6.9.1 Kommentarer til endringsforslaget

Forslag om ny bestemmelse for melding om leveringsstart fra avregningsansvarlig til nettselskap. Denne meldingen skal sendes for å informere nettselskapet om endringer av kundeinformasjon for målepunktet.

Som følge av ny § 2-6 endres nummereringen i påfølgende bestemmelser i kapittel 2.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.9.2 Forslag til ny § 2-6

§ 2-6. *Melding om leveringsstart fra Elhub til nettselskap*

Avregningsansvarlig skal ved utløp av kanselleringsfristen etter § 2-4 tredje ledd, sende melding om leveringsstart til nettselskapet.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers fødselsnummer eller organisasjonsnummer,

c) målernummer,

d) leveringsstart,

e) anleggets forventede årsvolum,

f) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),

g) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),

h) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse,

i) opplysning om husholdning sluttbruker er pliktig til å betale merverdiavgift, elavgift og Enova-avgift,

j) opplysning om sluttbruker er el-sertifikatpliktig,

k) kraftleverandør på målepunktet,

l) balanseansvarlig på målepunktet.

6.10 Endring av § 2-6. Melding om opphør fra Elhub til kraftleverandør som avslutter leveransen

6.10.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås endring av bestemmelsen som regulerer melding om opphør til kraftleverandør som avslutter kraftleveransen. Denne meldingen skal sendes av

avregningsansvarlig, og det foreslås ulik frist for å sende meldingen for målepunkt som er timemålt og for målepunkt som ikke er timemålt.

Siden melding om opphør sendes etter at kanselleringsfristen er utløpt er det ikke lenger aktuelt med kansellering av opphør for kraftleverandør som avslutter kraftleveransen. Av denne grunn foreslås det å oppheve tredje ledd i bestemmelsen.

Bestemmelsen endrer nummerering til § 2-7.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.10.2 Forslag til endring av § 2-6

§ 2-~~6~~7. *Melding om opphør fra Elhub til kraftleverandør som avslutter leveransen*

~~Nettselskap~~ *Avregningsansvarlig* skal ~~senest tre virkedager før dato for leverandørskifte~~ sende melding om opphør til kraftleverandør som avslutter leveransen *ved utløp av kanselleringsfrist for leveringsstart etter § 2-4 tredje ledd*. Ved anleggsovertagelse og oppstart av nytt anlegg skal meldingen sendes *straks* ~~senest to virkedager~~ etter *å ha* mottatt melding om leveringsstart.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn,

d) sluttbrukers postadresse og,

e) sluttdato for leveranse.

~~Dersom kraftleverandør som overtar leveransen sender kansellering av leverandørskifte, skal nettselskapet senest innen én virkedag etter mottatt melding om kansellering, sende kansellering av melding om opphør til kraftleverandør som avslutter leveransen.~~

6.11 Endring av § 2-7. Opphør av kraftleveranse

6.11.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås å endre bestemmelsen som regulerer melding om opphør av kraftleveranse fra kraftleverandør slik at den nå skal sendes til avregningsansvarlig istedenfor til nettselskapet. Det foreslås ulike frister for timemålte og ikke-timemålte målepunkt, slik at nettselskapet kan ha tid til å innhente ny måleravlesning ved opphør etter at kanselleringsfristen er gått ut. Dette gjelder også for kansellering av opphør. Avregningsansvarlig skal straks bekrefte eventuell kansellering, og videresende melding om opphør til nettselskap ved utløp av kanselleringsfristen.

Endret § 2-7 blir ny § 2-8.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.11.2 Forslag til endring av § 2-7

§ 2-~~7~~8. *Opphør av kraftleveranse*

Kraftleverandør skal sende melding til ~~nettselskap~~ *avregningsansvarlig* om opphør av kraftleveranse i de tilfeller opphøret ikke skyldes leverandørskifte. Melding om opphør skal sendes senest tre virkedager før kraftleveransen opphører.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn,

d) sluttbrukers postadresse og,

e) dato for ~~kontraktsopphør~~ *avtaleopphør*.

Kraftleverandør kan *kansellere melding om opphør* senest ~~én~~ *tre* virkedag*er* for *ikke-timemålte målepunkt og senest én kalenderdag for timemålte målepunkt* før dato for opphør~~ kansellere meldt opphør ved å sende kanselleringsmelding~~. ~~Denne~~ *Kanselleringsmelding* skal *straks* bekreftes av ~~nettselskapet innen én virkedag~~ *avregningsansvarlig*. *Ved utløp av kanselleringsfristen skal avregningsansvarlig sende melding om opphør til nettselskapet.*

6.12 Endring av § 2-8. Opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft

6.12.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår en tilsvarende endring av § 2-8 som i § 2-7.

Endret § 2-8 blir ny § 2-9.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.12.2 Forslag til endring av § 2-8

§ 2-~~8~~9. *Opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft*

Kraftleverandør kan sende melding til ~~nettselskap~~ *avregningsansvarlig* om opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn og postadresse og,

d) dato for ~~kontraktsopphør~~ *avtaleopphør*.

Kraftleverandør har rett til å sende over målerstand ved kombinert opphør for manuelt avleste anlegg som avregnes etter justert innmatingsprofil i henhold til § 3-3.

Kraftleverandør kan *kansellere melding om opphør* senest ~~én~~ *tre* virkedag*er* for *ikke-timemålte målepunkt og senest én kalenderdag for timemålte målepunkt* før dato for opphør ~~kansellere meldt opphør ved å sende melding om kansellering~~. ~~Denne~~ *Kanselleringsmelding* skal *straks* bekreftes av ~~nettselskapet innen én virkedag~~ *avregningsansvarlig*. *Ved utløp av kanselleringsfristen skal avregningsansvarlig sende melding om opphør til nettselskapet.*

6.13 Endring av § 2-10. Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte

6.13.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at Elhub skal overta ansvaret for å sende melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte. Se de generelle kommentarene til forslaget i kapittel 5.6.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.13.2 Forslag til endring av § 2-10

§ 2-10. *Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte*

Ved oppstart og anleggsovertagelse *av leveringspliktig kraftleveranse* skal ~~nettselskapet~~ *avregningsansvarlig* sende melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte til sluttbrukers kraftleverandør dersom sluttbruker allerede har en kraftleverandør i et annet målepunkt. Meldingen skal sendes uten ugrunnet opphold. *Meldingen skal ikke sendes dersom sluttbruker har mer enn en kraftleverandør.*

Ved oppstart og anleggsovertagelse skal meldingen inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for leveringsstart,

c) sluttbrukers ~~fødselsdato~~ *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer og

d) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse dersom denne er ulik postadressen.

Ved videreføring av eksisterende kraftavtale i nytt målepunkt skal kraftleverandør uten ugrunnet opphold informere sluttbruker skriftlig om avtalens vilkår.

6.14 Oppheving av § 2-11. Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte

6.14.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å oppheve bestemmelsen. Selv om melding for anleggsovertagelse uten leverandørskifte etter § 2-10 videreføres i Elhub, skal det sendes ordinær melding om

opphør etter § 2-7 (tidligere § 2-6). Meldingen som er beskrevet i § 2-11 er derfor overflødig.

Endringen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.14.2 Forslag til oppheving av § 2-11

~~**§ 2-11.** *Melding om opphør til kraftleverandør ved anleggsovertagelse uten leverandørskifte*~~

~~Ved opphør av kraftleveranse i forbindelse med anleggsovertagelse uten leverandørskifte skal nettselskapet i nettområdet for det målepunkt hvor kraftleveransen opphører, sende melding om opphør av kraftleveranse til kraftleverandøren som avslutter leveransen. Meldingen skal sendes uten ugrunnet opphold.~~

~~Meldingen skal inneholde:~~

~~a) målepunkt-ID,~~

~~b) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse dersom denne er ulik postadressen og~~

~~c) sluttdato for leveranse.~~

6.15 Endring av § 3-3. Avlesning av målepunkt

6.15.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre § 3-3 sjette ledd slik at innsending av målerstand fra kraftleverandør kan gå via Elhub før den kommer til nettselskapet. Det foreslås også at nettselskapet skal akseptere målerstand innhentet inntil 3 måneder før melding om leveringsstart sendes. I tillegg foreslås det at avregningsansvarlig skal stipulere måleverdier (periodevolum) på dato for leveringsstart. Dette skal aksepteres som korrekte måleverdier med mindre nettselskapet sender ny målerstand innen tre virkedager etter leveringsstart.

Sjette ledd endres for øvrig til å gjelde leveringsstart istedenfor leverandørskifte, slik at bestemmelsen også gjelder ved anleggsovertagelse og oppstart.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.15.2 Forslag til endring av § 3-3

§ 3-3. *Avlesning av målepunkt*

Nettselskap har ansvar for at *innmating og uttak av kraft* ~~energiforbruk/energiflyt~~ i målepunkt blir målt og avlest.

Alle målepunkter skal avleses minimum én gang i kalenderåret.

Målepunkt tilhørende husholdning med forventet årlig strømforbruk høyere enn 8 000 kWh, skal avleses hver tredje, hver andre eller hver måned (periodisk avlesning).

Periodene mellom avlesningene skal være tilnærmet like. Det skal foretas avlesning ved årsskifte.

Nettselskapet skal registrere alle mottatte måleravlesninger fra sluttbrukeren, med mindre sluttbrukeren sender inn urimelig mange avlesninger.

Målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

Kraftleverandør har rett til å sende målerstand til ~~nettselskapet~~ *avregningsansvarlig* ved leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart. *Avregningsansvarlig skal straks sende målerstanden videre til nettselskapet*. ~~Ved leverandørskifte skal~~ *N*ettselskapet *skal* akseptere målerstand som er innhentet ~~20 til seks virkedager før dato for leverandørskifte~~ *inntil tre måneder før melding om leveringsstart sendes* for anlegg som er manuelt avlest. Nettselskapet skal senest innen tre virkedager etter mottatt målerstand ha kvalitetssikret *og godkjent* denne, *og sende melding om dette til avregningsansvarlig*. ~~Målerstand~~ *Måleverdier* stipuleres av ~~nettselskapet~~ *avregningsansvarlig* på dato for ~~leverandørskifte~~ *leveringsstart, med mindre nettselskapet sender ny målerstand til avregningsansvarlig innen tre virkedager etter leveringsstart* ~~og anses som korrekt målerstand~~.

All innmating skal ha timemåling. Målepunkt med forventet årlig uttak større enn 100 000 kWh skal ha timemåling.

6.16 Endring av § 3-5. Stipulering av målerstand og timeverdier

6.16.1 Kommentarer til endringsforslaget

Ved innføring av Elhub foreslås det at avregningsansvarlig overtar ansvaret for å stipulere timesfordelt uttak for profilavregnede målepunkt, basert på innrapporterte målerstander. Nettselskapet skal fortsatt ha ansvaret for måling og stipulering av målerstand for profilavregnede målepunkt.

NVE foreslår å presisere teksten i første ledd slik at det blir tydeligere at reglene kun gjelder for ikke-timemålte målepunkt. Det foreslås ikke å endre muligheten til å stipulere målerstand ved urimelig kostnad, men NVE vil vurdere å endre dette på sikt når AMS er innført. I tillegg er det aktuelt for NVE med strengere oppfølging av § 3-3 andre ledd for å sørge for at alle målepunkt avleses minst én gang i året og ved årsskifte i forbindelse med innføring av Elhub. Hensikten med dette er å etablere historikk i Elhub som kan benyttes til stipulering av timesfordelt uttak, samt til å gjennomføre avviksoppgjør ved korreksjon av måleverdier etter regulerkraftavregningen (se kommentar til endring av § 6-7 samt forslag til ny § 6-13).

For timemålte målepunkt er det kun nettselskapet som skal estimere måleverdier. Det foreslås at nettselskapene i dette arbeidet skal følge standard for validering, estimering og endring av måleverdier for timemålte målepunkt. Dette vil bidra til at alle nettselskap behandler timemålte måleverdier på samme måte slik at måleverdier som presenteres for markedsaktørene kan få økt kvalitet og gi bedre grunnlag for analyser og handel i kraftmarkedet. NVE anser at standarden vil være til støtte for nettselskapenes rutiner for rapportering av måleverdier til Elhub. De nye kravene erstatter bestemmelsen i andre ledd siden den regulerer stipulering av måleverdier for timemålte målepunkt.

Nettselskapene skal konsulteres før standarden implementeres og ved endring av standarden. Standarden skal deretter forelegges NVE som vedtar standarden. Vedtaket har bindende virkning for alle nettselskap og kan påklages til departementet. NVE kan også fatte vedtak om endring av standarden.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.16.2 Forslag til endring av § 3-5

§ 3-5. *Stipulering av målerstand og timeverdier*

Dersom innhenting av målerstand *for ikke-timemålte målepunkt* i henhold til § 3-3 medfører urimelig kostnad eller ulempe for nettselskap, kan målerstand stipuleres. I særskilte tilfeller ved leveringsstart kan målerstand stipuleres når dette er avtalt med samtlige parter.

~~Når nettselskapet ikke kan innhente timeverdier i henhold til § 3-3 femte ledd, stipuleres måleverdiene på bakgrunn av foregående ukes verdier, om ikke nettselskapet og sluttbrukeren blir enige om annet.~~

Avregningsansvarlig skal utforme forslag til standard for validering, estimering og endring av måleverdier som skal gjelde ved utveksling av måleverdier mellom nettselskap og Elhub. Avregningsansvarlig skal forelegge forslaget til standard for Norges vassdrags- og energidirektorat for vedtak i god tid før implementering. Norges-vassdrags og energidirektorat kan fatte vedtak om endring av standarden.

Nettselskapet skal benytte standard for validering, estimering og endring av måleverdier ved stipulering av måleverdier for timemålte målepunkt.

6.17 Oppheving av § 3-6. Dekning av kostnader ved timemåling

6.17.1 Kommentarer til endringsforslaget

Nettselskap skal generelt dekke kostnader knyttet til investeringer og drift av nettet, herunder kostnader til timemåling og AMS. Det er derfor unødvendig å spesifisere at nettselskapet skal dekke kostnader til timemåling i § 3-6. NVE foreslår derfor å oppheve denne bestemmelsen.

Endringen skal tre i kraft fra 1.1.2015.

6.17.2 Forslag til oppheving av § 3-6

~~**§ 3-6.** *Dekning av kostnader ved timemåling*~~

~~Ved timemåling av energiuttak i henhold til § 3-3 syvende ledd skal kostnadene dekkes av nettselskapet.~~

6.18 Endring av § 3-7. Melding med målerstand for profilavregnede målepunkter

6.18.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at avregningsansvarlig overtar ansvaret for å beregne estimert uttak i profilavregnede målepunkt. Det legges opp til at uttaket skal fordeles per time istedenfor per døgn. Beregningen skal gjøres på grunnlag av målerstand og periodevolum ved manuell måleravlesning som nettselskapet skal oversende til Elhub. Avregningsansvarlig skal beregne uttaksvolum som kan benyttes til avregning og fakturering.

Det foreslås derfor at § 3-7 endres slik at den beskriver nettselskapets ansvar for å oversende målerstand og periodevolum (differanse i kWh mellom de to siste måleravlesninger) til avregningsansvarlig ved måleravlesning. Ansvaret for å beregne stipulert uttak for profilavregnede målepunkt legges til Elhub og blir omtalt i forslag til ny § 6-6.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.18.2 Forslag til endring av § 3-7

§ 3-7. *Nettselskapets melding til Elhub med ~~måledata~~ målerstand og periodevolum for profilavregnede målepunkter*

Nettselskapet skal innen tre ~~uker~~ *virkedager* etter avlesning eller stipulering i henhold til § 3-3 annet, tredje, fjerde og syvende ledd og § 3-5, sende melding som inneholder ~~måledata~~ *målerstand og periodevolum* til *avregningsansvarlig* ~~kraftleverandør som leverer kraft i målepunktet. Ved leverandørskifte skal melding som inneholder måledata sendes både til kraftleverandør som tar over leveransen og til kraftleverandør som avslutter leveransen~~.

Oversendelse av målerstand for profilavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) målernummer,

c) målerstand ved begynnelsen og slutten av avregningsperioden,

d) avregningsperiodens start- og sluttdato,

e) forbrukt volum i målepunktet i avregningsperioden *og*

f) angivelse om avregningsdataene er målte eller stipulerte. ~~og~~

~~g) målerkonstant og antall siffer~~.

~~Uttaket mellom siste og foregående målerstand døgnfordeles etter justert innmatingsprofil. Dette regnes som målt døgnuttak og danner endelig grunnlag for avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter. Oversendelse av målt døgnuttak for profilavregnede målepunkter skal inneholde:~~

~~a) målepunkt-ID,~~

~~b) målt døgnuttak i hele kWh/døgn fordelt etter justert innmatingsprofil og~~

~~c) avregningsperiodens start- og sluttdato.~~

~~Grunnlaget for avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter skal alltid inneholde endelige verdier.~~

6.19 Endring av § 3-8. Melding med timeverdier til kraftleverandør

6.19.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår hyppigere rapportering av måleverdier som skal gjelde for alle timemålte målepunkt. Kravet skal omfatte alle timemålte målepunkter jf § 3-3 sjuende ledd og for målepunkt med installert AMS jf § 4-7. Bestemmelsen endres derfor slik at den også omfatter måling av innmating.

Nettselskapene skal etter forslaget overføre måleverdier til Elhub for foregående driftsdøgn innen kl. 07.00 for alle timemålte målepunkt. Med denne fristen vil Elhub få tilstrekkelig tid til å gjennomføre sine beregningsoppgaver og tilgjengeliggjøre disse timeverdiene og beregningene innen kl. 09.00 for kraftleverandører og andre tjenesteleverandører. Avregningsansvarlig skal overvåke datakvaliteten[11] på rapporteringen fra nettselskapene og vil offentliggjøre rapporter som viser nettselskapenes datakvalitet. Overvåkningen skal avdekke omfanget av måleverdier som er målt, stipulert, foreløpig estimert eller manglende.

Nettselskapet kan korrigere måleverdiene innen 5 kalenderdager. Etter dette skal måleverdiene kunne benyttes til fakturering av kraftleveranse og nettleie. Eksempelvis skal kraftleverandører kunne avregne og fakturere kraftleveranse fem kalenderdager etter månedsslutt for hele måneden basert på kvalitetssikrede måleverdier som er tilgjengeliggjort i Elhub.

NVE mener at denne bestemmelsen er svært viktig for å oppnå effektiv avregning i kraftmarkedet, og vil følge opp at nettselskapene etterlever denne bestemmelsen.

Innholdet i meldingen er oppdatert som følge av at det innføres ny standard for validering, estimering og endring hos nettselskapene. Med disse tilleggsopplysningene vil det være mulig for avregningsansvarlig å overvåke datakvaliteten i målerverdikjeden.

Målepunkt med installert AMS kan behandles som profilavregnet målepunkt i inntil 30 virkedager og vil være fritatt fra kravet om daglig rapportering til fristen utløper. Se forslag til endring av melding om skifte av måler jf § 3-9.

Nettselskap som har fått dispensasjon for krav om tilgjengeliggjøring av måleverdier innen kl. 09.00 første dag etter driftsdøgnet unntas kravet om tilgjengeliggjøring innen kl. 07.00, men er ikke unntatt kravet om å oppdatere måleverdier innen fem kalenderdager.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

[11] Se krav til validering i Standard for validering, endring og estimering (Statnett, 2014). Standarden er tilgjengelig på elhub.no.

6.19.2 Forslag til endring av § 3-8

§ 3-8. *Melding med timeverdier til kraftleverandør*

Nettselskapet skal innen *kl. 07.00 første kalenderdag etter driftsdøgnet* ~~tre virkedager etter avregningsukens slutt,~~ sende melding til ~~kraftleverandør~~ *avregningsansvarlig* som inneholder *innmatingen og* uttaket i kWh~~/h~~ *per time* ~~for foregående uke~~ for hvert enkelt *timemålte* målepunkt som kraftleverandøren avregnes for i henhold til § 3-3 syvende ledd *og § 4-7* ~~og § 3-4~~.

Timeverdier sendt etter første ledd kan korrigeres innen fem kalenderdager kl. 07.00 etter hvert driftsdøgn, og skal etter dette tidspunkt kunne benyttes til fakturering av kraftleveranse og nettleie.

Oversendelse av timeverdier for timeavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) målt volum i hele *Wh,* kWh~~/h~~ *eller MWh per time*,

c) angivelse *for hver målerverdi* om ~~avregningsdataene~~ *den* er målt, ~~eller~~ stipulert ~~og~~ *eller har midlertidig status*,

~~d) avregningsperiodens start- og sluttdato.~~

d) eventuell angivelse av valideringsfeil og estimeringsmetode,

e) dato og tid for måleverdienes tidsintervaller og

f) tid og tid for når måleverdiene er opprettet eller oppdatert.

6.20 Endring av § 3-9. Melding om etablering av målepunkt og skifte av måler

6.20.1 Kommentarer til endringsforslaget

Når Elhub er etablert skal det foreligge måleverdier per time for alle målepunkt som kraftleverandørene kan benytte i avregning og fakturering. Kraftleverandørene trenger da ikke lenger å forholde seg til målerstanden eller annen informasjon om måleren i målepunktet. Likevel bør meldingen videreføres siden det fortsatt vil benyttes manuell avlesning i en overgangsperiode frem til AMS er innført i 2019.

Ved skifte av måler til en AMS-måler kan avregningsmetoden settes til profilavregning i inntil 30 virkedager. Dette er nødvendig for å gi nettselskapene tid til å kvalitetssikre måleren, kommunikasjonsløsning og innsamlingssystem før målepunktet gis status som timeavregnet. Nettselskapet har inntil to uker til kvalitetssikring av måler og kommunikasjonsløsning i målepunktet før de må melde om målerskiftet. Etter dette skal nettselskapet rapportere timeavleste måleverdier daglig innen kl. 07.00 i henhold til foreslått endring av § 3-8. Nettselskapet kan da benytte meldingen for å melde om skifte av avregningsmetode slik at det timemålte målepunktet også blir timeavregnet.

Det foreslås å endre terminologien for å tydeliggjøre forskjellen mellom avregningsmetode og innhentingsmetode. Istedenfor timemåling benyttes timeavregning

som begrep for avregningsmetode, mens profilavregning foreslås brukt istedenfor justert innmatingsprofil.

Bestemmelsen foreslås endret til å omfatte etablering av målepunkt slik at denne informasjonen inkluderes i datamodellen til Elhub.

Endringen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.20.2 Forslag til endring av § 3-9

§ 3-9. *Melding om etablering av målepunkt og skifte av måler*

Nettselskap skal innen ~~to uker~~ *tre virkedager* etter *etablering av målepunkt eller* skifte av elektrisitetsmåler sende melding om målerbyttet til ~~kraftleverandøren som leverer kraft til målepunktet~~ *avregningsansvarlig. Avregningsansvarlig skal straks sende meldingen videre til kraftleverandør*.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for målerbyttet,

c) hvilken avregningsmetode som benyttes (~~justert innmatingsprofil~~ *profilavregning* eller ~~timemålinger~~ *timeavregning*),

d) innhentingsmetode (*timemålt, manuell eller umålt*) *og*

e) målernummeret til ny måler. ~~og~~

~~f) målernummeret til gammel måler~~.

Dersom målepunktet ~~avregnes etter justert innmatingsprofil~~ *profilavregnes*, skal meldingen også inneholde:

f~~g~~) måler-/avregningskonstant for ny måler. ~~og~~

~~h) antall siffer i den nye målerens telleverk.~~

Ved installasjon av AMS etter § 4-7 kan nettselskapet opprettholde profilavregning for målepunktet i inntil 30 virkedager. Etter dette tidspunktet skal det benyttes timeavregning.

6.21 Endring av § 3-10. Kvalitetssikring

6.21.1 Kommentarer til endringsforslaget

Måleverdikjedens utstrekning kan anses å omfatte registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier til Elhub og elhubbrukere, men det er ikke hensiktsmessig at nettselskapets ansvar går utover utvekslingen av måleverdier med Elhub. Kvalitet i utveksling av måleverdier mellom Elhub og elhubbrukere blir derfor avregningsansvarlig sitt ansvar. NVE foreslår derfor at nettselskapets ansvar for måleverdikjeden *ikke* omfatter registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier til leverandør og sluttbrukere.

NVE foreslår at det ikke skal være mulig å oversende måleverdier manuelt til Elhub.

Det foreslås at bestemmelsen også omfatter annen type feil enn brudd på kommunikasjon med timemåler, slik at regelverket gjelder ved all korreksjon av måleverdier. Avregningsansvarlig skal derfor beregne avvik ved all korreksjon av timemålte måleverdier, jf ny § 6-13, men det er nettselskapet som fortsatt har ansvaret for å foreta økonomisk oppgjør med kraftleverandør.

Videre foreslås det at kvalitetssikringen også skal omfatte måling av innmating slik at det ikke lenger kun skal gjelde for timemåler til sluttbruker.

Se for øvrig kommentarer angående avviksoppgjør knyttet til endring av § 6-7 og til ny § 6-13. Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.21.2 Forslag til endring av § 3-10

§ 3-10. *Kvalitetssikring*

Nettselskapet skal kvalitetssikre måleverdiene og håndteringen av disse gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett. Kvalitetssikringen skal kunne dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjonen inkludert elektrisitetsmåler, måletransformatorer og tilkoblingsledere, samt all videre registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier ~~både elektronisk og manuelt~~ til ~~leverandør, sluttbruker og~~ avregningsansvarlig.

~~Ved brudd på kommunikasjonen med timemåler til sluttbruker benyttes måledata for foregående uke som stipulerte verdier i henhold til § 3-5, om ikke nettselskapet og sluttbrukeren blir enige om annet. Feilen som oppstår skal gjøres opp økonomisk mellom nettselskap og leverandør den første uken etter at kommunikasjonen med måleren er gjenopprettet.~~

Ved estimering og korreksjon av måleverdier fra timemålte målepunkt skal nettselskapet benytte standard for validering, estimering og endring av måleverdier. Nettselskapet skal sende melding med korreksjoner til avregningsansvarlig uten ugrunnet opphold. Avvik for timemålte målepunkt skal gjøres opp økonomisk mellom nettselskap og den berørte kraftleverandør eller produsent innen 10 kalenderdager etter at meldingen er sendt.

6.22 Endring av § 4-3. Måleverdier

6.22.1 Kommentarer til endringsforslaget

Bestemmelsen foreslås endret slik at det stilles krav om at måleverdier lagres i måleren for at sluttbruker skal kunne kontrollere fakturagrunnlaget på måleren. Endringsforslaget skal samsvare med § 22 i forskrift om krav til elektrisitetsmålere fastsatt av Justervesenet, som krever at måleren må vise måleresultat som skal kunne kontrolleres mot prisen som skal betales. Dette betyr at sluttbruker må kunne kontrollere på målerens display at fakturagrunnlaget samsvarer med målerens registrerte verdier. NVE foreslår derfor at

måleverdiene skal lagres i målepunktet inntil forfallsdato for den fakturaperioden som forbruket hører til.

NVE foreslår å endre frist for tilgjengeliggjøring slik at nettselskapet får en frist for når måleverdiene skal være overført til Elhub med referanse til § 3-8 som gjelder oversendelse av måleverdier for timemålte målepunkt. Tredje ledd foreslås endret og flyttet til ny § 6-15, som pålegger avregningsansvarlig å gjøre timeverdiene tilgjengelig for sluttbrukere og kraftleverandører innen kl. 09.00 etter driftsdøgnet.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.1.2019.

6.22.2 Forslag til endring av § 4-3

§ 4-3. *Måleverdier*

Måleverdiene skal registreres og lagres i målepunktet inntil måleverdiene er overført til nettselskapet *og minst frem til 30 virkedager etter forfallsdato for relevant fakturaperiode*.

Måleverdiene skal overføres til ~~nettselskapet~~ avregningsansvarlig innen kl. 07.00 etter at driftsdøgnet er avsluttet *jf § 3-8*.

~~Måleverdiene skal være tilgjengelig for sluttbruker og eventuelt for kraftleverandør med fullmakt fra sluttbruker innen kl. 09.00 neste dag. Kraftleverandør skal ha tilgang på samlet forbruk per time for alle sine kunder i det aktuelle nettområdet innen kl. 09.00 neste dag.~~

6.23 Oppheving av § 4-4. Distribusjon og presentasjon av informasjon

6.23.1 Kommentarer til endringsforslaget

Elhub skal forestå distribusjon av måleverdier til kraftleverandører og andre tjenesteleverandører. Det er disse aktørene som skal presentere informasjon om forbruk til sluttbruker. Kravet om at nettselskapet skal gjøre disse oppgavene bortfaller, og det foreslås derfor at bestemmelsene i § 4-4 oppheves.

Krav til distribusjon av måleverdier videreføres i ny § 6-15 som pålegger avregningsansvarlig å tilgjengeliggjøre måleverdier for i Elhub for elhubbrukere med fullmakt fra sluttbruker innen kl. 09.00 første kalenderdag etter driftsdøgnet.

Krav til presentasjon av informasjon om forbruk videreføres i endret § 8-2 som pålegger kraftleverandør å presentere forbruksdata for sluttbruker på sine internettsider.

Bestemmelsen oppheves før den trer i kraft. § 4-6 blir ny § 4-4 og skal tre i kraft fra 1.1.2019.

6.23.2 Forslag til endring av § 4-4

~~**§ 4-4.** *Distribusjon og presentasjon av informasjon*~~

~~Måleverdiene, jf. § 4-3, tredje ledd, skal vederlagsfritt gjøres tilgjengelig for sluttbrukeren via Internett.~~

~~Nettselskapet skal via Internett presentere informasjon om forbruk i det enkelte målepunkt. Informasjonen skal presenteres på en slik måte at det er mulig å sammenligne forbruket, priser og kostnader over tid.~~

~~Leverandører av energitjenester, herunder kraftleverandører skal ved fullmakt fra kunden vederlagsfritt få tilgang til måleverdiene fra nettselskapet på standardisert format.~~

6.24 Oppheving av § 4-5. Distribusjon og presentasjon av informasjon

6.24.1 Kommentarer til endringsforslaget

Med innføring av Elhub er det nødvendig å endre § 4-5 om lagring av måleverdier slik at det blir avregningsansvarlig som får ansvaret for lagring som skal benyttes til måling, avregning, fakturering og energieffektivisering. NVE foreslår å oppheve § 4-5 samtidig som det innføres en ny § 6-16 som pålegger avregningsansvarlig å lagre måleverdier.

Bestemmelsen oppheves før den trer i kraft. § 4-7 blir ny § 4-5 og skal tre i kraft fra 1.1.2015.

6.24.2 Forslag til oppheving av § 4-5

~~**§ 4-5.** *Lagring av måleverdier*~~

~~Nettselskap skal lagre måleverdier med en tidsoppløsning på 60 minutt i minimum 3 måneder og inntil 15 måneder.~~

~~Nettselskapet skal lagre måleverdier med en tidsoppløsning på en måned for de foregående 3 kalenderår.~~

~~Nettselskapet skal lagre måleverdier med en tidsoppløsning på ett år for de foregående 3 kalenderår.~~

6.25 Endret nummerering av § 4-6 og § 4-7

6.25.1 Kommentarer til endringsforslaget

Som følge av at bestemmelsene § 4-4 og § 4-5 foreslås opphevet, foreslår NVE å endre nummerering av påfølgende bestemmelser slik at § 4-6 blir ny § 4-4 og § 4-7 blir ny § 4-5.

§ 4-6 blir ny § 4-4 og endringen trer i kraft fra 1.1.2019.

§ 4-7 blir ny § 4-5 og endringen trer i kraft fra 1.1.2015.

6.25.2 Forslag til endring av § 4-6 og § 4-7

§ 4-~~6~~4. *Display*

Nettselskapet skal legge til rette for at de sluttbrukerne som ønsker dette skal kunne tilknytte et display, jf. § 4-2 b).

Kraftleverandør skal kunne sende prisinformasjon til displayet. Nettselskapet skal kunne sende tariffinformasjon til displayet, jf. § 4-2 f).

§ 4-~~7~~5. *Krav til installering og rapportering*

Nettselskapet skal innen 1. januar 2019 ha installert AMS i alle målepunkt i sitt konsesjonsområde.

Nettselskapet skal etter 1. januar 2015 rapportere periodisk om fremdrift til Norges vassdrags- og energidirektorat frem til 2019.

Norges vassdrags- og energidirektorat kan i særlige tilfeller dispensere fra nettselskapenes plikt til å installere AMS.

6.26 Endring av § 4-8. Overgangsbestemmelser

6.26.1 Kommentarer til endringsforslaget

Med innføring av Elhub skal kraftleverandører og andre tjenesteleverererandører overta oppgaven med å presentere forbruksdata til sluttbrukere. Siden nettselskapet ikke lenger skal ha dette ansvaret er det nødvendig å endre § 4-8 slik at de ikke lenger skal tilby sluttbrukeren informasjon om forbruk på Internett. Se kommentar til oppheving av § 4-4 og endring av § 8-2.

§ 4-8 endres og blir ny § 4-6. Endringen trer i kraft fra 1.1.2015.

6.26.2 Forslag til endring av § 4-8

§ 4-~~8~~6. *Overgangsbestemmelser*

Når nettselskapet har installert AMS i henhold til ~~§ 4-7~~ *§ 4-5*, skal

a) sluttbruker ha tilgang til måleverdiene lokalt.

~~b) nettselskapet vederlagsfritt tilby sluttbrukeren informasjon om sitt forbruk på Internett.~~

6.27 Endring av § 5-1. Beregning av regulerkraftbalanse

6.27.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår endringer i § 5-1 annet ledd for å tilpasse ordlyden i bestemmelsen til nye bestemmelser om beregningsgrunnlaget for regulerkraftbalanse. Regulerkraftbalansen

skal ikke lenger beregnes på grunnlag av avregningsdata fra nettselskapet, men basert på målte og estimerte timeverdier oversendt fra nettselskapet, jf ny § 6-7 (tidligere § 5-3).

NVE foreslår også å tydeliggjøre bestemmelsens fjerde ledd om at regulerkraftbalanse skal beregnes for hvert elspotområde i regulerkraftmarkedet.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.27.2 Forslag til endring av § 5-1

§ 5-1. *Beregning av regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal beregne regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig

Regulerkraftbalansen skal beregnes på grunnlag av avregningsdata ~~fra nettselskaper~~, kjøps-/salgsforpliktelser i organiserte markeder og kjøps-/salgsforpliktelser utenfor organiserte markeder.

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hver time og angis ~~med en presisjon tilsvarende~~ *i hele Wh,* kWh~~/h~~ *eller MWh per time*.

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hvert ~~prisområde~~ *elspotområde* i regulerkraftmarkedet.

6.28 Oppheving av § 5-3. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse

6.28.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at Elhub overtar ansvaret for beregning av avregningsdata fra nettselskapene og foreslår en ny bestemmelse i § 6-7 som fastsetter dette ansvaret. Se kommentarer til forslag om ny § 6-7.

Bestemmelsen oppheves fra 1.10.2016.

6.28.2 Forslag til oppheving av § 5-3

~~**§ 5-3.** *Nettselskapets beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse*~~

~~Nettselskapet skal beregne avregningsdata for regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig.~~

~~Nettselskapet har ansvar for at det totale uttaket til og innmatingen fra tilgrensende kraftnett, avregnet uttak/innmating for de enkelte balanseansvarlige i sitt nett og summen av avregnet nettap til enhver tid er i balanse. Dette skal fremgå ved rapportering av avregningsdata til avregningsansvarlig.~~

6.29 Oppheving av § 5-4. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse

6.29.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at Elhub overtar ansvaret for oversendelse av avregningsdata til balanseansvarlige og foreslår en ny bestemmelse i § 6-7 som fastsetter dette ansvaret. Se kommentarer til forslag om ny § 6-7.

Bestemmelsen oppheves fra 1.10.2016.

6.29.2 Forslag til oppheving av § 5-4

~~**§ 5-4.** *Nettselskapets oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk*~~

~~Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett sende melding til avregningsansvarlig som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse.~~

~~Avregningsdata for regulerkraftbalanse for hvert driftsdøgn skal oversendes innen kl 10.00 to kalenderdager etter driftsdøgnet. Avregningsdata iht. første ledd kan korrigeres innen kl. 12.00 13 kalenderdager etter hvert driftsdøgn. Avregningsansvarlig skal deretter uten ugrunnet opphold gjøre avregningsdata for regulerkraftbalanse tilgjengelig for den enkelte balanseansvarlige.~~

~~Nettselskapet skal sende melding til den enkelte balanseansvarlige som inneholder informasjon om det totale forbruket i nettet for foregående døgn. Meldingen skal være sendt innen klokken 10.00 påfølgende virkedag.~~

6.30 Endring av overskriften på kapittel 6

6.30.1 Kommentarer til endringsforslaget

Med innføring av Elhub er det behov for regler for drift, tilknytning og bruk av Elhub. NVE foreslår at nye bestemmelser om oppgaver og ansvar for drift av Elhub, samt tilknytning til og bruk av Elhub samles i et eget kapittel. Kapittel 6 inneholder en rekke bestemmelser om beregningsoppgaver som skal utføres i Elhub. Det er derfor naturlig å endre tittelen på kapittel 6 for å gjenspeile kapittelets innhold, og i tråd med dette foreslås det å endre tittelen på kapittel 6 til *Elhub*.

Endringen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.30.2 Forslag til endring av tittelen på kapittel 6

Kapittel 6. ~~Avregning basert på nettselskapets innmatingsprofil~~ *Elhub*

6.31 Ny § 6-1. Drift og vedlikehold av Elhub

6.31.1 Kommentarer til endringsforslaget

Gjeldende § 6-1 videreføres uendret som ny § 6-3.

Det foreslås en ny bestemmelse i § 6-1 som fastsetter at det er avregningsansvarlig som skal ha ansvaret for drift og vedlikehold av Elhub.

Det foreslås at NVE kan fatte vedtak som pålegger avregningsansvarlig å gjennomføre endringer i Elhub. For eksempel kan det være behov for å stille krav til videreutvikling av Elhub på et senere tidspunkt for å bidra til effektivisering av informasjonsutvekslingen og et mer effektivt kraftmarked. Dette er ikke til hinder for at avregningsansvarlig i samarbeid med bransjen forestår utvikling av oppgaver og prosesser i Elhub på eget initiativ, men det forutsettes at vesentlige endringer i Elhub skal forelegges NVE i god tid før implementering.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.31.2 Forslag til ny § 6-1

§ 6-1. *Drift og vedlikehold av Elhub*

Elhub skal drives og utvikles av avregningsansvarlig. Vesentlige endringer i Elhub skal forelegges NVE i god tid før implementering. NVE kan pålegge avregningsansvarlig å gjennomføre endringer i Elhub.

6.32 Oppheving av § 6-2. Felles justert innmatingsprofil

6.32.1 Kommentarer til endringsforslaget

Siden Elhub skal overta ansvaret for å beregne uttak i profilavregnede målepunkt, er det ikke lenger mulig å bruke en felles innmatingsprofil som beskrevet i § 6-2. Videre overtar Elhub ansvaret for å beregne avregningsdata, slik at bestemmelsen foreslås å oppheves.

Endringen trer i kraft fra 1.10.2016.

6.32.2 Forslag til oppheving av § 6-2

~~**§ 6-2.** *Felles justert innmatingsprofil*~~

~~Tilgrensende kraftnett kan samarbeide om rapportering av avregningsdata til avregningssentralen. Det kan benyttes en felles justert innmatingsprofil.~~

6.33 Ny § 6-2. Brukeravtale med Elhub

6.33.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås en bestemmelse om at det skal inngås avtale mellom avregningsansvarlig og brukerne av Elhub om tilknytning og bruk av Elhub. Avtalen skal være i samsvar med bestemmelser gitt i eller i medhold av energiloven. Avregningsansvarlig kan stille tilleggskrav i avtalen som utfyller regelverket. NVE antar at det vil utformes én eller flere standardavtaler. Avtalene skal forelegges NVE i god tid før Elhub settes i drift, og vesentlige endringer skal forelegges NVE i god tid før endringene iverksettes.

Dersom elhubbrukere opptrer i strid med regelverket eller brukeravtalen, kan brukeren stenges ute fra Elhub ved alvorlige overtredelser, men det kan ikke gjennomføres uten at NVE er informert om det på forhånd.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.33.2 Forslag til ny § 6-2

§ 6-2. *Brukeravtale med Elhub*

Elhubbrukere skal på forhånd inngå avtale med avregningsansvarlig. Avtalene skal ivareta hensynet til et effektivt kraftmarked og likebehandling av partene i markedet. Avregningsansvarlig skal forelegge avtalene for Norges vassdrags- og energidirektorat.

6.34 Ny § 6-3. Bruk av justert innmatingsprofil

6.34.1 Kommentarer til endringsforslaget

Gjeldende § 6-1 foreslås videreført uendret som ny § 6-3.

Endringen trer i kraft fra 1.10.2016.

6.34.2 Forslag om at gjeldende § 6-1 blir ny § 6-3

§ 6-~~1~~3. *Bruk av justert innmatingsprofil*

Målepunkter som ikke timemåles skal avregnes basert på justert innmatingsprofil.

6.35 Endring av § 6-3. Beregning av nettap

6.35.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at Elhub skal overta beregningen av estimert nettap i hvert nettavregningsområde. Beregning av nettap og justert innmatingsprofil kan da gjennomføres mer effektivt enn i dag.

Nettselskapet skal til enhver tid sørge for å oversende oppdaterte parametere til Elhub som skal brukes i beregningen av nettap per nettavregningsområde i Elhub. Det foreslås derfor at nettselskapet skal sende melding til avregningsansvarlig med grunnlagsdata for nettap.

Endret § 6-3 blir ny § 6-4, mens gjeldende § 6-4 foreslås endret nedenfor og blir ny § 6-9.

Endringen trer i kraft fra 1.10.2016.

6.35.2 Forslag til endring av § 6-3

§ 6-~~3~~4. *Beregning av nettap*

Ved beregning av timevis nettap for beregning av justert innmatingsprofil, skal ~~det benyttes~~ *avregningsansvarlig benytte* en tapsprofil som er representativ for ~~nettet~~

nettavregningsområdet. Nettselskapet skal sende melding til avregningsansvarlig med grunnlagsdata for beregning av nettap.

6.36 Ny § 6-5. Estimering av måleverdier for manuelt avleste målepunkt

6.36.1 Kommentarer til endringsforslaget

Ved innføring av Elhub foreslås det at avregningsansvarlig overtar ansvaret for estimering av uttak for manuelt avleste målepunkt. Det foreslås at Elhub beregner timevis uttak. Beregningene skal gjøres på grunnlag av justert innmatingsprofil.

Gjeldende § 6-5 foreslås endret nedenfor og blir ny § 6-10.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.36.2 Forslag til ny § 6-5

§ 6-5. *Estimering av måleverdier for manuelt avleste målepunkt*

Avregningsansvarlig skal estimere timevis uttak etter justert innmatingsprofil for manuelt avleste målepunkt.

6.37 Ny § 6-6. Melding med måleverdier for profilavregnede målepunkter

6.37.1 Kommentarer til endringsforslaget

Ved innføring av Elhub skal avregningsansvarlig overta ansvaret for beregning av måleverdier for profilavregnede målepunkt. Disse beregningene skal gjøres på grunnlag av nettselskapets innsendte målerstand og periodevolum, jf § 3-7.

Ved leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart kan kraftleverandør sende inn målerstand til Elhub, jf § 3-3 sjette ledd. Nettselskapet skal godkjenne denne målerstanden innen tre virkedager, og når dette er gjort skal Elhub beregne og sende melding med måleverdier til kraftleverandøren. Ved leverandørskifte skal også forrige kraftleverandør motta melding med måleverdier som er relevant for kraftleveransen.

Det foreslås at uttaket fordeles per time istedenfor per døgn. Timesfordelte måleverdier for profilavregnede målepunkter skal straks oversendes til kraftleverandør.

Måleverdiene for profilavregnede målepunkt skal som tidligere benyttes i avviksoppgjøret. Det foreslås videre å benytte begrepet *stipulert timesuttak* istedenfor *målt (døgnuttak)* som benyttes i eksisterende § 3-7. Selv om måleverdiene anses som endelige kan det misoppfattes å benevne måleverdiene som målte når de egentlig er beregnet ut fra justert innmatingsprofil.

Se kommentarer til endring av § 3-7.

Gjeldende § 6-6 foreslås endret nedenfor og blir ny § 6-11.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.37.2 Forslag til ny § 6-6

§ 6-6. *Melding med måleverdier for profilavregnede målepunkter*

Uttaket mellom siste og foregående målerstand jf § 3-7 timesfordeles av avregningsansvarlig etter justert innmatingsprofil som straks sender melding med stipulert timesuttak til kraftleverandør som leverer kraft i målepunktet. De stipulerte timesuttaket danner grunnlag for avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter.

Innsendt målerstand fra kraftleverandør jf § 3-3 sjette ledd, skal også danne grunnlag for timesfordeling. Avregningsansvarlig skal straks sende melding med stipulerte måleverdier etter at nettselskapet har godkjent måleravlesningen.

Ved leverandørskifte skal melding som inneholder måleverdier sendes både til kraftleverandør som tar over leveransen og til kraftleverandør som avslutter leveransen.

Melding med stipulert timesuttak for profilavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) stipulert timesuttak i hele Wh, kWh eller MWh per time fordelt etter justert innmatingsprofil og

c) avregningsperiodens start- og sluttdato.

6.38 Ny § 6-7. Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse

6.38.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at Elhub overtar ansvaret for beregning av avregningsdata. Dette innebærer at nettselskapet ikke lenger skal beregne avregningsdata. Avregningsdata skal beregnes basert på målte timeverdier oversendt fra nettselskapet jf § 3-8 og på estimerte timeverdier for profilavregnede måleverdier jf § 6-5.

Deler av bestemmelsen kommer fra tidligere § 5-3 som foreslås opphevet.

Gjeldende § 6-7 foreslås endret nedenfor og blir ny § 6-12.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.38.2 Forslag til ny § 6-7

§ 6-7. *Beregning ~~og oversendelse~~ av avregningsdata for regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal beregne avregningsdata for regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig basert på nettselskapenes innrapportering av måleverdier jf § 3-8 og estimert timevis uttak for profilavregnede målepunkt jf § 6-5.

6.39 Ny § 6-8. Oversendelse av avregningsdata for regulerkraftbalanse

6.39.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at avregningsansvarlig overtar ansvaret for å tilgjengeliggjøre informasjon om forbruk i nettavregningsområdet til balanseansvarlige. Samtidig vil avregningsansvarlig beregne avregningsdata i Elhub jf. forslag i ny § 6-7 slik at nettselskapets plikt til å oversende avregningsdata foreslås å oppheves. Dette innebærer at nettselskapet ikke lenger skal oversende avregningsdata til avregningsansvarlig og informasjon om forbruk til balanseansvarlige.

Forslaget til ny § 6-8 er basert på tidligere § 5-4 som foreslås opphevet fra 1.10.2016.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.39.2 Forslag til ny § 6-8

§ 6-8. *Tilgjengeliggjøring av avregningsdata for regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal tilgjengeliggjøre for den enkelte balanseansvarlige avregningsdata og informasjon om det totale forbruket i nettavregningsområdet for foregående døgn. Informasjonen skal gjøres tilgjengelig i Elhub innen kl. 09.00 første kalenderdag etter hvert driftsdøgn.

6.40 Endring av § 6-4. Beregning av kraftuttak på balanseansvarlig

6.40.1 Kommentarer til endringsforslaget

Avregningsansvarlig foreslås å overta ansvaret for beregning av ikke-timemålt kraftuttak per målepunkt basert på prosentvis fordeling per målepunkt og justert innmatingsprofil. Det skal beregnes kraftuttak per time istedenfor per døgn. Det foreslås videre en presisering om at beregningene også skal gjøres per kraftleverandør slik at bestemmelsen gjenspeiler dagens praksis.

Endret § 6-4 blir ny § 6-9.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.40.2 Forslag til endring av § 6-4

§ 6-9. *Beregning av kraftuttak for balanseansvarlig og kraftleverandør*

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal beregne en prosentvis fordeling av forventet årlig kraftuttak per ikke-timemålt målepunkt. ~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal, på bakgrunn av prosentvis fordeling per målepunkt og justert innmatingsprofil, beregne ikke-timemålt kraftuttak per ~~døgn~~ *time* per målepunkt, for hver enkelt balanseansvarlig *og kraftleverandør* i henhold til ~~§ 5-3~~ *§ 6-7*.

6.41 Endring av § 6-5. Melding med avregningsdata basert på justert innmatingsprofil

6.41.1 Kommentarer til endringsforslaget

Avregningsansvarlig skal overta ansvaret for å sende melding med avregningsdata basert på justert innmatingsprofil til balanseansvarlige. Meldingen skal også sendes til kraftleverandør.

Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse skal med innføring av Elhub også utføres per kraftleverandør for å effektivisere arbeidsprosesser i kraftmarkedet. Dette vil lette arbeidsvilkårene for kraftleverandører og balanseansvarlige. Spesielt sistnevnte vil ikke lenger behøve å gjøre tilleggsberegninger for å fordele uttaket dersom den er balanseansvarlig for flere kraftleverandører.

Endret § 6-5 blir ny § 6-10.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.41.2 Forslag til endring av § 6-5

§ 6-10. ~~*Melding med*~~ *Tilgjengeliggjøring av avregningsdata basert på justert innmatingsprofil*

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal innen ~~tre virkedager~~ *første kalenderdag kl. 09.00* etter ~~avregningsukens slutt~~ *driftsdøgnet* ~~sende melding til~~ *gjøre følgende informasjon tilgjengelig for* balanseansvarlig *og kraftleverandør* ~~som inneholder~~:

a) Den balanseansvarliges *og kraftleverandørs* samlede timevise uttak *per nettavregningsområde* som er beregnet ved bruk av justert innmatingsprofil. Uttaket skal angis i hele *Wh,* kWh~~/h~~ *eller MWh per time*.

b) Beregnet ~~døgnvis~~ kraftuttak i hele *Wh,* kWh *eller MWh per time* for ~~de balanseansvarliges~~ *kraftleverandørens* enkelte målepunkt.

6.42 Endring av § 6-6. Informasjon om forventet uttak per målepunkt

6.42.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre § 6-6 slik at avregningsansvarlig overtar ansvaret for å informere om forventet uttak per målepunkt. Det foreslås at avregningsansvarlig skal gjøre informasjonen tilgjengelig innen én kalenderdag etter kvartalsskifte.

Endret § 6-6 blir ny § 6-11.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.42.2 Forslag til endring av § 6-6

§ 6-11. ~~*Melding med*~~ *Informasjon om forventet uttak per målepunkt*

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal minimum hvert kvartal ~~sende melding til~~ tilgjengeliggjøre for hver enkelt kraftleverandør ~~om~~ forventet årlig uttak for hvert målepunkt i kraftleverandørens portefølje som inngår i beregningsgrunnlaget for prosentfordelingen (porteføljestatus). Informasjonen skal ~~oversendes~~ *gjøres tilgjengelig for* kraftleverandør ~~innen~~ senest ~~to uker~~ *én kalenderdag* etter kvartalsskifte.

Forventede uttak for hvert målepunkt skal oppgis i hele *Wh,* kWh *eller MWh*.

6.43 Endring av § 6-7. Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter

6.43.1 Kommentarer til endringsforslaget

Det foreslås å overføre ansvaret for avviksoppgjøret fra nettselskapet til avregningsansvarlig. Forslaget innebærer en kortere frist for å gjøre kraftleverandørene kjent med sine betalingsforpliktelser og tilgodehavender.

NVE foreslår videre å endre forskriften slik at den gjenspeiler dagens praksis og omfatter alle typer korreksjoner av måleverdier, og ikke kun for korreksjon av profilavregnede målepunkt på grunn av manglende manuell avlesning. Regelverket vil dermed også omfatte alle former for feil og avvik som oppstår i måler eller andre steder i målerverdikjeden.

Det skal også foretas avviksoppgjør for timeavregnede målepunkt, men dette foreslås regulert i egen bestemmelse siden dette fortsatt skal være nettselskapets ansvar.

Etter forslag om lagring av måleverdier i tre år i Elhub jf forslag om ny § 6-16, vil det ikke være mulig for avregningsansvarlig å foreta avviksoppgjør for måleverdier som korrigerer lenger tilbake i tid enn tre år. NVE foreslår derfor at nettselskapet skal foreta avviksoppgjør dersom de korrigerer målerstand som gjør at timesvis uttak korrigeres lengre tilbake i tid enn tre år.

Endret § 6-7 blir ny § 6-12.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.43.2 Forslag til endring av § 6-7

§ 6-12. *Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter*

~~Nettselskapet~~ *For profilavregnede målepunkt skal avregningsansvarlig* ~~skal~~ gjennomføre et økonomisk oppgjør mellom ~~balanseansvarlige i et kraftnett når avregning baseres på justert innmatingsprofil. Dette oppgjøret skal~~ *kraftleverandører i hvert nettavregningsområde for å* rette opp avviket som oppstår mellom beregnet prosentfordeling av den justerte innmatingsprofilen *som inngikk i regulerkraftoppgjøret*, og virkelig uttak fra målepunktene.

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal føre en konto for hver ~~balanseansvarlig~~ *kraftleverandør*. Kontoen skal oppdateres etter ~~avlesning av målepunkt~~ *korreksjon av måleverdier* med et verdsatt avvik mellom ~~målt kraftvolum for hvert målepunkt og hvert målepunkts andel av avregnet kraftvolum basert på justert innmatingsprofil~~ *estimerte eller målte måleverdier og de korrigerte måleverdiene*. Avviket skal verdsettes etter områdeprisen ~~på~~ *i* elspotmarkedet veid med den justerte innmatingsprofilen i perioden mellom avlesningene.

Kontoen skal gjøres opp ~~og minimum ved hvert årsskifte~~ *månedlig*.

~~Nettselskapet~~ *Avregningsansvarlig* skal sende meldinger til ~~balanseansvarlige~~ *kraftleverandører* med avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter. Meldingene skal gjøre ~~balanseansvarlige~~ *kraftleverandører* kjent med sine betalingsforpliktelser og tilgodehavender, og grunnlaget for disse, innen ~~seks uker~~ *tre virkedager* etter oppgjort konto.

Dersom det foretas korreksjon av målerstand som gjør at det må foretas avviksoppgjør lenger tilbake i tid enn tre år, skal nettselskapet foreta avviksoppgjør jf første til fjerde ledd i bestemmelsen.

6.44 Ny § 6-13. Melding om avvik ved korreksjon av måleverdier for timemålte målepunkt

6.44.1 Kommentarer til endringsforslaget

Som omtalt i forslag til endring av § 6-7 (ny § 6-12) skal avviksoppgjør for profilavregnede målepunkt håndteres av avregningsansvarlig. Korreksjonsavvik for timeavregnede målepunkt skal fortsatt håndteres bilateralt mellom nettselskap og kraftleverandør, slik at det er nettselskapet som skal være ansvarlig for gjennomføring av avviksoppgjør for timemålte målepunkt. Se for øvrig forslag til endring av § 3-10.

Bakgrunnen for forslaget er at omfanget av avviksoppgjøret bestemmes av kvaliteten i timeverdiene, og at nettselskapene selv må foreta det økonomiske oppgjøret dersom det forekommer avvik i målingene. Det er derfor i utgangspunktet ikke ønskelig å overføre ansvaret for avviksoppgjør til avregningsansvarlig, siden det vil svekke nettselskapenes insentiv til å levere korrekte timeverdier som skal benyttes i regulerkraftavregningen og fakturering av nettleie og kraftleveranse. Nettselskapet skal derfor være ansvarlig for det økonomiske oppgjøret for avvik som oppstår ved korreksjoner foretatt etter regulerkraftavregningen. Nettselskapet kan ikke kreve denne kompensasjonen fra avregningsansvarlig.

Regulerkraftavregning skiller mellom regulerkraftubalanser ved kraftforbruk og kraftproduksjon jf. § 5-2. Regulerkraftubalanser ved kraftforbruk skal avregnes etter prisene i regulerkraftmarkedet. Regulerkraftubalanser ved kraftproduksjon skal avregnes etter prisene i enten spotmarkedet eller regulerkraftmarkedet, avhengig av om ubalansen reduserer eller øker den totale ubalansen i systemet. Avviksoppgjør ved korreksjon av timemålte måleverdier etter regulerkraftavregning hvor det benyttes pris fra enten regulerkraftmarkedet eller elspotmarkedet, bør også benytte tilsvarende priser i verdsettingen av avviket. Hensikten er at balanseansvarlig eller kraftleverandør som har

omsetning knyttet til det timemålte målepunktet, ikke skal være økonomisk skadelidende som følge av korreksjoner.

For å utnytte stordriftsfordeler med innføring av Elhub foreslås det at avvik som oppstår ved korreksjon av timeverdier beregnes og verdsettes i Elhub og at dette oversendes til nettselskapet som har ansvar for å gjennomføre avviksoppgjør jf § 3-10.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.44.2 Forslag til ny § 6-13

§ 6-13. *Melding om avvik ved korreksjon av måleverdier for timemålte målepunkt*

Ved korreksjoner av målte timeverdier etter rapporteringsfristen for regulerkraftavregning skal avregningsansvarlig beregne avviket i forhold til målerverdiene som inngikk i regulerkraftavregningen. Avviket skal verdsettes etter samme prinsipp som benyttes i regulerkraftmarkedet jf § 5-2. Avviket skal referere til målepunkt, balanseansvarlig og berørte kraftleverandør eller produsent. Avregningsansvarlig skal sende melding om avvik til nettselskapet innen tre virkedager etter mottatt melding fra nettselskapet med korreksjon av timeverdier jf 3-10 annet ledd.

6.45 Ny § 6-14. Asymmetrisk avviksoppgjør for nettselskap

6.45.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår innføring av asymmetrisk oppgjør[12] for nettselskapene etter tre måneder. Dette innebærer at nettselskapene ikke kan kreve oppgjør fra sluttbruker eller kraftleverandør dersom korreksjon av måleverdier foretatt etter tre måneder avdekker undermålt forbruk. Sluttbruker, produsent og kraftleverandør har fortsatt rett til avviksoppgjør etter tre måneder.

Hensikten med dette forslaget er å gi nettselskapet tydelige insentiver til å ha god datakvalitet innen rimelig tid. Dette er viktig for å unngå korreksjoner langt tilbake i tid som kan skape utfordringer for alle berørte parter. Dette er spesielt viktig for sluttbrukere som kan rammes av feilaktig måling, siden avviket kan medføre betydelige konsekvenser dersom det går lengre tid før avviket oppdages. Det er også viktig for avregningsansvarlig at nettselskapene leverer tilstrekkelig høy datakvalitet slik at omfanget av avviksoppgjør ikke blir større enn det er i dag.

Det er ikke hensiktsmessig at bestemmelsen skal tre i kraft før AMS er ferdig installert. Det er også nødvendig å gi nettselskapene tilstrekkelig tid til å etablere gode rutiner for innhenting og kvalitetssikring av måleverdier før bestemmelsen trer i kraft.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.1.2019.

[12] Asymmetrisk avviksoppgjør ble først foreslått i ESK-utredningen som ble gjennomført av Statnett i samarbeid med bransjen. Utredningen er tilgjengelig på www.nve.no/no/Nyhetsarkiv-/Nyheter/Rapport-om-felles-IKT-losninger/.

6.45.2 Forslag til ny § 6-14

§ 6-14. *Asymmetrisk avviksoppgjør for nettselskap*

Nettselskapet har ikke rett til oppgjør fra sluttbruker, produsent eller kraftleverandør dersom korreksjon av måleverdier foretas senere enn tre måneder etter driftsdøgnet.

6.46 Ny § 6-15. Tilgang til måleverdier i Elhub

6.46.1 Kommentarer til endringsforslaget

Ved etablering av Elhub skal avregningsansvarlig overta ansvaret for å gjøre måleverdier tilgjengelig for Elhubbrukere. Dette omfatter tilgang til målte timeverdier fra timemålte målepunkt jf § 3-8, i tillegg til estimerte måleverdier for profilavregnede målepunkt basert på justert innmatingsprofil jf § 6-5. Måleverdiene for foregående døgn skal være tilgjengelig innen kl.09.00 for elhubbrukere. Bestemmelsen gjennomfører intensjonen med § 4-3 om at måleverdier fra AMS skal være tilgjengelig for sluttbrukere og kraftleverandører innen kl. 0900 neste dag. Den gjennomfører også intensjonen med § 4-4 om at leverandører av energitjenester skal få tilgang til måleverdiene fra nettselskapet på standardisert format. Siden det kun er Elhub som skal gjøre måleverdier tilgjengelig for kraftleverandører og andre tjenesteleverandører, er det ikke lenger behov for å stille særskilt krav om standardisert dataformat.

Ingen brukere av Elhub skal få tilgang til måleverdier uten at det foreligger en avtale med sluttbruker. Se for øvrig kommentarer til ny § 6-18 om styring av datatilgang til Elhub.

Ny § 6-15 er basert på § 4-3 tredje ledd som foreslås opphevet før den trer i kraft.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.46.2 Forslag ny § 6-15

§ 6-15. *Tilgang til måleverdier i Elhub*

Målte timeverdier jf § 3-8, og estimert timesuttak for profilavregnede målepunkter jf § 6-5, skal være tilgjengelig i Elhub for elhubbrukere med fullmakt fra sluttbruker innen kl. 09.00 første kalenderdag etter driftsdøgnet. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig avtale for bruk av måleverdiene i Elhub foreligger før elhubbrukere får tilgang.

Kraftleverandør skal ha tilgang i Elhub til samlet forbruk per time for alle sine kunder i det aktuelle nettområdet innen kl. 09.00 første kalenderdag etter hvert driftsdøgn.

6.47 Ny § 6-16. Lagring av måleverdier i Elhub

6.47.1 Kommentarer til endringsforslaget

Kravet om lagring av måleverdier for nettselskapet var tidligere fastsatt til å være 15 måneder for timeverdier. NVE foreslår å endre dette kravet slik at Elhub skal lagre timeverdier i 3 år. Hensikten med dette forslaget er å sørge for at avregningsansvarlig er i stand til å gjennomføre avviksoppgjør ved korreksjon av måleverdier samt reversering av forretningsprosesser inntil foreldelsesfristen utløper etter tre år.

Det foreslås også at det skal lagres målerstander i Elhub som benyttes til å stipulere måleverdier for de siste tre årene. Dette innebærer at det må lagres én målerstand som er eldre enn tre år for å kunne stipulere måleverdier ut fra det siste periodevolumet. Dersom det da foretas korreksjon av målerstandene tilbake i tid vil det være mulig å stipulere måleverdiene for hele treårsperioden.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

6.47.2 Forslag til ny § 6-16

§ 6-16. *Lagring av måleverdier i Elhub*

Avregningsansvarlig skal lagre måleverdier med en tidsoppløsning på 60 minutt i tre år.

Avregningsansvarlig skal lagre avleste målerstander som benyttes til å stipulere timesfordelt uttak for de siste tre årene.

6.48 Ny § 6-17. Behandling av kundeinformasjon i Elhub

6.48.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår at kraftleverandørene skal overføre kundeinformasjon som lagres i Elhub. Bakgrunnen for dette er at kraftleverandøren skal være primærkontakt ved leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart.

Nettselskapet har fortsatt behov for å vite hvem sluttbruker er, så det er viktig at kraftleverandør sørger for å vedlikeholde kundeopplysningene. NVE foreslår derfor at kraftleverandør skal vedlikeholde kundeinformasjon for sine kunder i Elhub og at nettselskapet skal ha tilgang til kundeinformasjon i Elhub for sluttbrukere i sitt nettområde. Andre elhubbrukere skal også få tilgang til kundeinformasjon i Elhub dersom de har hjemmel til det i avtale med sluttbruker.

I tråd med forslaget om lagring av måleverdier i 3 år foreslås det at kundeinformasjon og annen historikk for målepunktet også lagres i 3 år. Dette innebærer at det skal lagres historikk for tidligere kundeforhold og tilstandsendringer som følge av ny leveringsstart skal lagres i 3 år. Hensikten med dette er at Elhub skal kunne reversere tilstand i målepunktet i inntil 3 år, og behøver derfor historikk for tidligere tilstander[13] innenfor

[13] Elhub tilstandsmodell (2014). Dokumentet er tilgjengelig på Elhub.no.

denne tidsperioden. Med grunnlag i historikken skal avregningsansvarlig kunne reversere forretningsprosesser innenfor de siste tre årene. Dersom det er mer enn tre år siden forretningsprosessen fant sted vil det ikke være mulig å foreta reversering av prosessen, men det kan foretas reversering av tilstand for de siste tre årene. Se for øvrig kommentar til ny § 6-20.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.48.2 Forslag ny § 6-17

§ 6-17. *Behandling av kundeinformasjon i Elhub*

Kraftleverandør skal oppdatere kundeinformasjon for sine kunder ved å sende melding med oppdaterte kundeinformasjon til Elhub.

Nettselskapet skal ha tilgang til kundeinformasjon i Elhub for sluttbrukere tilknyttet sitt nett. Andre elhubbrukere skal med fullmakt fra sluttbruker få tilgang til kundeinformasjon i Elhub. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig avtale for bruk av kundeinformasjon i Elhub foreligger før elhubbrukere får tilgang.

Historikk for kundeinformasjon, oppstart, anleggsovertagelse og leverandørskifter for hvert målepunkt skal lagres i Elhub i 3 år.

6.49 Ny § 6-18. Webløsning for styring av datatilgang i Elhub

6.49.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE har lagt opp til at avregningsansvarlig ikke skal ha et direkte kundegrensesnitt mot sluttbrukerne. Bakgrunnen for dette er at Elhub skal forestå monopoloppgaver, og ikke konkurrere om sluttbrukenes oppmerksomhet da det allerede i dag er komplisert for sluttbrukere å forholde seg til de ulike rollene som finnes i kraftmarkedet. Det er derfor en målsetning for NVE å styrke sluttbrukernes posisjon gjennom å forenkle sluttbrukermarkedet slik at sluttbruker skal forholde seg til færrest mulig antall aktører. Det legges derfor til rette for at kraftleverandørens rolle styrkes ved etablering av Elhub slik at kraftleverandøren kan drive kommersiell virksomhet uten innblanding fra nettselskapene.

Markedsaktørene skal sørge for konkurranse og innovasjon innen tjenester som utvikles med grunnlag i data fra Elhub. Det er derfor hensiktsmessig å begrense oppgavene i Elhub til rene monopoloppgaver slik at Elhub ikke svekker markedets evne til å utvikle kommersielle tjenester.

Samtidig må avregningsansvarlig ivareta personvernet i Elhub. Ingen brukere av Elhub skal ha tilgang til data uten avtale med sluttbruker. Effektivt personvern fordrer i tillegg at forbrukere blir informert om at det lagres personopplysninger i Elhub, at de mottar informasjon om hvem som har tilgang til disse opplysningene og at forbruker har en enkel og reell mulighet til å stenge tilgangen til personopplysningene for brukerne av

Elhub. Det er anses derfor som viktig å unngå at Elhub etablerer seg som en viktig aktør for sluttbrukere.

Selv om forbrukere ikke skal behøve å forholde seg til Elhub er det svært viktig å ivareta hensynet til personvernet i Elhub. Det er derfor nødvendig å legge til rette for at sluttbrukere har god oversikt over hvilken informasjon som lagres i Elhub og hvilke aktører som har tilgang til informasjonen.

Det foreslås derfor at Statnett utvikler en webløsning (også kalt web-plugin) som elhubbrukere skal legge på sine internettsider slik at forbrukere kan logge seg inn og få oversikt over hvilke data som lagres i Elhub knyttet til sin person. Denne løsningen vil da være nøytral og ikke-diskriminerende og kan presenteres for forbrukere uten at de er i direkte kontakt med Elhub. Løsningen skal begrenses til ikke å presentere forbruksdata grafisk, men det skal være mulig å laste ned forbrukshistorikken på et standardisert format. Webløsningen skal informere om hvilke brukere som har tilgang til data i Elhub og inneholde funksjonalitet for å stenge datatilgang i Elhub for elhubbrukere.

Denne styringsmuligheten kan ikke brukes til å forhindre kraftleverandører fra å ha tilgang til data som er nødvendig for å avregne og fakturere for kraftleveranse til sluttbruker. Det skal derfor ikke være mulig å stenge datatilgangen for kraftleverandør i denne løsningen, men opplyses om at kraftleveransen må opphøre før denne datatilgangen kan stenges. Kraftleverandør skal straks miste datatilgangen ved opphør. Dette er ikke til hinder for at sluttbruker kan gi tjenesteleverandør (tredjepart) som også kan være kraftleverandør en generell datatilgang uavhengig av kraftleveranse, men dette forutsetter at det inngås en særskilt avtale om dette med sluttbrukeren som er adskilt fra kraftleveringsavtalen.

Av hensyn til effektiv konkurranse er det viktig at elhubbrukere ikke får innsyn i hvem som har datatilgang til Elhub. Utvikling av webløsningen må derfor gjøres på en måte som forhindrer dette.

Vi viser for øvrig til Statnetts utredning av sluttbrukers tilgang til egne data av 6. mars 2014.[14]

NVE foreslår med dette en ny bestemmelse som skal pålegge Statnett å utvikle webløsningen og pålegge elhubbrukere å implementere webløsningen på sine internettsider. Dette vil effektivt sørge for å ivareta personvernet for alle sluttbrukere som er forbrukere samtidig som det legges til rette for kundekontakten hovedsakelig legges til markedsaktørene. Det foreslås også at NVE skal kunne fatte vedtak om webløsningen.

Endringene trer i kraft fra 1.10.2016.

[14] Statnett-utredning «Sluttbrukers tilgang til egne data gitt effektivt markedsdesign og personvern» (2014). Rapporten er tilgjengelig på Elhub.no.

6.49.2 Forslag ny § 6-18

§ 6-18. *Webløsning for styring av datatilgang i Elhub*

Avregningsansvarlig skal utvikle webløsning for styring av tilgang til måleverdier og kundeinformasjon i Elhub. Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om webløsningen.

Elhubbrukere skal på sine internettsider gi sluttbrukere som er forbrukere mulighet til å styre hvem som skal ha tilgang til sine data i Elhub, og skal benytte webløsning for styring av tilgang til måleverdier og kundeinformasjon utviklet av avregningsansvarlig.

6.50 Ny § 6-19. Søketjeneste for kundeinformasjon i Elhub

6.50.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å videreføre funksjonaliteten som tilbys i NUBIX til Elhub. Denne søketjenesten bidrar til å effektivisere kundebehandlingen i kraftmarkedet, og vil også være en viktig tjeneste i fremtiden for å kunne kvalitetssikre kundeinformasjon før det settes i gang forretningsprosesser mellom kraftleverandør om Elhub.

NVE foreslår derfor at § 8-1 åttende ledd blir ny § 6-19 med endret ansvar for tjenesten og med referanse til Elhub. Se for øvrig endring av § 8-1 hvor åttende ledd oppheves.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.50.2 Forslag ny § 6-19

§ 6-19. *Søketjeneste for kundeinformasjon i Elhub*

For å legge til rette for en effektiv håndtering av leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart skal avregningsansvarlig gjøre relevant kundeinformasjon tilgjengelig for en internettbasert søketjeneste.

6.51 Ny § 6-20 Reversering av forretningsprosesser

6.51.1 Kommentarer til endringsforslaget

Med innføring av Elhub skal det etableres funksjonalitet for å reversere forretningsprosesser som ikke skulle ha funnet sted. Dette kan for eksempel være leverandørskifter som er gjennomført i feil målepunkt. NVE anser at det foreløpig ikke er nødvendig med detaljert regulering av reverseringsprosesser, og foreslår derfor en generell bestemmelse som legger opp til at avregningsansvarlig kan reversere forretningsprosesser som er gjennomført de siste 3 år.

Hvorvidt det kan foretas reversering av forretningsprosesser må avtales mellom de berørte kraftleverandører og sluttbruker. Elhub må tilgjengeliggjøre nødvendige data for å kunne gjennomføre reverseringen.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.51.2 Forslag til ny § 6-20

§ 6-20. *Reversering av forretningsprosesser i Elhub*

Avregningsansvarlig kan etter avtale med berørte parter gjennomføre reversering av oppstart, anleggsovertagelse og leverandørskifte inntil 3 år tilbake i tid.

6.52 Ny § 6-21. Rapportering av statistikk fra Elhub

6.52.1 Kommentarer til endringsforslaget

Med innføring av Elhub foreslås det at avregningsansvarlig overtar oppgaven med å rapportere leverandørskiftestatistikk. Dette innebærer at nettselskapet vil få redusert rapporteringsbyrden i forbindelse med NVEs tilsyn med kraftmarkedet. Siden rapportering av statistikk for leverandørskifter er en oppgave som må utføres jevnlig, anser NVE at det er hensiktsmessig å innføre en bestemmelse i forskriften som pålegger avregningsansvarlig dette ansvaret.

I tillegg til leverandørskiftestatistikk, er det hensiktsmessig at avregningsansvarlig overtar oppgaven med å rapportere statistikk for innmating, uttak og utveksling i nettavregningsområdene. Det er også behov for rapportering av statistikk for datakvaliteten til måleverdier i Elhub.

Den rapporterte statistikken skal være aggregerte måleverdier som ikke kan betegnes som personopplysninger. Det kan også være aktuelt for NVE å be om rapportering av tidsserier for innmating av kraft, eksempelvis for produksjon av vindkraft, men disse opplysningene skal ikke kunne knyttes til enkeltpersoner. Innmating fra målepunkter som er eid av personer skal derfor ikke inngå enkeltvis denne rapporteringen.

NVE foreslår med dette å innføre en generell bestemmelse om rapportering av statistikk fra Elhub til NVE. Statnett skal rapportere om antall leverandørskifter og om aggregerte tall for innmating, uttak og utveksling per nettavregningsområde og per kraftleverandør.

NVE vil på et senere tidspunkt gi Statnett retningslinjer for hvilke opplysninger som skal inngå i rapporteringen og hvor ofte Statnett skal rapportere.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.52.2 Forslag ny § 6-21

§ 6-21. *Rapportering av statistikk fra Elhub*

Avregningsansvarlig skal rapportere statistikk til Norges vassdrags- og energidirektorat om datakvalitet på måleverdier i Elhub, oppstart, anleggsovertagelse, leverandørskifte, innmating, uttak og utveksling av kraft fordelt per nettavregningsområde og per kraftleverandør.

6.53 Ny § 6-22. Sikkerhet i Elhub

6.53.1 Kommentarer til endringsforslaget

Elhub vil samle inn store mengder data om forbruk for alle husstander og virksomheter. For å sikre at personvernet ivaretas og å hindre tyveri og misbruk av måleverdier, må Elhub sikres på en slik måte at risikoen for slike hendelser reduseres mest mulig.

Bestemmelsens første ledd angir et generelt forbud mot at Elhub skal kunne fungere som et driftskontrollsystem. Hensikten med forslaget er å sette en klar grense for hva Elhub kan ha av funksjonalitet som kan påvirke overvåking og styring av anlegg som i dag ivaretas av selskapenes driftskontrollsystem.

Nettselskapene er ansvarlig for bryte- og strupefunksjonen i AMS. Funksjonene er tenkt å benyttes av nettselskapene ved for eksempel bytte av kundeforhold, avstengning ved mislighold etc. Nettselskapene står også fritt til å implementere løsninger for å kunne bryte eller strupe flere målepunkt samtidig, for eksempel ved en situasjon med effektbrist. NVE anser at det vil øke risikoen for uønskede utkoblinger av et større antall målepunkt dersom Elhub tilknyttes til systemer som styrer bryte- og strupefunksjonaliteten i AMS. Derfor foreslås det i andre ledd at Elhub ikke skal inneha bryte- eller strupefunksjonalitet. Forslaget er ikke til hinder for at kraftleverandører i fremtiden kan sende melding til nettselskapet om betalingsmislighold via Elhub.

Bestemmelsens tredje ledd er et generelt pålegg om at avregningsansvarlig må iverksette nødvendige tiltak for å beskytte Elhub mot alle påregnelige hendelser som kan medføre at data kommer på avveie eller tilflyter uvedkommende, både tekniske og menneskelige feil samt tilsiktede handlinger.

Et viktig tiltak for å sikre konfidensialiteten til data i Elhub er å kryptere alle meldinger mellom brukere av Elhub og avregningsansvarlig. NVE pålegger derfor i fjerde ledd avregningsansvarlig å sørge for at alle meldinger som sendes i henhold til Ediel er kryptert.

Elhub vil bli et av de mest sentrale system for kraftmarkedet i Norge. Derfor er det svært viktig at avregningsansvarlig har kontinuerlig fokus på sikkerheten rundt Elhub. Det foreslås derfor i femte ledd at avregningsansvarlig skal etablere og drifte et helhetlig styringssystem for informasjonssikkerhet for Elhub og angir hvilke områder som minimum skal inngå i styringssystemet. Hvilke andre områder som skal inngå i styringssystemet må avregningsansvarlig selv vurdere, men målsetningen skal være å ha en helhetlig risikostyring av drift, bruk, vedlikehold og utvikling av Elhub.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.53.2 Forslag ny § 6-22

§ 6-22. *Sikkerhet i Elhub*

Elhub skal ikke inneha funksjoner som kan påvirke, utføre eller overta overvåking og styring av elektriske anlegg i energiforsyningen, jf energiloven § 1-3, første ledd og energilovforskriften § 1-1.

Elhub skal ikke inneha funksjoner for å kunne strupe eller bryte effektuttaket i noen målepunkt.

Avregningsansvarlig skal sørge for at Elhub til enhver tid fungerer etter sin hensikt og beskytte Elhub mot alle typer uønskede hendelser, herunder omfattende teknisk svikt, alle typer uautorisert tilgang for å hindre tyveri eller misbruk av måleverdier og kundeinformasjon, spredning av skadelig programvare og liknende.

Avregningsansvarlig skal sørge for at all informasjonsutveksling i henhold til Ediel er kryptert.

Avregningsansvarlig skal etablere et dokumentert styringssystem for sikkerhet som kontinuerlig skal ivareta en helhetlig risikostyring av Elhub. Styringssystemet skal som minimum omfatte følgende områder:

a) Risikovurdering med gjennomgang og oppfølging av denne,

b) sikkerhetskrav for utvikling, drift, bruk, systemvedlikehold av Elhub,

c) fysisk beskyttelse og kontroll med fysisk tilgang til sentralt teknisk utstyr knyttet til Elhub,

d) tekniske ordninger og prosedyrer for tildeling, endring, sletting og autentisering av korrekt tilgang til Elhub,

e) automatisk overvåking, logging, analyse og varsling ved uautorisert bruk, forsøk på uautorisert tilgang, unormal datatrafikk eller annen aktivitet som ikke er autorisert i Elhub,

f) beredskapsplaner eller prosedyrer for å håndtere alle typer hendelser eller feil som medfører svikt i funksjonen til Elhub,

g) prosedyrer eller rutiner for å registrere, gjennomgå og evaluere hendelser eller feil som har medført svikt i funksjonen til Elhub.

6.54 Ny § 6-23. Gebyr

6.54.1 Kommentarer til endringsforslaget

Elhub skal gebyrfinansieres av elhubbrukere. Dette er allerede vedtatt i avregningskonsesjonen, men siden det er av stor betydning for aktørene i kraftmarkedet foreslås det også innført i avregningsforskriften.

NVE har bedt Statnett om å utrede hvordan gebyrene skal struktureres overfor elhubbrukere, og skal godkjenne gebyrstrukturen. Utredningsarbeidet er ennå ikke avsluttet, så dette vil bli avklart på et senere tidspunkt.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.54.2 Forslag ny § 6-23

§ 6-23. *Gebyr*

Avregningsansvarlig kan ta gebyr av nettselskap, kraftleverandører og andre elhubbrukere for utvikling drift og vedlikehold av Elhub.

Gebyrene skal dekke kostnader ved effektiv drift.

6.55 Ny § 7-4. Fakturering basert på måleverdier i Elhub

6.55.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår ny bestemmelse som pålegger aktørene i kraftmarkedet å benytte målte og stipulerte måleverdier som er registrert i Elhub. Nettselskap skal benytte måleverdier i Elhub ved avregning og fakturering av nettleie og kraftleveranse. Kraftleverandør skal gjøre det samme i avregning og fakturering for kraftleveranse. Hensikten med bestemmelsen er å forhindre at det benyttes andre forbruksprofiler i avregning og fakturering når det foreligger måleravlesning som kan benyttes til dette formålet. På sikt vil dette også føre til at måling og avregning samsvarer når AMS er innført. Bestemmelsen må derfor ikke forstås som et pålegg om å tilby avtaler med timepris til alle sluttbrukere, og er ikke til hinder for at kraftleverandør fakturerer sluttbruker basert på aggregert forbruk.

Det foreslås også at bestemmelsen stiller krav til at aktørene skal være forpliktet til å gjøre opp for avvik i avregning og fakturering ved korreksjonen av måleverdier jf § 6-12 og § 6-13.

Bestemmelsen skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.55.2 Forslag ny § 7-4

§ 7-4. *Fakturering basert på måleverdier i Elhub*

Nettselskap og kraftleverandør skal benytte målte og stipulerte måleverdier i Elhub ved avregning og fakturering av nettleie og kraftleveranse.

Nettselskapet og kraftleverandør skal gjøre opp mot sluttbrukere for avvik i avregning og fakturering i påfølgende fakturaperiode etter korreksjonen av måleverdier jf § 6-12 og § 6-13.

6.56 Endring av § 8-1. Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt

6.56.1 Kommentarer til endringsforslaget

Dersom nettselskapet gir kraftleverandører tilgang til informasjon fra nettselskapet som kan utnyttes til å skaffe seg konkurransefortrinn, innebærer dette brudd på

nøytralitetskravene i avregningsforskriften § 8-1 andre ledd, uavhengig av hvordan informasjonen eventuelt blir utnyttet.

Mange vertikalt integrerte selskap har felles kundeinformasjonssystem og dermed felles kundedatabase. Dette skaper fordeler som de integrerte kraftleverandørene i utgangspunktet ikke skal ha. NVE har i veileder for nettselskapets nøytralitet presisert at kraftleverandører ikke skal ha tilgang på kundeinformasjon for kunder som de ikke leverer kraft til, og at dette vil bli strengt fulgt opp etter at AMS er innført. Det er blitt vist til at nettselskapene enten må sørge for at kundedatabasene blir separert eller at det bygges inn adgangskontroll som effektiv hindrer kraftleverandøren innsyn i nettselskapets kundedatabase.

NVE tilsyn med nettselskapene har avdekket at integrerte kraftleverandører har fordeler av felles kundesystem, og at disse fordelene ikke forsvinner selv om det etableres tilgangskontroll. Med integrerte løsninger vil kraftleverandøren ha direkte tilgang til nettselskapets data for sine kunder som konkurrerende kraftleverandører ikke har tilgang til på samme måte. For eksempel vil den integrerte kraftleverandører kunne hente ut måleverdier fra felles kundesystem, mens eksterne kraftleverandører må avvente at nettselskapet oversender måleverdier med Ediel-meldinger. Et annet problem er at de ansatte på felles kundesenter kan ha tilgang til kundesystemet både på vegne av nettselskapet og på vegne av kraftleverandøren.

Med etablering av Elhub blir det enklere å skille mellom monopol- og konkurranseutsatt virksomhet, og det blir mulig å skape et kraftmarked med likere konkurransevilkår. For at dette skal bli en realitet må alle kraftleverandører kun forholde seg til Elhub for å få tilgang til måleverdier og kundeinformasjon og ikke til nettselskapet. NVE foreslår derfor at vertikalt integrerte selskap ikke skal kunne ha felles kundesystem for monopol- og konkurranseutsatt virksomhet. Med andre ord skal kraftleverandør og nettselskap ha egne separate løsninger for å kommunisere med Elhub, og det skal ikke forekomme informasjonsutveksling av måleverdier og kundeinformasjon direkte mellom nettselskap og kraftleverandør. Kravet gjelder også dersom nettselskapet setter ut kundebehandling som tjeneste til tredjepart, hvilket innebærer at tredjeparter ikke kan levere felles kundesystemtjenester til både kraftleverandør og nettselskap.

Videre er det er fortsatt svært viktig å påse at aktørene ikke blander roller i bruk av kundeinformasjon i forbindelse med kundebehandling. For å sikre at enkelte kraftleverandører ikke får tilgang på kundeinformasjon for kunder som de ikke leverer kraft til, må det stilles krav til at kundebehandlere og andre ansatte hos vertikalt integrerte selskap ikke kan få tilgang til Elhub på vegne av mer enn en type virksomhet. For eksempel skal det da ikke være tillatt for ansatte i et integrert selskap å ha tilgang på vegne av både nettselskapet og kraftleverandøren. Krav om at ansatte ikke skal ha tilgang til informasjon i Elhub på vegne av mer enn én type virksomhet foreslås å tre i kraft fra 1.10.2016.

Splitting av kundedatabaser hos vertikalt integrerte selskap medfører at nettselskapet eller kraftleverandør må anskaffe nytt kundesystem. NVE legger til grunn at mange nettselskap behøver å oppgradere eller skifte ut sine systemer også i forbindelse med AMS, hvilket betyr at det er gunstig å innføre Elhub parallelt med AMS-implementeringen. Nettselskapene kan dermed ta hensyn til behov som oppstår både i forbindelse med AMS og Elhub når de skal anskaffe nye kundesystemer. I tråd med

presiseringene i nøytralitetsveileder foreslås kravet om splitting av databaser å tre i kraft fra 1.1.2019.

8. ledd om internettbasert søketjeneste foreslås endret og flyttet til ny § 6-19.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016 med unntak av første punkt i nytt tredje ledd som foreslås å tre i kraft fra 1.1.2019.

6.56.2 Forslag til endring av § 8-1

§ 8-1. *Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt*

Nettselskapet skal i enhver sammenheng opptre nøytralt overfor kraftleverandører og sluttbrukere, herunder når det gjelder:

a) informasjon om kraftleverandører og kraftmarkedet,

~~b) håndtering av leverandørskifter~~,

b~~c~~) nyetablering av abonnement,

c~~d~~) oversendelse av ~~måledata~~ *måleverdier*,

d~~e~~) valg av faktureringsrutiner,

e~~f~~) avregnings- og faktureringsplikt.

Nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at *kraftleverandører eller andre tjenesteleverandører* ~~enkeltleverandører~~ ikke kan gis konkurransefortrinn.

Nettselskapet kan ikke ha felles kunde- eller måleverdidatabaser med kraftleverandører. Ansatte i vertikalt integrerte virksomheter skal ikke ha tilgang til informasjon i Elhub på vegne av mer enn én type virksomhet.

Nettselskapet skal informere sluttbrukere om relevante forhold knyttet til leverandørskifte, måling og avregning.

Nettselskapet skal på forespørsel oppgi den justerte innmatingsprofilen for siste kalenderår og hvilke kraftleverandører som er balanseansvarlige i nettselskapets kraftnett.

På forespørsel skal nettselskapet stille all pliktig informasjon etter dette kapitlet til disposisjon på et allment brukt elektronisk format, dersom informasjonen er lagret elektronisk.

Nettselskapet plikter å informere sluttbrukere om hvilke kraftleverandører som leverer kraft i deres nettområde. Ved oppstart av leveringspliktig kraftleveranse i medhold av energiloven § 3-3 skal nettselskapet uten ugrunnet opphold informere sluttbrukeren om de vilkår som gjelder for leveringen, samt gi sluttbrukeren informasjon om hvilke kraftleverandører som leverer kraft i området og hvordan en sluttbruker kan skaffe seg en kraftleverandør. Dette skal meddeles skriftlig i form av et oppstartbrev som skal utformes i henhold til mal utarbeidet av Norges vassdrags- og energidirektorat. Nettselskapet skal deretter minimum hver tredje måned gi sluttbruker den informasjon

som nevnes i annet punktum, i form av et påminnelsesbrev som skal utformes i henhold til mal utarbeidet av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Sluttbrukere som mottar leveringspliktig kraftleveranse skal informeres om endringer i priser og leveringsvilkår senest tre uker før endringen finner sted.

~~For å legge til rette for en effektiv håndtering av leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart skal alle nettselskap med distribusjonsnett gjøre relevante kundedata tilgjengelige for en internettbasert søketjeneste administrert av avregningsansvarlig.~~

6.57 Endring av § 8-2. Historiske forbruksdata

6.57.1 Kommentarer til endringsforslaget

NVE foreslår å endre ansvaret for å informere sluttbrukere om historisk forbruk, slik at det blir kraftleverandøren som skal ha dette ansvaret når Elhub implementeres. Dette er en naturlig videreutvikling av sluttbrukermarkedet i tråd med anbefalinger fra NordREG om et leverandørsentrisk marked hvor kraftleverandøren skal ha en sentral rolle i kundebehandlingen. Forslaget er ikke til hinder for at andre tjenesteleverandører med fullmakt fra sluttbruker kan informerer sluttbrukere

Forslaget til endringer bygger på kravene til nettselskapets presentasjon av måleverdier i § 4-4 som foreslås opphevet. Det foreslås nå at kraftleverandøren overtar ansvaret for å presentere informasjon om forbruk på internett. Samtidig foreslås det å oppheve de opprinnelige bestemmelsene i § 8-2 om nettselskapets ansvar for å stille forbrukshistorikk til disposisjon for sluttbrukere.

Det foreslås videre at sluttbruker skal kunne laste ned forbruksdata på et standardisert format. Dette formatet skal fastsettes av avregningsansvarlig og kan være samme dataformat som skal tilbys sluttbruker i webløsningen beskrevet i ny § 6-18.

Siden kraftleverandører overtar ansvaret anser NVE at det ikke er nødvendig å regulere kostnadsdekning for å stille forbruksdata til disposisjon i forskriften.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.57.2 Forslag til endring av § 8-2

§ 8-2. *Historiske forbruksdata*

~~Nettselskapet skal på forespørsel stille historiske forbruksdata til sluttbrukeres disposisjon.~~

~~Nettselskapet kan kreve dekning av kostnadene ved å stille forbruksdata til sluttbrukers disposisjon.~~

Kraftleverandør skal via Internett presentere informasjon om forbruk i det enkelte målepunkt for sluttbrukeren. Informasjonen skal presenteres på en slik måte at det er mulig å sammenligne forbruket, priser og kostnader over tid.

Forbruksdata med timesoppløsning skal kunne lastes ned via kraftleverandørens internettsider på et standardisert format fastsatt av avregningsansvarlig.

6.58 Endring av § 9-1c. Overtredelsesgebyr

6.58.1 Kommentarer til endringsforslaget

Flere av bestemmelsene som kan sanksjoneres med overtredelsesgebyr jf § 9-1c blir foreslått endret av NVE. Etter NVEs vurdering utløser dette ikke behov for å endre sanksjonsmuligheten for disse bestemmelsene.

NVE foreslår innføring av en rekke nye bestemmelse som ikke kan sanksjoneres med overtredelsesgebyr. NVE vil på et senere tidspunkt vurdere om det er behov for at overtredelser av enkelte nye bestemmelser som gjennomfører NBS og Elhub bør kunne sanksjoneres med overtredelsesgebyr. NVE anser at det på nåværende tidspunkt ikke er hensiktsmessig å gjøre endringer i bestemmelsen før de nye reglene har fått virket et stund og en vet mer om hvordan reglene fungerer i praksis.

Som følge av at gjeldende § 6-7 endres og blir ny § 6-12, må denne referansen endres i § 9-1c.

Endringene skal tre i kraft fra 1.10.2016.

6.58.2 Forslag til endring av § 9-1c

§ 9-1c. *Overtredelsesgebyr*

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-7, § 3-8, § 3-10, § 6-~~7~~*12*, § 8-1, § 8-1a og § 8-3 kan det ilegges overtredelsesgebyr.

7 Økonomiske og administrative konsekvenser

7.1 Konsekvenser knyttet til NBS

En felles avregningsmodell med harmoniserte forretningsprosesser i Norge, Sverige og Finland vil bidra til at det blir enklere for balanseansvarlige og kraftleverandører å tilby tjenester i flere av landene. NBS vil dermed kunne bidra til økt konkurranse mellom balanseansvarlige og mellom kraftleverandører, noe som igjen vil kunne øke effektiviteten i kraftmarkedet. Dessuten vil NBS bidra til å realisere et nordisk felles sluttbrukermarked.

eSett Oy er etablert som felles avregningssentral og NVE anser at det vil være mer kostnadseffektivt med en sentralisert felles regulerkraftavregning for landene enn dagens løsning med nasjonale avregningssentraler. Avregningstjenester innebærer innsamling og behandling av store mengder data, hvilket krever investeringer i elektronisk databehandling og programvare. Basert på dette antar NVE at det vil være stordriftsfordeler forbundet med mer sentraliserte løsninger, og at dette vil kunne gi økonomiske besparelser for både TSOene og de balanseansvarlige. Prosjektgruppen

skriver at NBS med en felles avregningssentral vil redusere kostnader ved håndteringen av den daglige driften av regulerkraftavregningen, og har anslått den årlige økonomiske besparelsen til å være ca. 2,2 millioner euro.

NVE vurderer at det er en fordel for balanseansvarlige og kraftleverandører som tilbyr tjenester i flere land å kunne forholde seg til en felles avregningssentral i stedet for flere avregningssentraler. Å forholde seg til en felles avregningssentral kan bety mer effektive forretningsprosesser.

Prosjektgruppen for NBS har i sin kost/nytte-utredning av 20. oktober 2011 og utredningsrapport av 22. desember 2011 vurdert de økonomiske fordeler og ulemper ved en felles regulerkraftavregning. Prosjektgruppen skriver blant annet at NBS vil redusere etableringsbarriere, øke konkurranse og redusere kostnader for kraftleverandører i kraftmarkedet. Kraftleverandør må enten håndtere eget balanseansvar ved å inngå balanseavtale, eller inngå avtale med en balanseansvarlig. NBS vil gjøre det enklere for en kraftleverandør å etablere seg som balanseansvarlig, og dermed få tilgang til kraftmarkedene i Finland, Norge og Sverige. Dette gjør det enklere for en kraftleverandør å tilby sine tjenester i landene. I tillegg vil en kraftleverandør kunne redusere sine kostnader som følge av økt antall balanseansvarlige som vil konkurrere om å tilby tjenester. NVE er enig i at NBS tilrettelegger for økt konkurranse mellom balanseansvarlige og mellom kraftleverandører.

Prosjektgruppen skriver også at NBS vil bidra til økt kvalitet av regulerkraftavregningen. eSett Oy vil følge opp nettselskapenes oversendelser av avregningsdata jf forslag i § 5-4. På grunnlag av nettselskapenes oversendelser vil eSett Oy utarbeide en indikator for datakvaliteten av rapporteringene. Oppfølgingen kan gi nettselskapene økte insentiver for å rapportere avregningsdata av bedre kvalitet. NVE vurderer at denne oppfølgingen kan bidra til økt kvalitet av oversendt data og dermed redusere behovet for korreksjoner i ettertid.

Dessuten fremhever prosjektgruppen at NBS vil kunne fungere som en ledende referansemodell for regulerkraftavregning i Europa.

Prosjektgruppen skriver at kostnadene ved å innføre NBS i hovedsak er knyttet til anskaffelse av IT-system for driften av felles regulerkraftavregning for TSOene på den ene siden, og til omlegging til nytt format for elektronisk informasjonsutveksling for aktørene på den andre.

Prosjektgruppen har anslått den aggregerte kostnaden for TSOene å være omlag 7,2 millioner euro. Kostnaden knytter seg bl.a. til prosjektarbeidet og anskaffelse av IT-system. Statnetts andel vil være en tredjedel av anslaget. NVE vurderer at denne kostnaden er forsvarlig i forhold til TSOenes økonomiske besparelse av driftskostnader som følge av stordriftsfordeler.

For balanseansvarlige har prosjektgruppen anslått kostnaden ved å innføre NBS til å være fra omlag 10 000 euro for små balanseansvarlige til 50 000 euro for større balanseansvarlige. Kostnaden er knyttet til omlegging av format som skal benyttes til elektronisk informasjonsutveksling. Krav til størrelsen på sikkerhetsstillelse kan bli endret som følge av NBS, men dette er foreløpig ikke avklart.

For nettselskapene har prosjektgruppen anslått kostnaden ved å innføre NBS til å være omlag 15 000 euro for små nettselskap til 150 000 euro for større nettselskap. Videre skriver prosjektgruppen at kostnaden vil kunne variere avhengig av nettselskapets størrelse, eksisterende IT-system, og i hvilken grad oppgavene settes bort til en tredjepart. Dessuten vil nettselskapene kunne få en kostnad knyttet til forslaget om daglig oversendelse av avregningsdata, jf. forslag om å endre § 5-4 tredje ledd.

NVE vurderer kostnadene ved å innføre NBS er forsvarlige i forhold til å realisere et felles sluttbrukermarked.

NVE vurderer at det er hensiktsmessig for prosjektene NBS og Elhub å følge hver sin tidsplan. Det vil si at NBS foreslås å innføres 1. februar 2016, mens Elhub planlegges å være i drift fra 1.oktober 2016. Bakgrunnen er at NBS som et felles nordisk prosjekt ble satt i gang før utarbeidelsen av Elhub. Prosjektet NBS har dermed kommet lenger i utviklingen. NBS og Elhub er hver for seg to store IT-prosjekter. En stegvis implementering av de to prosjektene kan være en fordel med tanke på å redusere risiko for at feil kan inntreffe.

Både Elhub og NBS forutsetter en innføring av nettavregningsområder, slik at når NBS implementeres først, legge dette til rette for en enklere innføring av Elhub.

Som følge av omlegging til nytt format og innføring av NBS før Elhub, må nettselskapene tilpasse sine systemer for bl.a. å kunne oversende meldinger med aggregerte måleverdier for uttak og utveksling av kraft. Disse meldingene vil bli overflødige når Elhub settes i drift. Norsk Ediel Ekspertgruppe (NEE) har på forespørsel fra NVE estimert nettselskapenes kostnad knyttet til disse meldingene til å være relativt begrenset. Kostnaden vil ligge i intervallet fra 10 000 til 100 000 kroner for hovedandelen av nettselskapene. Denne kostnaden for nettselskapene må veies opp mot kostnader forbundet med en eventuell utsettelse av NBS for samtidig implementering med Elhub. Statnett har redegjort for at kostnader ved en utsettelse av NBS vil være ca. 2 millioner kroner per måned.

På bakgrunn av en samlet vurdering foreslår NVE at NBS innføres før Elhub.

Innføring av NBS i Norge krever tilstrekkelig koordinering mellom Statnett, eSett Oy, balanseansvarlige, kraftleverandører og nettselskap. NVE tar derfor forbehold om å utsette ikrafttredelse av forskriftsendringer som vedrører NBS dersom det er behov.

Bruttoavregning har vært et krav siden 1999. Avregningsansvarlig har i avregningsavtalen fastsatt et vilkår om at avregningsunderlaget skal rapporteres på en slik måte at all produksjon og alt forbruk skal fremkomme i regulerkraftavregningen. Som følge av at NVE foreslår å oppheve forskriftens § 5-7 første ledd som pålegger nettselskap og avregningsansvarlig å inngå en egen avtale (avregningsavtalen), så ønsker NVE å forskriftsfeste krav til måling av brutto produksjon i ny § 3-4. NVEs forslag er tydeligere enn vilkåret i avregningsavtalen, og foreslås også som følge av innspill og kommentarer fra bransjen om å tydeliggjøre regelverket.

NVE er kjent med at det er ulik praksis i hvor produksjon måles, og at ikke all produksjon måles på generatorklemme. I og med at innføring av krav i ny § 3-4 ikke medfører at måler må flyttes, anser NVE at bestemmelsen ikke fører til vesentlige økonomiske konsekvenser. Den nye bestemmelsen vil dermed kreve korrigering av måleverdier

dersom måling utføres på andre steder enn på generatorklemme. Korrigering av måleverdier skal utføres slik at verdiene refereres til generatorklemme. Forbruk i eventuelt hjelpeutstyr eller annet tap vil inngå i forbruksbalansen.

7.2 Konsekvenser knyttet til Elhub

Etablering av Elhub anses som en grunnleggende forutsetning for et effektivt kraftmarked i Norge med innføring av AMS. Endringene som foreslås i avregningsforskriften dreier seg i store trekk om at Statnett som avregningsansvarlig skal overta ansvaret for behandling av måleverdier og kundeinformasjon i sluttbrukermarkedet. Beregning av data til avregning og fakturering skal også utføres i Elhub. Begrunnelsen for forskriftsendringene ligger blant annet i at én enhet kan utnytte stordriftsfordeler i utførelsen av monopoloppgavene som knyttes til lagring, behandling og distribusjon av data.

Statnett utredet i 2012 etablering av datahub i rapporten «Effektivt sluttbrukermarked for kraft». Her beregnet de at kraftbransjen samlet vil få en betydelig kostnadsreduksjon som følge av innføring av AMS, datahub og et leverandørsentrisk sluttbrukermarked. Under disse forutsetningene ble det anslått at kostnadene til måling, avregning, fakturering og kundebehandling vil bli redusert med mellom 17 og 29 pst. (eksklusiv kostnader til datahub). Med utgangspunkt i at kraftleverandører og nettselskapene bruker nesten 1,7 mrd. kroner årlig på disse oppgavene kan endringene gi en årlig besparelse på mellom 290 og 480 mill. kroner. Kostnaden for datahub ble anslått til 180-240 mill. kroner i utviklingskostnad, med 20-30 mill. kroner i årlig driftskostnad. Kostnadsestimatene for datahub ble gjort delvis på grunnlag av erfaring fra etablering av datahub i Danmark. Det er kommet signaler om at kostnadene til den danske datahub er høyere enn tidligere antatt, så det er nødvendig å gå ut fra at den opprinnelige estimerte kostnaden må justeres opp. Samtidig har Statnett kunne hente erfaringer fra Energinet.dk som forventes å bidra til en mer effektiv implementering av Elhub i Norge.

NVEs vurdering styrkes av at kraftbransjen har mange små aktører med begrenset kompetanse innen IKT som ville ha fått store utfordringer dersom Elhub ikke hadde blitt innført. Dette bekreftes av at mange nettselskap nå ser seg tjent med å etablere felles organisasjoner for samarbeid i AMS-utrulling og innen måling og avregning generelt.

Gjennomføring av en leverandørsentrisk markedsmodell forutsetter at alle kraftleverandører kan forestå fellesfakturering av kraftleveranse og nettleie (Én regning). NVE arbeider med forslag til forskriftsendringer for dette, og tar sikte på å sende dette ut på høring høsten 2014. Det arbeides også med å åpne opp for at alle kraftleverandører skal kunne gjennomfakturere nettleien slik at det blir likere konkurransevilkår i kraftmarkedet på kortere sikt. Det legges opp til at kraftleverandører på sikt kan være hovedkontakt for sluttbrukere når det gjelder fakturaspørsmål slik at nettselskapenes kostnader knyttet til kundebehandling blir betydelig redusert.

Samlet sett anser NVE at innføring av Elhub vil være samfunnsøkonomisk lønnsomt.

Under følger en gjennomgang av konsekvenser for ulike typer aktører.

Konsekvenser for nettselskap

Nettselskapene får redusert en rekke oppgaver og får dermed redusert sine kostnader med innføring av Elhub. Nettselskapet får i tillegg et enklere regelverk å forholde seg til.

Administrasjon og oppfølging av følgende oppgaver overføres til avregningsansvarlig/Elhub fra nettselskapet:

- Leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart (med unntak for leveringspliktig kraftleveranse)
- Leveringsstart og opphør av kraftleveranse
- Anleggsovertagelse uten leverandørskifte
- Stipulering av (timesfordelt) uttak for profilavregnede målepunkt
- Distribusjon av måleverdier til kraftleverandører, balanseansvarlige og sluttbrukere
- Lagring av måleverdier
- Beregning og oversendelse av avregningsdata for regulerkraftbalanse
- Estimering av nettap
- Beregning av forventet uttak per målepunkt
- Søketjeneste for kundeinformasjon (Nubix)

Statnetts utredning fra 2012 anslår at nettselskapet vil få besparelser på mellom 430 og 530 mill. kroner. I tillegg til reduserte oppgaver og ansvar, vil nettselskapet få redusert rapporteringsbyrden i forbindelse med NVEs tilsyn med sluttbrukermarkedet. Blant annet skal Elhub overta rapportering av leverandørskiftestatistikk til NVE.

Etablering av Elhub skal bidra til effektiv utnyttelse av AMS, og det antas at nettselskapene også vil ha nytte av et felles system som legger opp til standardisering innen informasjonsutveksling og kvalitetssikring av måleverdier.

I overgangsperioden må det antas at nettselskapene får økte kostnader knyttet til kvalitetssikring og migrering av data til Elhub. Basert på erfaringer fra Danmark er dagens datakvalitet i måleverdier og kundeinformasjon svak, og det vil kreve økt ressursbruk for å heve denne kvaliteten til et tilfredsstillende nivå. Det må også påregnes kostnader til tilpasning eller investering i nye kundesystemer hos nettselskapet for å kunne kommunisere med Elhub. Flertallet av nettselskapene antas å måtte investere i nye IT-systemer i forbindelse med AMS, så det anses som et gunstig tidspunkt å innføre Elhub i forkant av AMS-implementeringen. En del av disse kostnadene ville derfor uansett ha påløpt i forbindelse med innføring av AMS.

Nettselskapene får kortere frist for rapportering av timesverdier, målerstand og periodevolum. Dette må anses som utløst av AMS og er ikke en direkte følge av at Elhub innføres. Samtidig er tidsfristen redusert som en følge av at oppgavene er forenklet ved at nettselskapet nå ikke lenger skal gjøre beregninger (med unntak for manglende timemålte avlesninger hvor nettselskapet skal bruke standard for validering, endring og estimering),

men kun oversende målte timeverdier og avlest målerstand. Samtidig som tidsfristen er kortet ned er oppgavene delvis forenklet siden nettselskapet ikke skal gjøre beregninger men kun oversende måleravlesninger. NVE forutsetter at nettselskapene etablerer automatisk måleverdirapportering i sine innsamlingssystemer slik at de ikke behøver manuelle rutiner for rapporteringen og at AMS leverer data av høy kvalitet slik at det ikke er behov for stor grad av korreksjoner.

Nye krav til nøytral håndtering av informasjon tilsier at nettselskapet potensielt kan få økte kostnader som følge av at de ikke lenger kan dele kostnader knyttet til felles kundesystem med integrert kraftleverandør. NVE mener at hensynet til nøytralitet og effektiv konkurranse med like vilkår er svært viktig og at dette forsvarer den potensielle kostnadsøkningen for nettselskapet. NVE legger til grunn at nettselskapene kan samarbeide med andre nettselskap og ha felles kundeinformasjonssystem dersom dette reduserer nettselskapets samlede kostnader. NVE viser også til at nettselskapet kan overlate til tredjepart å utføre tjenester beskrevet i avregningsforskriften.

Kravet om at ansatte ikke kan få tilgang i Elhub for flere typer virksomheter kan medføre at enkelte små vertikalt integrerte nettselskap må ha flere ansatte slik at ikke rollene sammenblandes. Eksempelvis kan dette øke kostnader i små selskap som kun har én kundebehandler. NVE anser at det er spesielt viktig med økt nøytralitet i disse selskapene hvor det er svakt skille mellom monopol og konkurranseutsatt virksomhet. Erfaring fra tilsyn har også vist at mindre nettselskap i vertikalt integrerte selskap har flere avvik når det gjelder nettselskapets nøytralitet.

Konsekvenser for kraftleverandører

Kraftleverandører antas å få økte kostnader med innføring av Elhub, men den økte kostnaden antas å være betydelig lavere enn besparelsen som nettselskapene står overfor. Statnett har estimert at kraftleverandørenes kostnader samlet sett vil øke fra et sted mellom 50 til 140 mill. kroner. Hovedsakelig knyttes kostnadsøkningen til at kraftleverandørene får større ansvar for fakturering og kundebehandling enn i dag.

Videre må kraftleverandørene som bruker felles kundesystem med nettselskap investere i egen løsning. Med etablering av Elhub trenger ikke kraftleverandørene lenger å håndtere målerstand og tekniske opplysninger om måler, og trenger da heller ikke et bransjespesifikt system som i dag. Dette medfører at kraftleverandører kan investere i generiske kundesystemer som må anses som betydelig mindre kostbare enn dagens løsninger. Etablering av Elhub og bruk av volumer bidrar dermed til at kraftleverandørene kan anskaffe kundesystem i et større konkurransedrevet marked og få redusert sine systemkostnader permanent.

Etablering av Elhub medfører at kraftleverandørene får ett standardisert grensesnitt mot nettmonopolene som forenkler kraftleverandørenes forhold til resten av kraftmarkedet. Dette vil i seg selv bidra til økt kostnadseffektivitet. Dette er også en viktig forutsetning for at Én regning kan implementeres på en effektiv måte på et senere tidspunkt.

Kraftleverandør får også ansvar for å presentere historiske forbruksdata til sluttbruker. Dette medfører økte kostnader for de som ikke allerede har utviklet slike løsninger.

Totalt sett vurderer NVE at Elhub vil føre til økte kostnader for kraftleverandørene, som på kort sikt må tilpasse egne systemer til nytt regime. Dette er likevel en del av en ønsket

utvikling for kraftleverandørene, da de får styrket sin rolle mot sluttbrukerne. Elhub vil bidra til et mer nøytralt og effektivt kraftmarked på kort og lang sikt som er til fordel for kraftleverandørene

Som for nettselskapene vil kraftleverandørene kunne få økte kostnader ved separasjon av kundesystemer. Tidligere utredninger har vurdert at disse kostnadene primært er knyttet til økte lisenskostnader til kundesystemet. Med innføring av Elhub vil disse lisenskostnadene reduseres siden kraftleverandørene kan gå over til å benytte generiske løsninger.

Andre tjenesteleverandører (tredjepart)

Elhub er en forutsetning for at andre tjenesteleverandører kan få effektiv og nøytral tilgang til kraftmarkedet. Elhub vil etablere ett grensesnitt som gir andre tjenesteleverandører adgang til et nasjonalt marked for tilleggstjenester. Uten Elhub ville det vært mye vanskeligere for disse aktørene å etablere seg på tvers av nettområdene, siden nettselskapene ville hatt ulik praksis for å tilgjengeliggjøre måleverdier og kundeinformasjon til tjenesteleverandørene.

Det er avgjørende å slippe til nye aktører i kraftmarkedet for å stimulere til økt konkurranse og innovasjon, og det er spesielt viktig med hensyn til innføring av AMS. AMS vil legge til rette for nye tilleggstjenester til sluttbruker og være en driver for tjenesteinnovasjon.

Sluttbruker

Elhub legger til rette for økt konkurranse og innovasjon, som vil gi sluttbrukere bedre tjenester og økt nytte. Dette vil gi bedre kundebehandling i kraftmarkedet. Elhub vil også bidra til at AMS blir implementert og utnyttet mer effektivt, hvilket innebærer at både sluttbrukerne og samfunnet får økt nytte av innføring av AMS.

Sluttbrukerne vil som følge av Elhub oppleve at personvernet blir ivaretatt i større grad enn i dag. Utvikling av webløsning for personvern vil gi sluttbruker makt til å styre hvem som kan få personopplysninger, og vil gi sluttbruker en enkel oversikt over hvilke opplysninger som er lagret. Dette vil bli en stor forbedring sammenlignet med dagens situasjon hvor det er betydelig vanskeligere for sluttbruker å forstå hva slags opplysninger som lagres og hvem som lagrer det.

Regelverket for Elhub vil også styrke sluttbrukers posisjon ved at avregning og fakturering av kraftleveranse og nettleie blir gjenstand for offentligrettslig regulering. Dette gjelder spesielt den nye reguleringen av feil i måling eller avregning hvor kraftleverandører og nettselskap vil være forpliktet til å korrigere måleverdier og deretter gjøre opp mot sluttbruker i påfølgende fakturaperiode.

8 Forslag til endringsforskrift

Forslag til forskrift om endring i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat [*dato*] med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1 bokstav g og i, jf. lov 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 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester gjøres følgende endringer:

§ 1-1 tredje ledd skal lyde:

Reglene stiller krav til at nettselskap som en nøytral aktør sørger for en effektiv informasjonsutveksling *ved måling* og avregning slik at konkurransen i kraftmarkedet blir mest mulig effektiv i samsvar med energilovens formål.

§ 1-1 nytt syvende ledd skal lyde:

Reglene om Elhub skal bidra til effektiv og korrekt avregning, informasjonsutveksling og leverandørskifter.

§ 1-3 seks nye definisjoner skal lyde:

Avregningsdata for regulerkraftbalanse: Verdier for innmating og uttak per nettavregningsområde fordelt på:

1. *sum per time av timemålte verdier for innmating for det enkelte produksjonsanlegg*
2. *sum per time av timemålte verdier for uttak for hver balanseansvarlig fordelt på den enkelte kraftleverandør*
3. *volumandel av den justerte innmatingsprofil per time for hver balanseansvarlig fordelt på den enkelte kraftleverandør*

4. *estimert nettap per time for nettselskapets balanseansvarlige eventuelt anført på kraftleverandør*

5. *det totale uttaket til og innmatingen per time fra tilgrensede nettavregningsområder.*

Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter: økonomisk oppgjør mellom *avregningsansvarlig* og kraftleverandør i et *nettavregningsområde* når avregning er basert på justert innmatingsprofil. Dette oppgjøret skal rette opp avviket mellom målepunktets *estimerte timesuttak* brukt i *regulerkraftavregningen* og *timesuttak* beregnet ut fra faktiske måleravlesninger og justert innmatingsprofil.

Elhub: *Informasjonsutvekslingssystem som drives og utvikles av avregningsansvarlig for utveksling av måleverdier, beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse, avviksoppgjør for profilavregnede målepunkt og håndtering av leverandørskifter, anleggsovertagelse og oppstart i forbindelse ved kraftomsetning. .*

Elhubbruker: Enheter som tilknyttes Elhub, hvilket omfatter nettselskap, kraftleverandører og andre tjenesteleverandører.

Innhentingsmetode: den metode som nettselskapet bruker for å samle inn *måleverdier*, herunder om et målepunkt er fjernavlest, manuelt avlest eller ulest. Informasjonen benyttes blant annet av kraftleverandør for å vurdere om denne må skaffe til veie en måleravlesing for sluttbruker ved leverandørskifter.

Nettavregningsområde: Et område fastsatt av avregningsansvarlig hvor uttak, innmating og utveksling av kraft med tilgrensede nettavregningsområder kan måles.

§ 1-4 skal lyde:

§ 1-4. *Elektronisk informasjonsutveksling*

a. *Meldingsformat*

Meldinger etter denne forskrift skal oversendes i henhold til Ediel.

b. *Utvekslingsprotokoll*

Ediel-meldinger etter denne forskrift skal kunne sendes og mottas *med utvekslingsprotokoll godkjent av Systemstøtten for Ediel*. *Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om utvekslingsprotokoll for å sende og motta Ediel-meldinger etter denne forskrift.*

c. *Systemstøtten for Ediels godkjennelse*

Det kreves godkjennelse av Systemstøtten for Ediel for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift. *Det kan i godkjennelsen settes vilkår om bruk av bestemte utvekslingsprotokoller for å sende og motta Ediel-meldinger*.

d. *Systemstøtten for Ediels adresseregister*

Det kreves registrering med oppdatert adresseinformasjon i Systemstøtten for Ediels adresseregister for å kunne utveksle Ediel-meldinger etter denne forskrift.

Vesentlige endringer i Ediel skal forelegges Norges vassdrags- og energidirektorat i god tid før implementering. Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om endring av Ediel.

Ny § 1-5 skal lyde:

§ 1-5. *Nettavregningsområde*

Avregningsansvarlig skal etablere og oppdatere nettavregningsområder i samråd med systemansvarlig og nettselskap i forbindelse med regulerkraftavregning.

Ny § 1-6 skal lyde:

§ 1-6. *Datamigrering til Elhub*

Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om kvalitetssikring og overføring av kundeinformasjon og måleverdier fra nettselskap og kraftleverandører til avregningsansvarlig i forbindelse med utvikling av Elhub.

§ 2-1 skal lyde:

§ 2-1. *Kraftleveranse ved anleggsovertagelse og oppstart*

Kraftleverandør *skal* melde anleggsovertagelse og oppstart på vegne av sluttbruker *ved å* sende melding om leveringsstart *etter* § 2-4.

Avregningsansvarlig skal akseptere dato for anleggsovertakelse og oppstart maksimalt 30 virkedager før mottatt melding om leveringsstart. *Avregningsansvarlig* skal etter mottatt melding om leveringsstart sende melding om leveringsstart *til nettselskap etter § 2-5*, til kraftleverandør som tar over leveransen *etter § 2-6* og melding om opphør til kraftleverandør som avslutter leveransen *etter § 2-7*. *Melding om leveringsstart skal sendes senest tre virkedager før leveringsstart i ikke-timemålt målepunkt og senest en kalenderdag før leveringsstart i timemålt målepunkt. Meldingen skal sendes straks ved leveringsstart tilbake i tid.*

Kraftleverandør kan etter fullmakt fra sluttbruker inngå avtale om tilknytning og bruk av nettet på vegne av sluttbruker.

Dersom sluttbruker står uten kraftleveringsavtale ved anleggsovertagelse og oppstart, skal leveranse skje gjennom nettselskapets leveringsplikt i henhold til energiloven § 3-3.

§ 2-2 skal lyde:

§ 2-2. *Rettigheter og plikter ved leverandørskifte og anleggsovertagelse*

Sluttbruker har rett til å bytte kraftleverandør.

Før melding om leveringsstart sendes skal det foreligge en skriftlig *kraftleveringsavtale* mellom kraftleverandør og sluttbruker. Dersom en *kraftleveringsavtale* inngås på vegne av sluttbruker som ikke opptrer i næringsvirksomhet, skal kraftleverandøren og sluttbrukeren være de eneste parter i *avtalen*.

Avregningsansvarlig plikter å gjennomføre leverandørskifte eller anleggsovertagelse på dato for leveringsstart etter at melding i henhold til § 2-4 er mottatt.

Kraftleverandøren plikter ved forespørsel å forevise *kraftleveringsavtalen* til offentlige myndigheter. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge nettselskapet *eller avregningsansvarlig* å kontrollere at gyldig *kraftleveringsavtale* foreligger før leverandørskifte eller anleggsovertagelse gjennomføres.

§ 2-3 skal lyde:

§ 2-3. *Krav til informasjon i kraftleveringsavtale*

En *kraftleveringsavtale* skal minimum inneholde følgende informasjon:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn eller firmanavn,

d) hvilket produkt avtalen gjelder,

e) sluttbrukers samtykke.

Kraftleveringsavtalen kan gi kraftleverandør adgang til ensidig å endre målepunkt ID i forbindelse med anleggsovertagelse.

§ 2-4 skal lyde:

§ 2-4. *Kraftleverandørs melding om leveringsstart til Elhub*

Kraftleverandør som skal starte leveransen, skal sende melding om leveringsstart til *avregningsansvarlig*. Ved leverandørskifte *for ikke-timemålte målepunkt* skal melding sendes *tidligst seks og* senest *tre* virkedager før dato for leveringsstart. *Det skal foreligge en måleravlesning i Elhub som er godkjent av nettselskapet før meldingen sendes. Ved leverandørskifte for timemålte målepunkt skal melding sendes tidligst fire og senest en kalenderdag før dato for leveringsstart*. Ved anleggsovertagelse og *ved* oppstart skal melding sendes senest 30 virkedager etter dato for leveringsstart.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for leveringsstart,

c) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

d) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse dersom denne er ulik postadressen,

e) *balanseansvarlig på målepunktet,*

f) opplysning om sluttbruker er el-sertifikatpliktig.

Meldingen kan også inneholde opplysning om sluttbruker er pliktig til å betale merverdiavgift, elavgift og Enova-avgift, Dersom denne informasjonen inkluderes i meldingen skal kraftleverandør kunne dokumentere eventuelle fritak for avgiftsplikt knyttet til målepunktet.

For ikke-timemålte målepunkt kan kraftleverandør kansellere meldt leveringsstart *senest tre virkedager før dato for leveringsstart* ved å sende melding om kansellering. *For timemålte målepunkt kan kraftleverandør kansellere meldt leveringsstart senest én kalenderdag før dato for leveringsstart ved å sende melding om kansellering*. *Kanselleringen* skal *straks* bekreftes av *avregningsansvarlig*.

§ 2-5 skal lyde:

§ 2-5. *Melding om leveringsstart fra Elhub til kraftleverandør som skal ta over leveransen*

Avregningsansvarlig skal *ved utløp av kanselleringsfristen etter § 2-4, tredje ledd* sende melding om leveringsstart til kraftleverandør som tar over leveransen.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) leveringsstart,

d) anleggets forventede årsvolum,

e) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),

f) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),

g) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse *og*

h) opplysning om husholdning er pliktig til å betale merverdiavgift.

Dersom målepunktet avregnes etter justert innmatingsprofil, skal meldingen også inneholde:

i) antall siffer i målerens tellerverk,

j) dato for siste avlesning og førstkommende periodiske avlesning,

k) avlesningsfrekvens og

l) innhentingsmetode.

Ved leverandørskifte, der det ikke er kommet en ny *godkjent* målerstand *i løpet av de siste tre måneder før melding om* leveringsstart *sendes*, skal *avregningsansvarlig avvise* melding om leveringsstart jf. § *2-4, første ledd*.

Ny § 2-6 skal lyde:

§ 2-6. *Melding om leveringsstart fra Elhub til nettselskap*

Avregningsansvarlig skal ved utløp av kanselleringsfristen etter § 2-4 tredje ledd, sende melding om leveringsstart til nettselskapet.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers fødselsnummer eller organisasjonsnummer,

c) målernummer,

d) leveringsstart,

e) anleggets forventede årsvolum,

f) hvilken avregningsmetode som benyttes (justert innmatingsprofil eller timemålinger),

g) prioritet (prioritert eller utkoblbart anlegg),

h) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse,

i) opplysning om husholdning sluttbruker er pliktig til å betale merverdiavgift, elavgift og Enova-avgift,

j) opplysning om sluttbruker er el-sertifikatpliktig,

k) kraftleverandør på målepunktet,

l) balanseansvarlig på målepunktet.

Nåværende § 2-6 blir ny § 2-7 og skal lyde:

§ 2-7. *Melding om opphør fra Elhub til kraftleverandør som avslutter leveransen*

Avregningsansvarlig skal sende melding om opphør til kraftleverandør som avslutter leveransen *ved utløp av kanselleringsfrist for leveringsstart etter § 2-4 tredje ledd*. Ved anleggsovertagelse og oppstart av nytt anlegg skal meldingen sendes *straks* etter *å ha* mottatt melding om leveringsstart.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn,

d) sluttbrukers postadresse og,

e) sluttdato for leveranse.

Nåværende § 2-7 blir ny § 2-8 og skal lyde:

§ 2-8. *Opphør av kraftleveranse*

Kraftleverandør skal sende melding til *avregningsansvarlig* om opphør av kraftleveranse i de tilfeller opphøret ikke skyldes leverandørskifte. Melding om opphør skal sendes senest tre virkedager før kraftleveransen opphører.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn,

d) sluttbrukers postadresse og,

e) dato for *avtaleopphør*.

Kraftleverandør kan *kansellere melding om opphør* senest ~~én~~ *tre* virkedag*er* for *ikke-timemålte målepunkt og senest én kalenderdag for timemålte målepunkt* før dato for opphør. *Kanselleringsmelding* skal *straks* bekreftes av *avregningsansvarlig*. *Ved utløp av kanselleringsfristen skal avregningsansvarlig sende melding om opphør til nettselskapet.*

Nåværende § 2-8 blir ny § 2-9 og skal lyde:

§ 2-9. *Opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft*

Kraftleverandør kan sende melding til *avregningsansvarlig* om opphør av både kraftleveranse og overføring av kraft.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer,

c) sluttbrukers navn og postadresse og,

d) dato for *avtaleopphør*.

Kraftleverandør har rett til å sende over målerstand ved kombinert opphør for manuelt avleste anlegg som avregnes etter justert innmatingsprofil i henhold til § 3-3.

Kraftleverandør kan *kansellere melding om opphør* senest *tre* virkedag*er* for *ikke-timemålte målepunkt og senest én kalenderdag for timemålte målepunkt* før dato for

opphør. *Kanselleringsmelding* skal *straks* bekreftes av *avregningsansvarlig*. *Ved utløp av kanselleringsfristen skal avregningsansvarlig sende melding om opphør til nettselskapet.*

§ 2-10 skal lyde:

§ 2-10. *Melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte*

Ved oppstart og anleggsovertagelse *av leveringspliktig kraftleveranse* skal *avregningsansvarlig* sende melding om anleggsovertagelse uten leverandørskifte til sluttbrukers kraftleverandør dersom sluttbruker allerede har en kraftleverandør i et annet målepunkt. Meldingen skal sendes uten ugrunnet opphold. *Meldingen skal ikke sendes dersom sluttbruker har mer enn en kraftleverandør.*

Ved oppstart og anleggsovertagelse skal meldingen inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for leveringsstart,

c) sluttbrukers *fødselsnummer* eller organisasjonsnummer og

d) sluttbrukers navn, postadresse og anleggsadresse dersom denne er ulik postadressen.

Ved videreføring av eksisterende kraftavtale i nytt målepunkt skal kraftleverandør uten ugrunnet opphold informere sluttbruker skriftlig om avtalens vilkår.

§ 2-11 oppheves.

§ 3-3 skal lyde:

§ 3-3. *Avlesning av målepunkt*

Nettselskap har ansvar for at *innmating og uttak av kraft* i målepunkt blir målt og avlest.

Alle målepunkter skal avleses minimum én gang i kalenderåret.

Målepunkt tilhørende husholdning med forventet årlig strømforbruk høyere enn 8 000 kWh, skal avleses hver tredje, hver andre eller hver måned (periodisk avlesning). Periodene mellom avlesningene skal være tilnærmet like. Det skal foretas avlesning ved årsskifte.

Nettselskapet skal registrere alle mottatte måleravlesninger fra sluttbrukeren, med mindre sluttbrukeren sender inn urimelig mange avlesninger.

Målepunkt skal avleses ved leveringsstart, opphør av kraftleveranse og ved skifte av måler.

Kraftleverandør har rett til å sende målerstand til *avregningsansvarlig* ved leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart. *Avregningsansvarlig skal straks sende målerstanden videre til nettselskapet*. *N*ettselskapet *skal* akseptere målerstand som er

innhentet *inntil tre måneder før melding om leveringsstart sendes* for anlegg som er manuelt avlest. Nettselskapet skal senest innen tre virkedager etter mottatt målerstand ha kvalitetssikret *og godkjent* denne, *og sende melding om dette til avregningsansvarlig*. *Måleverdier* stipuleres av *avregningsansvarlig* på dato for *leveringsstart, med mindre nettselskapet sender ny målerstand til avregningsansvarlig innen tre virkedager etter leveringsstart*.

All innmating skal ha timemåling. Målepunkt med forventet årlig uttak større enn 100 000 kWh skal ha timemåling.

Ny § 3-4 skal lyde:

§ 3-4. *Måling av brutto produksjon*

For nye produksjonsanlegg eller ved utskifting av måler på eksisterende produksjonsanlegg, skal måling etableres for brutto produksjon. Med brutto produksjon menes produksjon målt på generatorklemme eller tilsvarende.

Dersom måling er etablert et annet sted, skal forbruk mellom målepunkt og generatorklemme korrigeres. Det skal beregnes en korreksjonsfaktor utarbeidet av en uavhengig tredjepart. Dersom en slik beregning ikke foreligger, kan det benyttes en korreksjonsfaktor på 1.5 prosent.

§ 3-5 skal lyde:

3-5. *Stipulering av målerstand og timeverdier*

Dersom innhenting av målerstand *for ikke-timemålte målepunkt* i henhold til § 3-3 medfører urimelig kostnad eller ulempe for nettselskap, kan målerstand stipuleres. I særskilte tilfeller ved leveringsstart kan målerstand stipuleres når dette er avtalt med samtlige parter.

Avregningsansvarlig skal utforme forslag til standard for validering, estimering og endring av måleverdier som skal gjelde ved utveksling av måleverdier mellom nettselskap og Elhub. Avregningsansvarlig skal forelegge forslaget til standard for Norges vassdrags- og energidirektorat for vedtak i god tid før implementering. Norges-vassdrags og energidirektorat kan fatte vedtak om endring av standarden.

Nettselskapet skal benytte standard for validering, estimering og endring av måleverdier ved stipulering av måleverdier for timemålte målepunkt.

§ 3-6 oppheves.

§ 3-7 skal lyde:

§ 3-7. *Nettselskapets melding til Elhub med målerstand og periodevolum for profilavregnede målepunkter*

Nettselskapet skal innen tre *virkedager* etter avlesning eller stipulering i henhold til § 3-3 annet, tredje, fjerde og syvende ledd og § 3-5, sende melding som inneholder *målerstand og periodevolum* til *avregningsansvarlig*.

Oversendelse av målerstand for profilavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) målernummer,

c) målerstand ved begynnelsen og slutten av avregningsperioden,

d) avregningsperiodens start- og sluttdato,

e) forbrukt volum i målepunktet i avregningsperioden *og*

f) angivelse om avregningsdataene er målte eller stipulerte.

§ 3-8 skal lyde:

§ 3-8. *Melding med timeverdier til kraftleverandør*

Nettselskapet skal innen *kl. 07.00 første kalenderdag etter driftsdøgnet* sende melding til *avregningsansvarlig* som inneholder *innmatingen og* uttaket i kWh *per time* for hvert enkelt *timemålte* målepunkt som kraftleverandøren avregnes for i henhold til § 3-3 syvende ledd *og § 4-7*.

Timeverdier sendt etter første ledd kan korrigeres innen fem kalenderdager kl. 07.00 etter hvert driftsdøgn, og skal etter dette tidspunkt kunne benyttes til fakturering av kraftleveranse og nettleie.

Oversendelse av timeverdier for timeavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) målt volum i hele *Wh,* kWh *eller MWh per time*,

c) angivelse *for hver målerverdi* om *den* er målt, stipulert *eller har midlertidig status*,

d) eventuell angivelse av valideringsfeil og estimeringsmetode,

e) dato og tid for måleverdienes tidsintervaller og

f) tid og tid for når måleverdiene er opprettet eller oppdatert.

§ 3-9 skal lyde:

§ 3-9. *Melding om etablering av målepunkt og skifte av måler*

Nettselskap skal innen *tre virkedager* etter *etablering av målepunkt eller* skifte av elektrisitetsmåler sende melding om målerbyttet til *avregningsansvarlig. Avregningsansvarlig skal straks sende meldingen videre til kraftleverandør*.

Meldingen skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) dato for målerbyttet,

c) hvilken avregningsmetode som benyttes (*profilavregning* eller *timeavregning*),

d) innhentingsmetode (*timemålt, manuell eller umålt*) *og*

e) målernummeret til ny måler.

Dersom målepunktet *profilavregnes*, skal meldingen også inneholde:

f) måler-/avregningskonstant for ny måler.

Ved installasjon av AMS etter § 4-7 kan nettselskapet opprettholde profilavregning for målepunktet i inntil 30 virkedager. Etter dette tidspunktet skal det benyttes timeavregning.

§ 3-10 nytt annet ledd skal lyde:

Ved estimering og korreksjon av måleverdier fra timemålte målepunkt skal nettselskapet benytte standard for validering, estimering og endring av måleverdier. Nettselskapet skal sende melding med korreksjoner til avregningsansvarlig uten ugrunnet opphold. Avvik for timemålte målepunkt skal gjøres opp økonomisk mellom nettselskap og den berørte kraftleverandør eller produsent innen 10 kalenderdager etter at meldingen er sendt.

§ 3-11 oppheves.

Nåværende § 4-7 blir ny § 4-5 og skal lyde:

§ 4-5. *Krav til installering og rapportering*

Nettselskapet skal innen 1. januar 2019 ha installert AMS i alle målepunkt i sitt konsesjonsområde.

Nettselskapet skal etter 1. januar 2015 rapportere periodisk om fremdrift til Norges vassdrags- og energidirektorat frem til 2019.

Norges vassdrags- og energidirektorat kan i særlige tilfeller dispensere fra nettselskapenes plikt til å installere AMS.

Nåværende § 4-8 blir ny § 4-6 og skal lyde:

§ 4-*6*. *Overgangsbestemmelser*

Når nettselskapet har installert AMS i henhold til *§ 4-5*, *skal sluttbruker* ha tilgang til måleverdiene lokalt.

§ 4-7 oppheves.

§ 4-8 oppheves.

§ 5-1 skal lyde:

§ 5-1. *Beregning av regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal beregne regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig

Regulerkraftbalansen skal beregnes på grunnlag av *avregningsdata, kjøps-/salgsforpliktelser* i organiserte markeder og kjøps-/salgsforpliktelser utenfor organiserte markeder.

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hver time og angis *i hele Wh,* kWh *eller MWh per time*.

Regulerkraftbalansen skal beregnes for hvert *elspotområde* i regulerkraftmarkedet.

§ 5-2 nytt tredje ledd skal lyde:

Betalingsforpliktelser eller tilgodehavender skal innen *18 kalenderdager etter hvert driftsdøgn* gjøres kjent for hver enkelt balanseansvarlig.

§ 5-3 oppheves.

§ 5-4 skal lyde:

§ 5-4. *Nettselskapets oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk*

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett sende melding *til avregningsansvarlig* som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse.

Avregningsdata for regulerkraftbalanse *for hvert driftsdøgn* skal oversendes innen *kl. 10.00 to kalenderdager etter driftsdøgnet*. *Avregningsdata etter første ledd kan korrigeres innen kl. 12.00 13 kalenderdager etter hvert driftsdøgn. Avregningsansvarlig skal deretter uten ugrunnet opphold gjøre avregningsdata for regulerkraftbalanse tilgjengelig for den enkelte balanseansvarlige*.

Nettselskapet skal sende melding til den enkelte balanseansvarlige som inneholder informasjon om det totale forbruket i nettet for foregående døgn. Meldingen skal være sendt innen klokken 10.00 påfølgende virkedag.

§ 5-4 oppheves[15].

§ 5-7 skal lyde:

§ 5-7. *Avtale om regulerkraftavregning*

Balanseansvarlig og avregningsansvarlig skal regulere forhold i forbindelse med avregning av regulerkraft i en egen avtale.

Balanseansvarlig som ikke selv håndterer balanseansvaret må være tilknyttet en juridisk enhet som har avtale etter *første* ledd.

Avtalene skal ivareta hensynet til et effektivt kraftmarked og likebehandling av partene i markedet. Avregningsansvarlig skal forelegge avtalene for Norges vassdrags- og energidirektorat.

Ny § 5-9 skal lyde:

§ 5-9. *Bortsetting av oppgaver*

Avregningsansvarlig kan overlate til tredjepart å utføre oppgaver i forbindelse med koordinering av regulerkraftavregning.

Følgende oppgaver kan ikke overlates til tredjepart etter første ledd;

a) inngåelse og endring av avtale jf. § 5-7 første ledd;

b) fastsetting av ekstraordinært krav til sikkerhetsstillelse fra balanseansvarlig for regulerkraftoppgjør;

c) suspensjon eller ekskludering av balanseansvarlig fra regulerkraftavregningen og handel i engrosmarkedet for kraft;

d) annen avgjørelse i forbindelse med koordinering av regulerkraftavregning som innebærer utøvelse av offentlig myndighet og er bestemmende for rettigheter eller plikter til en eller flere bestemte aktører.

Overskrift på kapittel 6 skal lyde:

«**Kapittel 6.** ***Elhub»***

Ny § 6-1 skal lyde:

§ 6-1. *Drift og vedlikehold av Elhub*

Elhub skal drives og utvikles av avregningsansvarlig. Vesentlige endringer i Elhub skal forelegges NVE i god tid før implementering. NVE kan pålegge avregningsansvarlig å gjennomføre endringer i Elhub.

[15] Endringen i § 5-4 skal gjelde fra 1. februar 2016 og skal oppheves fra 1. oktober 2016.

Ny § 6-2 skal lyde:

§ 6-2. *Brukeravtale med Elhub*

Elhubbrukere skal på forhånd inngå avtale med avregningsansvarlig. Avtalene skal ivareta hensynet til et effektivt kraftmarked og likebehandling av partene i markedet. Avregningsansvarlig skal forelegge avtalene for Norges vassdrags- og energidirektorat.

Nåværende § 6-1 blir ny § 6-3 og skal lyde:

§ 6-3. Bruk av justert innmatingsprofil

Målepunkter som ikke timemåles skal avregnes basert på justert innmatingsprofil.

Nåværende § 6-3 blir ny § 6-4 og skal lyde:

§ 6-4. *Beregning av nettap*

Ved beregning av timevis nettap for beregning av justert innmatingsprofil, skal *avregningsansvarlig benytte* en tapsprofil som er representativ for *nettavregningsområdet*. *Nettselskapet skal sende melding til avregningsansvarlig med grunnlagsdata for beregning av nettap*.

Ny § 6-5 skal lyde:

§ 6-5. *Estimering av måleverdier for manuelt avleste målepunkt*

Avregningsansvarlig skal estimere timevis uttak etter justert innmatingsprofil for manuelt avleste målepunkt.

Ny § 6-6 skal lyde:

§ 6-6. *Melding med måleverdier for profilavregnede målepunkter*

Uttaket mellom siste og foregående målerstand jf § 3-7 timesfordeles av avregningsansvarlig etter justert innmatingsprofil som straks sender melding med stipulert timesuttak til kraftleverandør som leverer kraft i målepunktet. De stipulerte timesuttaket danner grunnlag for avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter.

Innsendt målerstand fra kraftleverandør jf § 3-3 sjette ledd, skal også danne grunnlag for timesfordeling. Avregningsansvarlig skal straks sende melding med stipulerte måleverdier etter at nettselskapet har godkjent måleravlesningen.

Ved leverandørskifte skal melding som inneholder måleverdier sendes både til kraftleverandør som tar over leveransen og til kraftleverandør som avslutter leveransen.

Melding med stipulert timesuttak for profilavregnede målepunkter skal inneholde:

a) målepunkt-ID,

b) stipulert timesuttak i hele Wh, kWh eller MWh per time fordelt etter justert innmatingsprofil og

c) avregningsperiodens start- og sluttdato.

Ny § 6-7 skal lyde:

§ 6-7. *Beregning av avregningsdata for regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal beregne avregningsdata for regulerkraftbalanse for hver balanseansvarlig basert på nettselskapenes innrapportering av måleverdier jf § 3-8 og estimert timevis uttak for profilavregnede målepunkt jf § 6-5.

Ny § 6-8 skal lyde:

§ 6-8. *Tilgjengeliggjøring av avregningsdata for regulerkraftbalanse*

Avregningsansvarlig skal tilgjengeliggjøre for den enkelte balanseansvarlige avregningsdata og informasjon om det totale forbruket i nettavregningsområdet for foregående døgn. Informasjonen skal gjøres tilgjengelig i Elhub innen kl. 09.00 første kalenderdag etter hvert driftsdøgn.

Nåværende § 6-4 blir ny § 6-9 og skal lyde:

§ 6-9. *Beregning av kraftuttak for balanseansvarlig og kraftleverandør*

Avregningsansvarlig skal beregne en prosentvis fordeling av forventet årlig kraftuttak per ikke-timemålt målepunkt. *Avregningsansvarlig* skal, på bakgrunn av prosentvis fordeling per målepunkt og justert innmatingsprofil, beregne ikke-timemålt kraftuttak per *time* per målepunkt, for hver enkelt balanseansvarlig *og kraftleverandør* i henhold til *§ 6-7*.

Nåværende § 6-5 blir ny § 6-10 og skal lyde:

§ 6-10. *Tilgjengeliggjøring av avregningsdata basert på justert innmatingsprofil*

Avregningsansvarlig skal innen *første kalenderdag kl. 09.00* etter *driftsdøgnet gjøre følgende informasjon tilgjengelig for* balanseansvarlig *og kraftleverandør*:

a) Den balanseansvarliges *og kraftleverandørs* samlede timevise uttak *per nettavregningsområde* som er beregnet ved bruk av justert innmatingsprofil. Uttaket skal angis i hele *Wh,* kWh *eller MWh per time*.

b) Beregnet kraftuttak i hele *Wh,* kWh *eller MWh per time* for *kraftleverandørens* enkelte målepunkt.

Nåværende § 6-6 blir ny § 6-11 og skal lyde:

§ 6-11. *Informasjon om forventet uttak per målepunkt*

Avregningsansvarlig skal minimum hvert kvartal tilgjengeliggjøre for hver enkelt kraftleverandør forventet årlig uttak for hvert målepunkt i kraftleverandørens portefølje som inngår i beregningsgrunnlaget for prosentfordelingen (porteføljestatus). Informasjonen skal *gjøres tilgjengelig for* kraftleverandør senest *én kalenderdag* etter kvartalsskifte.

Forventede uttak for hvert målepunkt skal oppgis i hele *Wh,* kWh *eller MWh*.

Nåværende § 6-7 blir ny § 6-12 og skal lyde:

§ 6-12. *Avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter*

For profilavregnede målepunkt skal avregningsansvarlig gjennomføre et økonomisk oppgjør mellom *kraftleverandører i hvert nettavregningsområde for å* rette opp avviket som oppstår mellom beregnet prosentfordeling av den justerte innmatingsprofilen *som inngikk i regulerkraftoppgjøret*, og virkelig uttak fra målepunktene.

Avregningsansvarlig skal føre en konto for hver *kraftleverandør*. Kontoen skal oppdateres etter *korreksjon av måleverdier* med et verdsatt avvik mellom *estimerte eller målte måleverdier og de korrigerte måleverdiene*. Avviket skal verdsettes etter områdeprisen ~~på~~ *i* elspotmarkedet veid med den justerte innmatingsprofilen i perioden mellom avlesningene.

Kontoen skal gjøres opp *månedlig*.

Avregningsansvarlig skal sende meldinger til *kraftleverandører* med avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter. Meldingene skal gjøre *kraftleverandører* kjent med sine betalingsforpliktelser og tilgodehavender, og grunnlaget for disse, innen *tre virkedager* etter oppgjort konto.

Dersom det foretas korreksjon av målerstand som gjør at det må foretas avviksoppgjør lenger tilbake i tid enn tre år, skal nettselskapet foreta avviksoppgjør jf første til fjerde ledd i bestemmelsen.

Ny § 6-13 skal lyde:

§ 6-13. *Melding om avvik ved korreksjon av måleverdier for timemålte målepunkt*

Ved korreksjoner av målte timeverdier etter rapporteringsfristen for regulerkraftavregning skal avregningsansvarlig beregne avviket i forhold til målerverdiene som inngikk i regulerkraftavregningen. Avviket skal verdsettes etter samme prinsipp som benyttes i regulerkraftmarkedet jf § 5-2. Avviket skal referere til målepunkt, balanseansvarlig og berørte kraftleverandør eller produsent.

Avregningsansvarlig skal sende melding om avvik til nettselskapet innen tre virkedager etter mottatt melding fra nettselskapet med korreksjon av timeverdier jf 3-10 annet ledd.

Ny § 6-14 skal lyde:

§ 6-14. *Asymmetrisk avviksoppgjør for nettselskap*

Nettselskapet har ikke rett til oppgjør fra sluttbruker, produsent eller kraftleverandør dersom korreksjon av måleverdier foretas senere enn tre måneder etter driftsdøgnet.

Ny § 6-15 skal lyde:

§ 6-15. *Tilgang til måleverdier i Elhub*

Målte timeverdier jf § 3-8, og estimert timesuttak for profilavregnede målepunkter jf § 6-5, skal være tilgjengelig i Elhub for elhubbrukere med fullmakt fra sluttbruker innen kl. 09.00 første kalenderdag etter driftsdøgnet. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig avtale for bruk av måleverdiene i Elhub foreligger før elhubbrukere får tilgang.

Kraftleverandør skal ha tilgang i Elhub til samlet forbruk per time for alle sine kunder i det aktuelle nettområdet innen kl. 09.00 første kalenderdag etter hvert driftsdøgn.

Ny § 6-16 skal lyde:

§ 6-16. *Lagring av måleverdier i Elhub*

Avregningsansvarlig skal lagre måleverdier med en tidsoppløsning på 60 minutt i tre år.

Avregningsansvarlig skal lagre avleste målerstander som benyttes til å stipulere timesfordelt uttak for de siste tre årene.

Ny § 6-17 skal lyde:

§ 6-17. *Behandling av kundeinformasjon i Elhub*

Kraftleverandør skal oppdatere kundeinformasjon for sine kunder ved å sende melding med oppdaterte kundeinformasjon til Elhub.

Nettselskapet skal ha tilgang til kundeinformasjon i Elhub for sluttbrukere tilknyttet sitt nett. Andre elhubbrukere skal med fullmakt fra sluttbruker få tilgang til kundeinformasjon i Elhub. Norges vassdrags- og energidirektorat kan pålegge

avregningsansvarlig å kontrollere at gyldig avtale for bruk av kundeinformasjon i Elhub foreligger før elhubbrukere får tilgang.

Historikk for kundeinformasjon, oppstart, anleggsovertagelse og leverandørskifter for hvert målepunkt skal lagres i Elhub i 3 år.

Ny § 6-18 skal lyde:

§ 6-18. *Webløsning for styring av datatilgang i Elhub*

Avregningsansvarlig skal utvikle webløsning for styring av tilgang til måleverdier og kundeinformasjon i Elhub. Norges vassdrags- og energidirektorat kan fatte vedtak om webløsningen.

Elhubbrukere skal på sine internettsider gi sluttbrukere som er forbrukere mulighet til å styre hvem som skal ha tilgang til sine data i Elhub, og skal benytte webløsning for styring av tilgang til måleverdier og kundeinformasjon utviklet av avregningsansvarlig.

Ny § 6-19 skal lyde:

§ 6-19. *Søketjeneste for kundeinformasjon i Elhub*

For å legge til rette for en effektiv håndtering av leverandørskifte, anleggsovertagelse og oppstart skal avregningsansvarlig gjøre relevant kundeinformasjon tilgjengelig for en internettbasert søketjeneste.

Ny § 6-20 skal lyde:

§ 6-20. *Reversering av forretningsprosesser i Elhub*

Avregningsansvarlig kan etter avtale med berørte parter gjennomføre reversering av oppstart, anleggsovertagelse og leverandørskifte inntil 3 år tilbake i tid.

Ny § 6-21 skal lyde:

§ 6-21. *Rapportering av statistikk fra Elhub*

Avregningsansvarlig skal rapportere statistikk til Norges vassdrags- og energidirektorat om datakvalitet på måleverdier i Elhub, oppstart, anleggsovertagelse, leverandørskifte, innmating, uttak og utveksling av kraft fordelt per nettavregningsområde og per kraftleverandør.

Ny § 6-22 skal lyde:

§ 6-22. *Sikkerhet i Elhub*

Elhub skal ikke inneha funksjoner som kan påvirke, utføre eller overta overvåking og styring av elektriske anlegg i energiforsyningen, jf energiloven § 1-3, første ledd og energilovforskriften § 1-1.

Elhub skal ikke inneha funksjoner for å kunne strupe eller bryte effektuttaket i noen målepunkt.

Avregningsansvarlig skal sørge for at Elhub til enhver tid fungerer etter sin hensikt og beskytte Elhub mot alle typer uønskede hendelser, herunder omfattende teknisk svikt, alle typer uautorisert tilgang for å hindre tyveri eller misbruk av måleverdier og kundeinformasjon, spredning av skadelig programvare og liknende.

Avregningsansvarlig skal sørge for at all informasjonsutveksling i henhold til Ediel er kryptert.

Avregningsansvarlig skal etablere et dokumentert styringssystem for sikkerhet som kontinuerlig skal ivareta en helhetlig risikostyring av Elhub. Styringssystemet skal som minimum omfatte følgende områder:

a) Risikovurdering med gjennomgang og oppfølging av denne,

b) sikkerhetskrav for utvikling, drift, bruk, systemvedlikehold av Elhub,

c) fysisk beskyttelse og kontroll med fysisk tilgang til sentralt teknisk utstyr knyttet til Elhub,

d) tekniske ordninger og prosedyrer for tildeling, endring, sletting og autentisering av korrekt tilgang til Elhub,

e) automatisk overvåking, logging, analyse og varsling ved uautorisert bruk, forsøk på uautorisert tilgang, unormal datatrafikk eller annen aktivitet som ikke er autorisert i Elhub,

f) beredskapsplaner eller prosedyrer for å håndtere alle typer hendelser eller feil som medfører svikt i funksjonen til Elhub,

g) prosedyrer eller rutiner for å registrere, gjennomgå og evaluere hendelser eller feil som har medført svikt i funksjonen til Elhub.

Ny § 6-23 skal lyde:

§ 6-23. *Gebyr*

Avregningsansvarlig kan ta gebyr av nettselskap, kraftleverandører og andre elhubbrukere for utvikling drift og vedlikehold av Elhub.

Gebyrene skal dekke kostnader ved effektiv drift.

Ny § 7-4 skal lyde:

§ 7-4. *Fakturering basert på måleverdier i Elhub*

Nettselskap og kraftleverandør skal benytte målte og stipulerte måleverdier i Elhub ved avregning og fakturering av nettleie og kraftleveranse.

Nettselskapet og kraftleverandør skal gjøre opp mot sluttbrukere for avvik i avregning og fakturering i påfølgende fakturaperiode etter korreksjonen av måleverdier jf § 6-12 og § 6-13.

§ 8-1 skal lyde:

§ 8-1. *Nettselskapets nøytralitet og informasjonsplikt*

Nettselskapet skal i enhver sammenheng opptre nøytralt overfor kraftleverandører og sluttbrukere, herunder når det gjelder:

a) informasjon om kraftleverandører og kraftmarkedet,

b) nyetablering av abonnement,

c) oversendelse av *måleverdier*,

d) valg av faktureringsrutiner,

e) avregnings- og faktureringsplikt.

Nettselskapet skal håndtere informasjon på en måte som gjør at *kraftleverandører eller andre tjenesteleverandører* ikke kan gis konkurransefortrinn.

Nettselskapet kan ikke ha felles kunde- eller måleverdidatabaser med kraftleverandører. Ansatte i vertikalt integrerte virksomheter skal ikke ha tilgang til informasjon i Elhub på vegne av mer enn én type virksomhet.

Nettselskapet skal informere sluttbrukere om relevante forhold knyttet til leverandørskifte, måling og avregning.

Nettselskapet skal på forespørsel oppgi den justerte innmatingsprofilen for siste kalenderår og hvilke kraftleverandører som er balanseansvarlige i nettselskapets kraftnett.

På forespørsel skal nettselskapet stille all pliktig informasjon etter dette kapitlet til disposisjon på et allment brukt elektronisk format, dersom informasjonen er lagret elektronisk.

Nettselskapet plikter å informere sluttbrukere om hvilke kraftleverandører som leverer kraft i deres nettområde. Ved oppstart av leveringspliktig kraftleveranse i medhold av energiloven § 3-3 skal nettselskapet uten ugrunnet opphold informere sluttbrukeren om de vilkår som gjelder for leveringen, samt gi sluttbrukeren informasjon om hvilke kraftleverandører som leverer kraft i området og hvordan en sluttbruker kan skaffe seg en kraftleverandør. Dette skal meddeles skriftlig i form av et oppstartbrev som skal utformes i henhold til mal utarbeidet av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Nettselskapet skal deretter minimum hver tredje måned gi sluttbruker den informasjon som nevnes i annet punktum, i form av et påminnelsesbrev som skal utformes i henhold til mal utarbeidet av Norges vassdrags- og energidirektorat.

Sluttbrukere som mottar leveringspliktig kraftleveranse skal informeres om endringer i priser og leveringsvilkår senest tre uker før endringen finner sted.

§ 8-2 skal lyde:

§ 8-2. *Historiske forbruksdata*

Kraftleverandør skal via Internett presentere informasjon om forbruk i det enkelte målepunkt for sluttbrukeren. Informasjonen skal presenteres på en slik måte at det er mulig å sammenligne forbruket, priser og kostnader over tid.

Forbruksdata med timesoppløsning skal kunne lastes ned via kraftleverandørens internettsider på et standardisert format fastsatt av avregningsansvarlig.

§ 9-1c skal lyde:

§ 9-1c. *Overtredelsesgebyr*

Ved overtredelse av bestemmelsene i § 2-1a, § 2-2, § 3-3, § 3-7, § 3-8, § 3-10, *§ 6-12,* § 8-1, § 8-1a og § 8-3 kan det ilegges overtredelsesgebyr.

II

Endringene i §§ 1-6, 3-4 og 4-6 trer i kraft 1. januar 2015.

Endringene i §§ 1-3 (definisjonene for *avregningsdata for regulerkraftbalanse* og *nettavregningsområde*), 1-4, 1-5, 5-2, 5-4, 5-7 og 5-9 trer i kraft 1. februar 2016.

Endringene i §§ 1-1, 1-3 (definisjonene for *avviksoppgjør for profilavregnede målepunkter*, *Elhub*, *Elhubbruker* og *Innhentingsmetode*), 2-1, 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6, 2-7, 2-8, 2-9, 2-10, 3-3, 3-5, 3-7, 3-8, 3-9, 3-10, 5-1, ny overskrift på kapittel 6, 6-1, 6-2, 6-3, 6-4, 6-5, 6-6, 6-7, 6-8, 6-9, 6-10, 6-11, 6-12, 6-13, 6-15, 6-16, 6-17, 6-18, 6-19, 6-20, 6-21, 6-22, 6-23, 7-4, 8-1 (med unntak av § 8-1 tredje ledd første punktum), 8-2 og 9-1c trer i kraft 1. oktober 2016.

§§ 2-11, 3-6, 3-11, 4-7, 4-8, 5-3 og 5-4 oppheves fra 1. oktober 2016.

Endringene i §§ 4-4, 6-14 og 8-1 tredje ledd første punktum trer i kraft 1. januar 2019.

Det gjøres også følgende endringer i forskrift 24. juni 2011 nr. 726 om endring i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester:

§ 4-3 skal lyde:

§ 4-3. *Måleverdier*

Måleverdiene skal registreres og lagres i målepunktet inntil måleverdiene er overført til nettselskapet *og minst frem til 30 virkedager etter forfallsdato for relevant fakturaperiode*.

Måleverdiene skal overføres til avregningsansvarlig innen kl. 07.00 etter at driftsdøgnet er avsluttet *jf § 3-8*.

§ 4-6 blir ny § 4-4 og skal lyde:

§ 4-4. *Display*

Nettselskapet skal legge til rette for at de sluttbrukerne som ønsker dette skal kunne tilknytte et display, jf. § 4-2 b).

Kraftleverandør skal kunne sende prisinformasjon til displayet. Nettselskapet skal kunne sende tariffinformasjon til displayet, jf. § 4-2 f).

Del II skal lyde:

Endringene i §§ 4-3 og 4-4 trer i kraft 1. januar 2019.

Denne serien utgis av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Utgitt i Høringsdokumentserien i 2014

Nr. 1 Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av nettjenester Endringer vedrørende innføring av nordisk regulerkraft-avregning og Elhub Høringsdokument juni 2014

Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Norges vassdrags- og energidirektorat

Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 09575
Internett: www.nve.no