



Notat

Til: Nettselskapene

Fra: Seksjon for økonomisk
regulering .

Ansvarlig: Tore Langset

Dato:

Saksnr.: NVE

Arkiv:

Kopi:

Svar på kommentarer til varslede inntektsrammer for 2017

NVE har mottatt kommentarer til varslede inntektsrammer for 2017 fra fire nettselskap. De fire selskapene har sendt inn like kommentarer som alle omhandler mulige feil i data.

1. Lave avskrivninger på egen- og tilskuddsfinansierte anlegg i 2015

I kommentaren til varslede inntektsrammer for 2017 vises det til at 15 nettselskap har en reduksjon i rapporterte avskrivninger for egen- og tilskuddsfinansierte anlegg. Det bemerkes at reduksjoner i avskrivninger «synes merkelig» sett i sammenheng med økning i bokførte verdier.

I vår behandling av kommentarene ble det avdekket at konsultentselskapet som har utarbeidet kommentarene har gjort en regnefeil. Endringene i bokførte verdier er derfor lavere enn det som står i de innsendte kommentarene.

NVEs vurdering

NVE gjennomfører en grundig kontroll av selskapenes rapportering i eRapp hvert år. Der blir blant annet avskrivningstidene gjennomgått. Avskrivningene som rapporteres i eRapp stemmer med revisorgodkjente regnskap og selskapenes egne anleggsregistre. For selskapene omtalt i kommentarene er de vanligste årsakene til økning i bokførte verdier sammen med reduksjon av avskrivninger fordelt på ferdig avskrevne anlegg, opprydding i anleggsregistre og i endringer i avskrivningstider.

I tabell 1 nedenfor vises årsak til endringen i data for alle selskapene nevnt i kommentarene. For selskaper uten stjerne i tabellen gjelder endringene kun for egenfinansierte anlegg. Tabellen viser endringer for både distribusjons- og regionalnett.

Selskap	Ferdig avskrevne anlegg	Endrede avskrivningstider	Opprydding i anleggsregistre
Agder Energi Nett AS		X	
Askøy Nett AS	X		
Eidsiva Energi Nett AS		X	
Norgesnett AS	X		
Gudbrandsdal Energi Nett AS		X	X
Haugaland Kraft AS	X		
Helgelandskraft AS	X		
Hemne Kraftlag BA	X		X
Lier Nett AS	Korrekt beregning viser reduksjon i bokførte verdier og avskrivninger		
Mørenett AS	Korrekt beregning viser 2,3% økning i bokførte verdier. Normal endring.		
Nordkraft Nett AS**		X	
Nord-Salten Kraft AS		X	
Nordvest Nett AS*	Fusjon med Ørskog Energi		
Ringeriks-Kraft Nett AS	X		X
Vest-Telemark Kraftlag AS**		X	

Tabell 1 Årsak til endring i avskrivninger

* Endring for tilskudsfinansierte anlegg.

** Endring for egen- og tilskudsfinansierte anlegg.

Utover vurderinger av avskrivningstider og endringer i bokført verdi bemerker vi at Nordvest Nett AS fusjonerte med Ørskog Energi. Fusjoner kan gi knekkpunkter da selskaper kan endre praksis ved en fusjon.

NVE kan ikke se at det i seg selv er merkelig at avskrivningene går ned i enkelte år selv om investeringene øker i det samme året. Vi har stilt spørsmål der det har vært behov for det i regnskapskontrollen og noen av selskapene i kommentarene har måttet svare på ytterligere spørsmål. Selskapene det gjelder har svart tilfredsstillende og vi har ikke funnet feil i de data som er benyttet i varslene.

2. Lave energitap i 2015

I kommentarene nevnes to selskap som har lavere nettapsprosent i 2015 enn gjennomsnittet for 2011-2014, til tross for at energioverføringen var større i 2015 enn for snittet i 2011-2014. De aktuelle selskapene er Hammerfest Energi Nett AS og Suldal Elverk KF.

NVEs vurdering

- Hammerfest Energi AS

Tapsprosent 2015: 4,4%.

Tapsprosent snitt 2011-2014: 6,0%

- o For Hammerfest Energi ligger en praksisendring til grunn da 2015 er første år med målinger i grensesnittet mellom distribusjons- og regionalnett. Tidligere har det ligget en beregning til grunn for fordelingen. Slutfasen i utbyggingen av Goliat-prosjektet har også trukket energioverføringen opp i 2015. NVE har ikke funnet at det er feil med rapportert nettap i 2015.

- Suldal Everk KF:

- o Ved en inkurie har Suldal Everks Nettap for 2013 ikke blitt korrigert etter tilsyn i 2015. Korrekt nettapsprosent for distribusjonsnett i 2013 er 5,9%. Korrekt gjennomsnittlig tap i 2011-2014 er derfor 5,2%, ikke 6,8% som nevnt i kommentarene.

Suldal Everk har ikke måling mellom regional og distribusjonsnett, men fordeler dette basert på en beregning. I 2014 var flyt mellom nettnivåene nettoført, men i 2015 var dette bruttoført. Videre var ikke innmating fra produksjon i distribusjonsnett rapportert for 2014, da dette inngikk i nettoføringen. Det bemerkes at tariffinntekten fra denne produksjonen er rapportert riktig. Praksisendringen gjør at det prosentvise tapet mellom årene ikke er direkte sammenlignbart.

Suldal Everk har på forespørsel levert netto-opstilling for 2014 og 2015 hvor innmating fra produksjon i distribusjonsnett er inkludert i begge år.

Vi har ikke avdekket forhold som tilsier at det er rapportert feil nettap i MWh for 2014 eller 2015.

3. Stor økning i lengden av høyspentnettet

Det vises til at Hjartdal Elverk AS har en 23% økning av lengden på høyspentnettet fra 2014 til 2015, og økningen til sammenligning var 3,7% i snitt for perioden 2011-2014.

NVEs vurdering

Hjartdal Elverk AS kjøpte 32 km høyspentnett av Skagerrak Nett AS i 2015, dette førte til økningen nevnt i kommentarene.