

# Protokoll mellom Statnett og Energi Norge

## Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2019

### Bakgrunn

Statnett SF er som operatør av transmisjonsnettet ansvarlig for utforming av og vedtak om tariffene i transmisjonsnettet. Energi Norge er gjennom egen samarbeidsavtale gitt drøftingsrett med hensyn til utforming av tariffene i transmisjonsnettet.

Statnett SF og Energi Norge gjennomgikk i møte den 16. august 2018 grunnlaget for beregning av tariffene i transmisjonsnettet for 2019. Tabellen under viser prognosen som ligger til grunn for de foreslåtte tariffsatser for 2019. Tariffsat 2019 for forbruk kan bli endret dersom prognosene blir vesentlig endret før Statnetts styre fatter endelig vedtak i september 2018.

<b>Tariffgrunnlag</b>	<b>Regnskap 2017</b>	<b>Prognose 2018</b>	<b>Prognose 2019</b>
<i>Regulert inntekt</i>			
Tillatt inntekt	7 117	7 488	8 752
IR Nettap	682	907	786
<b>Sum tillatt inntekt</b>	<b>7 799</b>	<b>8 395</b>	<b>9 538</b>
<i>Variable inntekter</i>			
Flaskehalsinntekter	1 030	1 000	1 253
Energiledd	652	965	786
Andre inntekter	68	85	110
<b>Sum variable inntekter</b>	<b>1 751</b>	<b>2 050</b>	<b>2 149</b>
<i>Faste tariffledd</i>			
Produsenter	1 612	1 645	1 696
Alminnelig forbruk	3 488	4 560	5 086
Stort forbruk	281	340	544
Fleksibelt forbruk	57	60	53
<b>Sum faste tariffledd</b>	<b>5 437</b>	<b>6 605</b>	<b>7 379</b>
<b>Årets endring MMI</b>	<b>-611</b>	<b>260</b>	<b>-9</b>
<b>Tariffsatser</b>			
Produksjon (øre/kWh)	<b>1,30</b>	<b>1,30</b>	<b>1,34</b>
Forbruk (kr/kWh)	<b>275</b>	<b>360</b>	<b>385</b>

### Energi Norge sine kommentarer til forslag til tariffsatser for 2019

Det har i 2018 vært omfattende konsultasjoner knyttet til fremtidig tariffutvikling for transmisjonsnettet. Energi Norge har deltatt i dette arbeidet, og vi har gitt våre kommentarer både vedrørende kostnadsutviklingen og mulig fremtidig tariffstruktur. De endringene som nå foreslås, er i tråd med det notat som Statnett sendte ut den 5. juni i år angående rammer for

fremtidig tariffmodell og justeringer i tariffmodellen for 2019. Vi viser derfor til våre kommentarer av 12. juni.

Et vesentlig poeng vi har tatt opp, er at endringer i tariffnivå og struktur for transmisjonsnettene har betydning for hvordan tariffene utformes på underliggende nivåer. Det er viktig at dette tas med i betraktning når tariffene for transmisjonsnettene endres. Vi har i dag krevende debatter om hvordan kostnadene skal fordeles mellom brukergrupper på underliggende nivåer. Dette berører også når en lenge etterlyst tilbakehold av innmatingsavgiften (fastledd) for produksjon tilknyttet det regionale distribusjonsnettene blir gjennomført og hvordan virkningene av dette håndteres.

Statnett foreslår at taket for k-faktor settes til 0,6. Dette forslaget vil svekke k-faktors betydning og er en utvikling vi mener er uheldig. En evt. endring i denne retningen bør avvantes slik at dette kan vurderes i sammenheng med andre endringer av tariffmodellen. Da har vi mulighet til å foreta en helhetlig vurdering av de endringer som foreslås. Vi gjentar vårt syn om at en svekkelse av k-faktor overvurderer transmisjonsnettets betydning.

Når det gjelder den foreslåtte begrensningen av tariffreduksjonen for stort forbruk (SFHB) til 65%, er vårt syn at dette burde ses i sammenheng med en omlegging av modellen. SFHB er en konkurranseutsatt kundegruppe. Men vi vil gjenta vår posisjon om at Statnett burde se på en annen løsning som definerer SFHB-bedriftenes samlede kostnadsbidrag knyttet til transmisjon og regional distribusjon i samsvar med EUs krav om at tariffene skal være «cost reflective». Dette er uavhengig av om bedriftene er tilknyttet transmisjonsnettene eller det regionale distribusjonsnettene. Deretter bør det beregnes en gjennomgående tariff, og det må fastsettes noen fordelingsnøkler. Mer enn 2/3 av bedrifter med stort forbruk tar ut kraften i det regionale distribusjonsnettene. Det er ingen grunn til å skille bedrifter med uttak i transmisjonsnettene fra bedrifter i det regionale distribusjonsnettene når det gjelder de faste residualkostnadene.


Energi Norge vil igjen påpeke at vi er prinsipielt uenig i det særegne påslaget for norske produsenter på 0,2 øre/kWh for systemdriftskostnader. Statnetts praksis avviker fra de andre nordiske landene og fra intensjonen i den nordiske avtalen om harmonisering av balanseavregningen.

Vi vil også vise til at Statnetts grunnlag for påslaget på 0,2 øre/kWh (systemtariffen) var at produsentene skulle dekke ca 50% av Statnetts systemdriftskostnader. Med Statnetts synkende systemdriftskostnader de siste årene har produsentenes andel kommet over 80% og Statnett har fått et betydelig «merinntekt».

Vi vil anmode om at alle prinsipielle endringer i tariffmodellen avvantes til et endelig forslag om ny langsiktig modell foreligger neste år slik at vi kan se alle forslag i sammenheng.

Oslo, 31. august 2018

For Statnett SF

THOR ERIK G. RIMMELTVOG  


For Energi Norge



Direktør