

# Protokoll mellom Statnett og Norsk olje og gass

## Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2021

### Bakgrunn

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

Statnett SF og Norsk olje og gass gjennomgikk i møte den 24.6.2020 grunnlaget for beregning av tariffene for transmisjonsnettet for 2021. Under gis det en oversikt over tallgrunnlaget som ligger til grunn for tariffene for 2021, samt oversikt som viser regnskap 2019 og prognose for 2020. Som gjennomgått i møtet er det planlagt å fastsette tariffen for 2021 slik at det ved utgangen av 2021 er budsjettert med en mindreinntekt på ca 1,7 mrd kroner. Dette tiltaket for å redusere tariffen i 2021 er begrunnet i korona-situasjonen. Oppbyggingen av mindreinntekt forutsetter RMEs godkjenning, og Statnett søker RME om unntak fra forskriften på dette punktet. Det forventes at RME vil svare på søknaden i god tid før styremøtet i september.

	2019	2020	2021
<i>Regulert inntekt</i>			
Tillatt inntekt	8 677	8 883	9 305
IR nettap	954	417	804
<b>Tillatt inntekt - inkl tap</b>	<b>9 632</b>	<b>9 300</b>	<b>10 109</b>
<i>Variable inntekter</i>			0
Flaskehalsinntekter	587	1 321	1 644
Energiledd	813	396	764
Andre inntekter	85	90	90
<b>Variable inntekter</b>	<b>1 485</b>	<b>1 807</b>	<b>2 497</b>
<i>Faste tariffledd</i>			
Produsenter	1 470	1 545	1 677
Produsenter - påslag systemdrift	266	67	210
Alminnelig forbruk	5 184	5 159	3 932
Stort forbruk	490	640	569
Fleksibelt forbruk	48	50	98
Reaktiv effekt	-22		0
<b>Faste tariffledd</b>	<b>7 437</b>	<b>7 461</b>	<b>6 486</b>
<b>Sum inntekter</b>	<b>8 922</b>	<b>9 268</b>	<b>8 983</b>
<b>Årets mer (+)/mindreinntekt(-)</b>	<b>-710</b>	<b>-32</b>	<b>-1 126</b>
<b>Saldo mer-/mindreinntekt</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Saldo MMI 1.1.	113	-597	-629
Årets resultat	-710	-32	-1 126
<b>Saldo MMI 31.12</b>	<b>-597</b>	<b>-629</b>	<b>-1 755</b>

Nedenfor vises forslag til tariffsatser for 2021, samt for sammenlikningens skyld de satser som gjaldt for 2019 og 2020. Tariffsatser for forbruk for 2021 vil kunne endres ved vesentlige

endringer i prognosene før endelig vedtak. Statnetts styre vil fatte vedtak om tariffen for 2021 i september 2020. Tariffene vil kunngjøres senest 1. oktober.

	<b>Enhet</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Forbruk	kr/kW	393	393	300
Produksjon - fastledd	øre/kWh	1,14	1,16	1,20
Produksjon - påslag systemdrift	øre/kWh	0,20	0,05	0,15
Produksjon - innfasingstariff	øre/kWh	0,10	0,10	0,10
Fleksibelt forbruk - 15 min varsel	kr/kW	20	20	158
Fleksibelt forbruk - 2 timers varsel	kr/kW	98	98	188
Fleksibelt forbruk - 12 timers varsel	kr/kW	197	197	225
Fleksibelt forbruk - 15 min. varsel, maks 2	kr/kW	295	295	263
Reaktiv effekt - over 10 MVar	kr/kVar	35	40	40

## Norsk olje og gass' kommentarer til forslag til tariffsatser for 2021 samt modell endringer.

Norsk olje og gass avholdt drøftingsmøte med Statnett 24.06 2020 om tariffsatsene for transmisjonsnettet og de foreslåtte endringene i tariffmodellen for 2021. I det følgende gir vi en kort oppsummering av innspill og kommentarer drøftet i møte samt supplerende kommentarer fra dialog rundt modellendringer. Vi henviser også til tidligere innspill og drøftinger i perioden 2018-2020 relatert til ny tariffmodell.

Som utgangspunkt legger Statnett opp til en tariff på nivå med tariffen i 2019 og 2020. Grunnet situasjonen relatert til COVID19 foreslår Statnett at forbrukstariffen reduseres med ca. 25% til 300 kr/kWh for året 2021. Statnett oppgir at de vil hente inn mindreinntekten i 2021 i med en økning i tariff påfølgende år. Norsk olje og gass mener Statnett bør, redusere denne økningen, gjennom allokering av flaskehalsinntekter eller ved andre virkemidler. Ved utformingen av tariffen for de kommende årene må det legges vekt på å unngå store økninger.

Statnetts forslag om å legge om tariffen for fleksibilitet støttes. Slik Norsk olje og gass forstår det vil Statnett bruke perioden fremover til å sikre utvikling av markedsmessige løsninger for å handle inn fleksibilitet i markedet direkte fra kunder som ønsker å delta med kortere eller lengere frakopling av last. Ifølge Statnett vil det være langt mer effektivt og tilpasset det faktiske behovene Statnett har for fleksibilitet rundt om i landet.

Norsk olje og gass er særlig opptatt av leveringssikkerhet og nettintegritet, og understreker viktigheten av at de løsningene Statnett lander på mtp inn-handling av fleksibilitet vil gi kostnadseffektive og raske nok løsninger som er med på å sikre en stabil nettdrift.

I vårt møte redegjorde Statnett for at reduksjonen i rabatten for industrien til maks 50 %. Norsk olje og gass mener det er viktig at Statnett har lyttet til innspill fra industrien og hevet rabattnivået fra 40% til 50%. Som Norsk olje og gass tidligere har gitt uttrykk for mener vi det er viktig at Statnett anerkjenner at industribedrifter med stort og stabilt forbruk bidrar til nettstabilitet. Vi mener videre det er viktig at Statnett holder tett dialog med disse strømforbrukerne for å sikre god nettstabilitet og riktig tariffnivå.

### Generelle kommentarer:

Industriens totale tariffbetaling må også sees i sammenheng med implementeringen av forskriftsendring for anleggsbidrag i masket nett. I all hovedsak forventes anleggsbidrag som virkemiddel å treffe store industriuttak.

Norsk olje og gass ønsker, som tidligere, også å peke på noen elementer som har vært diskutert i relasjon til tariffarbeidet og som vi ber Statnett ta med seg i arbeidet med å videreutvikle tariffmodellen fremover.;

1. Nettets kvalitet bør være en del av vurderingene i tariffingsmodellen. For eksempel burde uttak koblet til systemvern medføre reduksjon i nettleie. Andre vurderinger for kvalitet kan være måltall på ikke-planlagte avbrudd og redusert forsyningssikkerhet i form av helt eller delvis manglende reservekapasitet (N-1) bør kunne hensyntas i tariffingen.
2. Industrikunder som selv forestår nedtransformering fra transmisjonsnettet bør innrømmes redusert tariff da de ikke bidrar til transmisjonsnettets kostnader knyttet til nedtransformering ref tidligere rapport fra EC group.

Som tidligere påpekt understreker vi viktigheten av at videre arbeid med tariffen og modell fortsetter i samarbeid med bransjeorganisasjonene. Langsiktige og forutsigbare rammebetingelser er et viktig område for norsk olje og gass sine medlemmer. Med økende grad av elektrifisering av petroleumssektoren vil derfor tariffdialogen med Statnett være et prioritert område.

Oslo, 14. august 2021



For Statnett SF

For Norsk olje og gass