

# Protokoll mellom Statnett og Norsk olje og gass

## Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2022

### 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 28.5.2021 grunnlaget for beregning av tariffene for transmisjonsnettet for 2022. Tabellen under viser en oversikt over tallgrunnlaget som ligger til grunn for tariffene for 2022, samt oversikt som viser regnskap 2020 og prognose for 2021.

	2020	2021	2022
<i>Regulert inntekt</i>			
Tillatt inntekt	9 080	9 670	10 094
IR nettap	291	802	783
<b>Tillatt inntekt - inkl tap</b>	<b>9 371</b>	<b>10 472</b>	<b>10 877</b>
<i>Variable inntekter</i>			
Flaskehalsinntekter	2 408	1 900	3 000
Energiledd	247	762	744
Andre inntekter	68	250	250
<b>Variable inntekter</b>	<b>2 723</b>	<b>2 912</b>	<b>3 994</b>
<i>Faste tariffledd</i>			
Produsenter	1 551	1 637	1 780
Produsenter - påslag systemdrift	67	205	209
Alminnelig forbruk	5 159	3 924	4 468
Stort forbruk	640	584	646
Fleksibelt forbruk	47	95	0
<b>Faste tariffledd</b>	<b>7 481</b>	<b>6 446</b>	<b>7 103</b>
<b>Sum inntekter</b>	<b>10 204</b>	<b>9 358</b>	<b>11 097</b>
<b>Årets mer (+)/mindreinntekt(-)</b>	<b>833</b>	<b>-1 114</b>	<b>220</b>
<b>Saldo mer-/mindreinntekt</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Saldo MMI 1.1.	-597	235	-879
Årets resultat	833	-1 114	220
<b>Saldo MMI 31.12</b>	<b>235</b>	<b>-879</b>	<b>-659</b>

Nedenfor vises forslag til tariffsatser for 2022, samt for sammenlikningens skyld de satser som gjaldt for 2020 og 2021. Tariffsatser for forbruk for 2022 vil kunne endres ved vesentlige endringer i prognosene før endelig vedtak. Statnetts styre vil fatte vedtak om tariffen for 2022 i september 2021. Tariffene vil kunngjøres senest 1. oktober.

	<i>Enhet</i>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Forbruk	kr/kW	393	300	325
Produksjon - fastledd	øre/kWh	1,16	1,20	1,28
Produksjon - påslag systemdrift	øre/kWh	0,05	0,15	0,15
Produksjon - innfasingstariff	øre/kWh	0,10	0,10	0,10
Fleksibelt forbruk - 15 min varsel	kr/kW	20	158	N/A
Fleksibelt forbruk - 2 t varsel	kr/kW	98	188	
Fleksibelt forbruk - 12 t varsel	kr/kW	197	225	
Fleksibelt forbruk - 15 min. maks 2t	kr/kW	295	263	
Reaktiv effekt - over 10 MVar	kr/kVar	40	40	40

\*\*\*

## Norsk olje og gass sine kommentarer til forslag til tariffsatser for 2022

Norsk olje og gass avholdt drøftingsmøte med Statnett 28. mai 2021 om tariffsatser for transmisjonsnettet. I det følgende gir vi en kort oppsummering av innspill og kommentarer drøftet i møte.

Statnett viste til at grunnlaget for tariffsatser for 2022 er basert på tariffmodellen for transmisjonsnettet slik de ble vedtatt av Styret i Statnett, 18. juni 2020. Etter en periode med stor usikkerhet rundt fremtidig tariffutvikling gir den vedtatte tariffmodellen, etter Norsk olje og gass' oppfatning, større forutsigbarhet og trygghet rundt tariffbetalingene fremover. Dette er viktig for våre medlemsbedrifter.

Norsk olje og gass konstaterer at tariffreduksjonsnivået for større industribedrifter videreføres på 50%. Begrunnelsen for tariffreduksjonen er at større industribedrifter med stort og stabilt forbruk bidrar til lavere utbyggingskostnader enn for øvrig forbruk. Norsk olje og gass er på lik linje med annen industri opptatt av stabile, forutsigbare og lave kostnader og oppfordrer Statnett til å vurdere om reduksjonsnivået på 50 % kan og bør økes. I et system med økende innslag av vind og utvekslingskapasitet mener vi at et stabilt og stort forbruk vil bidra til økt nettnytte.

For 2022 trappes den fleksible tariffen ned til null. En markedsbasert løsning for behandling av fleksibilitet vil, slik vi forstår Statnett, treffe mye bedre i forhold til hvor og når behovene oppstår enn det som oppnås gjennom tariffen. Norsk olje og gass støtter derfor denne utviklingen da vi mener det er mer riktig at Statnett benytter markedsbasert løsninger for denne typen tjenester.

Statnett viste til følgende faktorer som vil påvirke tariffen for 2022:

- Økt tillattinntekt på grunn av fortsatt høyt investeringsnivå
- Høyere realiserede flaskehalsinntekter, gir lavere tariffbane enn tidligere anslått, men stor usikkerhet i prognosene
- Produsenter betaler mer – høy euro-kurs gir økt innmatingstariff
- Tilbakeføring av mindreinntekt som følge av redusert tariff i 2021

Norsk olje og gass merker seg at det er stor usikkerhet rundt flaskehalsinntektene, og at nivået på disse inntektene vil ha stor betydning for tariffen fremover.

Statnett foreslår en økning i tariffen fra 300 kr/kW i 2021 til 325 kr/kW i 2022. Uten en forventning om økende flaskehalsinntekter ville økningen i tariffen vært større. Statnett peker derfor på økende usikkerhet når flaskehalsinntektene utgjør en så stort innslag. Norsk olje og gass mener derfor det er særlig viktig at Statnett fortsatt har høyt fokus på effektivitet og kostnadsnivået fremover.

Norsk olje og gass hadde ingen ytterligere kommentarer til modellen eller faktorene som påvirker tariffen.

Oslo, 21. juni 2021

For Statnett SF



Steinar Aksnes  
Avdelingsleder

For Norsk olje og gass



Roger Pedersen  
Spesialrådgiver