

Protokoll mellom Statnett og Norsk Olje og Gass

Fastsettelse av tariffsatser for transmisjonsnettet for 2020

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 12. juni 2019 grunnlaget for beregning av tariffene for transmisjonsnettet for 2020. Under gis det en oversikt over tallgrunnlaget som ligger til grunn for tariffene for 2020, samt oversikt som viser regnskap 2018 og prognose for 2019.

		2018	2019	2020
Regulert inntekt	Tillatt inntekt	7 313	8 448	9092
	IR Nettap	1084	941	791
	Sum tillatt inntekt	8 397	9 387	9 883
Variable inntekter	Flaskehalsinntekter	961	914	1241
	Energiledd	1051	917	791
	Andre inntekter	100	94	100
	Sum variable inntekter	2112	1925	2132
Faste tariffledd	Produsenter	1 653	1 741	1 614
	Alminnelig forbruk	4 552	5 154	5 281
	Stort forbruk	363	486	612
	Fleksibelt forbruk	50	48	83
	Sum faste tariffledd	6 618	7 429	7 590
	Sum inntekter	8 730	9 354	9 722
	Renter og korrigeringer for tidligere år - MMI	35		
	Årets endring MMI	368	-33	-161

Nedenfor vises forslag til tariffsatser for 2020, samt for sammenlikningens skyld de satser som gjaldt for 2018 og 2019. Tariffsatser for forbruk for 2020 vil kunne endres ved vesentlige endringer i prognosene før endelig vedtak. Statnetts styre vil fatte vedtak om tariffen for 2020 i september 2019. Tariffene vil kunngjøres senest 1. oktober.

		Enhet	2018	2019	2020
Forbruk	Fastledd	kr/kW	360	393	400
Produksjon	Innmatingstariff	øre/kWh	1,10	1,14	1,16
	Påslag systemdrift	øre/kWh	0,20	0,20	0,05
	Innfasing	øre/kWh	0,10	0,10	0,10
Fleksibelt forbruk	15 min varsel	kr/kW	18	20	-
	2 timers varsel	kr/kW	90	98	121
	12 timers varsel	kr/kW	180	196	202
	15 min varsel, maks 2 t	kr/kW	270	294	303
Reaktiv effekt	Reaktiv effekt, over 20 MVA	kr/kVA	35	35	40

Norsk olje og gass sine kommentarer til forslag til tariffsatser samt endringer for 2020 tariffen

Norsk olje og gass avholdt drøftingsmøte med Statnett 12.06 2019 om tariffsatserne for transmisjonsnettet og de foreslåtte endringene i tariffmodellen for 2020. I det følgende gis en kort oppsummering av innspill og kommentarer drøftet i møte med Statnett. Det henvises også til tidligere innspill og drøftinger høsten 2018, våren 2019 relatert til revisjon av tariffmodell.

Statnett foreslår en mindre økning i tariffen fra NOK 393/kW i inneværende år til NOK 400/kW i 2020. I drøftingsmøtet kommenterte Statnett at «investeringstoppen» nå er nådd og at det ikke forventes større endringer i tariffnivået fremover. Norsk olje og gass har ikke særskilte kommentarer til tariffsatserne, og påpeker viktigheten av å holde høyt fokus på effektivitet og det samlede kostnadsnivået i Statnett.

Hovedendringen i årets tarifforslag er at Statnett foreslår at industrien skal betale en større andel av de samlede nettkostnadene. Tarifforslaget innebærer en ytterligere reduksjon på 15 prosentpoeng i den maksimale oppnåelige tariffreduksjonen. Dette kommer på toppen av en tilsvarende reduksjon implementert for inneværende år. Statnett gjennomfører denne endringen uten at det er oppnådd enighet med bransjeorganisasjonene om ny omforent tariffmodell.

Industriens totale tariffbetaling må også sees i sammenheng med implementeringen av forskriftsendring for anleggsbidrag i masket nett som trådte i kraft ved årsskiftet. I all hovedsak forventes anleggsbidrag som virkemiddel å treffe store industriuttak. Anleggsbidrag er et meget sterkt prissignal. Statnett må derfor i arbeidet med den nye tariffmodellen ta hensyn til effekten av innføringen av anleggsbidrag i det masket nett.

Norsk olje og gass har tidligere vist til nytten stort stabilt forbruk har for nettet og støtter Statnetts eksisterende tariffmodell, som vi mener ivaretar dette hensynet. Statnetts forslag om 15 prosentpoengs reduksjon i tariffrabatten sammen med anleggsbidrag er betydelig. Statnett bør ikke justere på satsene før en helhetlig modell er grundig diskutert med interesseorganisasjonene.

Norsk olje og gass ønsker også å peke på noen elementer som har vært diskutert i relasjon til tariffarbeidet og som vi ber Statnett utrede og vurdere i perioden frem mot en ny tariffmodell;

1. Nettets kvalitet bør være en del av vurderingene i tariffmodellen. For eksempel burde uttak koblet til systemvern medføre reduksjon i nettleie da dette gir Statnett mulighet til å yte høyere leveringskvalitet til andre kunder. Andre vurderinger for kvalitet kan være måltall på ikke-planlagte avbrudd, som varighet og frekvens. Redusert forsyningsikkerhet i form av helt

eller delvis manglende reservekapasitet (N-1) bør kunne hensyntas i utformingen av ny tariffmodell.

2. Industrikunder som selv forestår nedtransformering fra transmisjonsnettet bør innrømmes redusert tariff da de ikke bidrar til transmisjonsnettets kostnader knyttet til nedtransformering. Tidligere rapport fra EC group, utarbeidet i forbindelse med den nye tariffmodellen, referer til at rundt 40 % av transmisjonsnettstariffen kan relateres til stasjon og nedtransformeringskostnader.

Til forslagene om endringer i tarifferingen for fleksibelt forbruk og reaktivt uttak har Norsk olje og gass ingen spesifikke kommentarer. Vi påpeker likevel at Statnett kan ha behov for reaktivt uttak i perioder i enkelte punkt grunnet høy spenning. Reaktivt uttak i relasjon til «systemstøtte» må ikke belastes en kunde med krav om betaling hvis det er initiert av systemoperatøren og til det beste for nettdriften.


Som tidligere påpekt understreker vi viktigheten av at arbeidet med ny tariffstrategi fortsetter i samarbeid med bransjeorganisasjonene og langsiktige og forutsigbare nett-tariffer for industrikunder tilknyttet transmisjonsnettet. Vi oppfordrer videre Statnett til å utrede en modell som gir likeverdig tariffnivå for store forbrukere med høy brukstid, uavhengig av tilknytting til regional- eller transmisjonsnettet.

Oslo, 14 august 2019

For Statnett SF



For Norsk olje og gass



William Johnsen