

Tariffledd REGIONALT DISTRIBUTJONSNETT i Agder 2020.

Tariffledd	Enhetspris	Avregningsgrunnlag
Fastledd innmating, grunnpris	1,16 øre/kWh	1)
Fastledd innmating, systemdrift	0,05 øre/kWh	1)
Fastledd/effektledd uttak nivå 1	800 kr/år og 475 kr/kW	2), 3)
Fastledd/effektledd uttak nivå 2	800 kr/år og 634 kr/kW	2), 3)
Minimum effektledd uttak Sluttbrukere på nivå 1 og 2	Avregningsgrunnlaget skal være minimum 70% av gjennomsnittet av de tre høyeste maksimaleffektene pr mnd for forrige år, forutsatt representativt uttaksnivå	
Fleksibelt forbruk 2 timers varsel	800 kr/ år og 25% av fastledd prioritert	2)
Fleksibelt forbruk 15 min varsel	800 kr/år og 5% av fastledd prioritert	2)
Reservetariff, fastledd	5 kr/kW	Forhåndsavtalt kvantum
Energiledd, alle kundegrupper	Avregnes etter målt netto utvekslet energi med nettet * spotpris * beregnet marginaltapssats for hvert utvekslingspunkt	

Energileddets marginaltapssats beregnes i et samlet nettsystem for både sentralnettet og det regionale distribusjonsnettet med ukesoppløsning. Det beregnes nye satser for hvert enkelt uttaks- og innmatingpunkt i det regionale distribusjonsnettet i forkant av hver uke. Satsene finnes på

<https://nettavregning.statnett.no/#/marginalloss/details>

Maksimal marginaltapssats begrenses administrativt til +/- 25%. Marginaltapene beregnes for to tidsperioder:

Dag: timene 7-22 virkedager

Natt/helg: timene 23-6 virkedager og timene 1-24 lørdager, søndager og bevegelige helligdager

1) Avregningsgrunnlag innmating:

Årsgjennomsnittet i GWh av brutto produksjon for perioden 2009-2018. For nye produksjonsenheter uten tilstrekkelig historisk avregningsgrunnlag, anvendes forventet årsproduksjon i henhold til gitt konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret, samt de to påfølgende kalenderår. Deretter vil også historiske data komme med i avregningsgrunnlaget. Ved vesentlige endringer i anlegget eller manglende data for deler av perioden, legges til grunn de årene som gir et representativt datagrunnlag.

2) Avregningsgrunnlag uttak:

Gjennomsnittet av de fem siste års topplasttimedata i MW. Samme topplasttime som sentralnettet legges i utgangspunktet til grunn. For sluttbrukere i det regionale distribusjonsnettet med et uttak i topplasttiden som ikke er representativt, så kan det foretas administrative tilpasninger av avregningsgrunnlaget ved at en annen time legges til grunn for et eller flere av årene. For uttak i det regionale distribusjonsnettet med vesentlige endringer i uttaket i løpet av de fem siste årene kan færre enn fem år legges til grunn. Ved vesentlig endring i løpet av samme år kan det foretas administrative tilpasninger. Avregningsgrunnlaget skal opplyses til den enkelte kunde og kalles Fs. For kunder tilknyttet nivå 1 foretas en nedjustering av avregningsgrunnlaget med K-faktoren Statnett beregner i det respektive sentralnettpunkt. Avregningsgrunnlaget justeres med faktor K etter formelen: Avregningsgrunnlaget = K * Fs. For kunder som kommer innenfor sentralnettets definisjon av Stort Forbruk Høy Bruk (SFHB) gis det i tillegg en rabatt basert på brukstid, timevariasjon og sommerlast i hht. sentralnettets formler for beregning (ref. Sentralnettтарiffen 2018 – Modellbeskrivelse og satser, www.statnett.no). For kunder tilknyttet nivå 2 foretas en nedjustering av avregningsgrunnlaget med 50% relatert den K-faktoren Statnett beregner i det respektive sentralnettpunkt.

3) Kunder som har både produksjon og uttak bak samme utvekslingspunkt:

Sluttbrukere betaler innmatingstariff (faste ledd) i hht. pkt 1. I de timer sluttbrukeren har et netto uttak fra nettet betales uttakstariff i hht. pkt 2. Ved utgangen av året beregnes fastleddet for uttak ut fra antall timer med netto uttak i forhold til årets totalt antall timer.

4) **Reaktiv effekt:** For uttak er det nedfelt krav til $\cos \phi$ i nettleieavtalene. For produsenter skal $\cos \phi$ kunne varieres etter nettets behov mellom $\cos \phi = -0,2$ og $0,4$, uten kompensasjon. Dersom det av hensyn til nettdriften kreves $\cos \phi$ over $0,4$, kan dette godtgjøres etter egen avtale.

RME (reguleringsmyndigheten for energi) ved NVE er klageinstans ved tvistesporsmål når det gjelder overføringstariffen og øvrige overføringsvilkår.

Desember 2019.