

Tariffledd REGIONALT DISTRIBUTJONSNETT i Agder 2022.

Tariffledd	Enhetspris	Avregningsgrunnlag
Fastledd innmating, grunnpris	1,28 øre/kWh	1)
Fastledd innmating, systemdrift	0,15 øre/kWh	1)
Fastledd/effektledd uttak nettnivå 1	800 kr/år og 414,00 kr/kW	2), 3)
Fastledd/effektledd uttak nettnivå 2	800 kr/år og 586,00 kr/kW	2), 3)
Minimum effektledd uttak sluttbrukere på nettnivå 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 15 min. varsel - nettnivå 1	800 kr/år og 329,50 kr/kW	2)
Fleksibelt forbruk 15 min. varsel - nettnivå 2	800 kr/år og 338,00 kr/kW	2)
Reservetariff, fastledd	5 kr/kW	Forhåndsavtalt kvantum
Energiledd, alle kundegrupper	Avregnes etter målt netto utveksling 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 innmatingspunkt 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 2011-2020. For nye produksjonsheter 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 toppplasttimedata i MW. Samme toppplasttime som sentralnettet legges i utgangspunktet til grunn. For sluttbrukere i det regionale distribusjonsnettet med et uttak i toppplasttiden 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 med samme sats som Statnett benytter for denne type uttak (50%). 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 henhold til pkt.1. I de timer sluttbrukeren har et netto uttak fra nettet betales uttakstariff i henhold til 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. januar 2021.

Adm.dir. Jan Erik Eldor
Agder Energi Nett AS