

TARIFF FOR LEDES REGIONALE DISTRIBUTJONSNETT 2023 GJELDENE FRA 1.1.2023

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE) Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen" (FOR 1999-03-11 nr. 301) er lagt til grunn ved utforming av tariffen.

1 Tariffsatser

1.1 Ordinære tariff

Energiledd

Energileddet er produktet av områdepris, gjeldende marginaltapssats og netto uttak/innlevering i aktuelt utvekslingspunkt time for time.

$$\text{Energiledd [kr]} = \text{områdepris [kr/MWh]} * \text{marginaltapssats [\%]} * \text{målt utveksling [MWh]}$$

Marginaltapssatsene beregnes ukentlig og tilgjengeliggjøres fredag før ny uke. Områdeprisen finnes på Nordpools internettsider: www.nordpoolgroup.com

Faste ledd

Satsene for faste ledd for 2023 er som følger:

Produksjon:	13,6 kr/MWh	
Øvrig forbruk nettnivå 1 (132 kV og 66 kV):	0 kr/MW	
Øvrig forbruk nettnivå 2 (22 kV og 11 kV):	0 kr/MW	
Stort forbruk nettnivå 1 og 2 (se beskrivelse side 3)	kr/MW beregnes individuelt	
Leie av bryterfelt:		
Spenningsnivå kV	Enkle felt kr/felt	Doble felt kr/felt
132	551 000	777 000
66	484 000	690 000
22/11	76 000	104 000

1.2 Andre tariffelementer

Fleksibelt forbruk

Tariff for kunder med fleksibelt forbruk er avviklet fra Statnett fom 2022

Reaktiv effekt

Satsen for uttak av reaktiv effekt fra regionalnettet i 2023 er:

$$\text{Reaktiv effekt:} \quad 0 \text{ kr/MVAr}$$

Avregningsgrunnlag for reaktiv effekt vil bli fastsatt på grunnlag av målt maksimaluttak av reaktiv effekt hos den enkelte kunde. I de tilfeller der det ikke foreligger måleverdier kan beregnede verdier bli lagt til grunn.

2 Tariffstruktur

2.1 Energileddet

Energileddet er et bruksavhengig ledd som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet. Energileddet skal gjenspeile de marginale tapskostnadene en kunde påfører systemet ved å ta ut eller levere inn kraft.

Marginaltapssatsen er symmetrisk om null for innlevering og uttak i hvert enkelt punkt. Marginaltapssatsene er administrativt begrenset til $\pm 15\%$. Det beregnes separate marginaltapssatser for dag og natt/helg. Dag er definert som virkedag mellom kl 06:00 og kl 22:00.

2.2 Faste ledd

Det regionale distribusjonsnettets faste ledd i tariffen skal bidra til kostnadsdekning innenfor tillatt inntekt. Faste tariffledd skiller mellom innmating (produsenter) og uttak (forbruk).

2.2.1 Tarifiering av produksjon

Avregningsgrunnlaget for produksjon for 2023 er midlere årsproduksjon i perioden 2012 – 2021.

For nye produksjonsenheter uten tilstrekkelig historisk datagrunnlag anvendes forventet årsproduksjon i henhold til gitt konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende kalenderår. Tariffinntekten for faste ledd innmating i regionalnettet blir videreført til transmisjonsnettoperatoren.

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er referert kraftstasjonens vegg. Der måling foregår ved generatorklemme tillates et fratrekk på inntil 1,5 % for opptransformering og stasjonsforbruk.

Vi viser for øvrig til informasjon om tarifiering av produksjon i Statnetts tariffhefte.

2.2.2 Tarifiering av forbruk - generelt

Avregningsgrunnlaget for faste ledd forbruk tar utgangspunkt i gjennomsnittlig totalforbruk i topplasttiden i hvert enkelt tilknytningspunkt de fem foregående årene. Årene 2018 – 2022 inngår i grunnlaget for tariff 2023.

Ved vesentlige endringer i forbruket innenfor femårsperioden, kan Lede i samråd med kunde finne et mer representativt avregningsgrunnlag for forbruk.

Avregningsgrunnlaget for forbruk justeres med en korreksjonsfaktor (k_f). Korreksjonsfaktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Laveste nivå er satt til 0,6. K-faktoren beregnes for hvert enkelt tilknytningspunkt i regionalnettet etter følgende formel:

$$k = \frac{F_s^{tot}}{P_t + F_s^{tot}}, \text{ hvis formelen gir } k < 0,6 \text{ settes } k \text{ til } 0,6$$

F_s : En enkeltkundes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttiden foregående 5 år.

F_s^{tot} : Sum av alle kundenes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttiden foregående 5 år.

P_t : Sum tilgjengelig vintereffekt i punktet.

Tilgjengelig vintereffekt (P_t) for vannkraftverk er definert som den høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timers periode under høyeste vinterforbruk. En regner her med normal vannføring for elvekraftverk og magasinnivå for magasinverk, begge referert uke 3.

K-faktorjustert avregningsgrunnlag (A) fremkommer som følger:

$$A = k * F_s$$

Kundens faste kostnad for tilknytning til Ledes regionale distribusjonsnett:

$\text{Kostnad forbruk} = \text{k-faktorjustert avregningsgrunnlag (MW)} * \text{tariffsats faste ledd for forbruk (kr/MW)}$
--

Forbruk er delt i tre hovedgrupper: *Øvrig forbruk*, *stort forbruk*.

- *Øvrig forbruk* omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategorien stort forbruk eller fleksibelt forbruk.
- *Stort forbruk* er enkeltkunder med effektuttak større enn 15 MW og årsforbruk over 100 GWh. Med enkeltkunder menes i denne sammenheng en bedrift som har samme organisasjonsnummer og er lokalisert på samme sted. Det er Statnett som godkjenner, for detaljer se tariffhefte (www.statnett.no). For 2023 er tariffreduksjonen satt til 50% for alle kunder som kommer innunder ordningen. Kunder som avregnes indirekte av Statnett med tariff for stort forbruk vil av Lede bli avregnet med individuell tariff. Tariffen vil bestå av et ledd som inneholder den enkelte kundes nettleie i sentralnettet og et ledd som er kundens andel av regionalnettets kostnader.

2.2.3 Reaktiv effekt

Bakgrunnen for å tariffere reaktiv effekt er at man gjennom tariffen ønsker å bidra til at det installeres kompenseringssystemer der hvor det er behov for dette. På denne bakgrunn tariffes uttak av reaktiv effekt der det er til ulempe for systemet

2.2.4 Produksjonsrelaterte nettanlegg

Kostnadene ved produksjonsrelaterte nettanlegg skal dekkes av produsenten og ikke inngå i tariffgrunnlaget for uttak. Med produksjonsrelaterte nettanlegg menes kraftledninger og andre nettanlegg der hovedfunksjonen er overføring av kraft fra tilknyttet produksjonsanlegg til nærmeste utvekslingspunkt i nettet.

Nettariffen er en individuell kostnadsberegning for hver enkelt kraftprodusent basert på Lede Netts faktiske kostnader.

3 Øvrige forhold

3.1 Avregning

- Energileddet faktureres per måned ut i fra målt energiutveksling
- De faste ledd faktureres per måned med månedlig andel av beregnet årskostnad
- Reaktiv effekt avregnes årlig

3.2 Representativ utveksling i topplasttiden

Tariffens faste ledd skal være uavhengig av tilfeldige variasjoner i kundens energiuttak. Avregningsgrunnlaget er derfor satt til gjennomsnittlig effektuttak i topplasttiden de siste 5 år.

Dersom hele eller deler av ordinært forbruk har vært frakoblet i topplasttiden vil forbruket kunne fastsettes ut i fra tilsvarende time nærmeste arbeidsdag med normale driftsforhold.