

TARIFF FOR KRAGERØ ENERGI'S REGIONALNETT 2018

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE) «Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering», inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (FOR 1999-03-11 nr. 302) er lagt til grunn ved utforming av tariffen.

1 Tariffsatser

1.1 Ordinære tariffer

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. For tilknytningspunkt i Kragerø gjelder tabellen Kunde Tilknytningspunkt på våre [hjemmesider på denne linken](#), som kommer i tillegg til marginaltapssatsene for overliggende nett referert Holtane. Disse er tilgjengelig via internett fredagen før ny uke starter og finnes på Statnetts nettsider: <http://www.statnett.no>. Områdeprisen finnes på Nord Pool Spots nettsider: <http://www.nordpoolspot.com>.

Faste ledd

Satsene for faste ledd for 2018 er som følger:

Produksjon	13 kr/MWh
Øvrig forbruk nettnivå 1 (132 kV og 66 kV)	374.000 kr/MW
Øvrig forbruk nettnivå 2 (22 kV og 11 kV)	470.000 kr/MW

1.2 Andre tariffelementer

Rabatt for fleksibelt forbruk

Fleksibelt forbruk inngår i ordinær utveksling med regionalnettet og avregnes som ordinær energiutveksling.

Kostnadsreduksjonen som gis av sentralnettet for fleksibelt forbruk videreføres direkte i form av en rabatt. Rabattens størrelse er differansen mellom sentralnettets tariff for forbruk og aktuell tariff for fleksibelt forbruk. Forbruket er det samme som Statnett avregner Kragerø Energi, dette er k-faktorjustert i sentralnettpunktet. Rabatten i 2018 er som følger:

Fleksibelt forbruk momentan og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	342 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk med 1 times varsel og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	270 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk med 10 timers varsel og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	180 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk momentan utkobling og begrenset varighet, nettnivå 1 og 2	90 000 kr/MW

Reaktiv effekt

Satsen for uttak av reaktiv effekt fra regionalnettet i 2018 er:

Reaktiv effekt	40.000 kr/MWAr
----------------	----------------

Avregningsgrunnlaget 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 målerverdier, 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

Regionalnettariffens faste ledd 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 i 2018 er midlere årsproduksjon i perioden 2007-2016.

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 sentralnettsoperatøren.

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 sentralnettets 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 2013-2017 inngår i grunnlaget for tariff 2018.

Ved vesentlige endringer i forbruket innenfor femårsperioden, kan Kragerø Energi AS i samråd med kunden finne 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. Fra og med 2014 ble det innført en grense for hvor lav k_f kan bli. Grensen er satt til 0,5.

K-faktoren beregnes for hvert enkelt tilknytningspunkt i regionalnettet etter følgende formel:

$$k = \frac{F_s^{tot}}{P_t + F_s^{tot}}, \text{ hvis formelen gir } k < 0,5 \text{ settes } k \text{ til } 0,5$$

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 regionalnettet blir således:

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

2.2.3 Rabatt for fleksibelt forbruk

Det er fire kategorier fleksibelt forbruk med varslingsstid på:

1. Momentan utkobling uten begrensning på varighet av utkoblingen
2. 1 times varsel uten begrensning på varighet av utkoblingen
3. 10 timers varsel uten begrensning på varighet av utkoblingen
4. Momentan utkobling med begrensning på varighet av utkoblingen

For alle kategorier gjelder at det skal tillates gjeninnkobling så snart grunnlaget for utkoblingen ikke lenger er tilstede. Det er egne vilkår for fleksibelt forbruk. Avtale om fleksibelt forbruk skal inngås skriftlig og gjelder fra dato for slik signering.

2.2.4 Reaktiv effekt

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

2.2.5 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 Kragerø Energis 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.