

Tariffer for transmisjonsnettet 2026



Innhold

Generelt	2
Beskrivelse av tariffmodellen	4
Tariffledd	7
Tariffering av produksjon	9
Tariffering av forbruk	12
Tariffgrupper forbruk	15
Tariffering av reaktiv effekt	20
Øvrige forhold	22
Tariffsatser for 2026	23

Generelt

Tariffsatsene gjelder for perioden 1. januar 2026 til og med 31. desember 2026

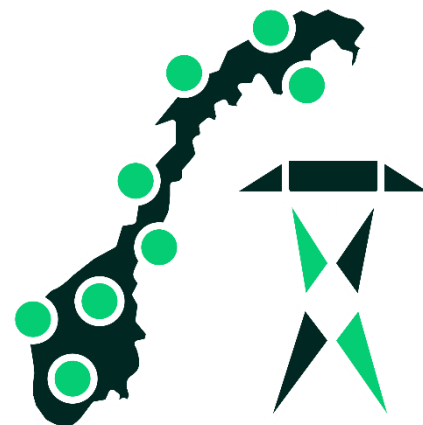
Grunnprinsipper for fastsettelse av tariff

Tariffer skal utformes i overensstemmelse med regler gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) FOR 1999-03-11 nr. 302 Forskrift om tariffer og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer (Forskrift for omsetningskonsesjonærer).

Utformingen av tariffen skal bidra til effektiv utvikling og utnyttelse av nettet. På grunnlag av gjeldende regelverk er det utarbeidet en modell som benyttes for å beregne størrelsen på betalingen fra hver kunde og kundegruppe. Det er ikke gjort endringer i tariffmodellen siden forrige tariffsettelse.

Tillatt inntekt

Nettvirksomhet er monopolregulert, noe som blant annet innebærer at Reguleringsmyndigheten for energi (RME) fastsetter en årlig grense for hvor mye inntekter ("*regulerte inntekter*") hvert nettselskap kan hente inn for å dekke kostnader til investering og drift av nettanlegg, systemdrift og overføringstap. Den årlige rammen kalles **tillatt inntekt**. Transmisjonsnettets tillatte inntekt 2026 *før* overføringstap, er anslått til ca. 18 milliarder kroner.



Regulerte inntekter

Regulerte inntekter består av tariffer fra kunder, fordelt på energiledd og fastledd, flaskehalsinntekter og bidrag fra balanseansvarlige til dekning av kostnader til kjøp av reserver.

Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom områder med forskjellig kraftpris. Dette vil typisk være overføring via kabelforbindelser mot utlandet, men også mellom prisområder i Norge. Inntektene fra kabelforbindelser mot utlandet deles 50/50 mellom TSO-ene "på hver side av flaskehalsen".

En bestemt %-andel av Statnetts kostnader til kjøp av reguleringsreserver dekkes av **balanseansvarlige** gjennom gebyrer i balanseavregningen. Balanseansvarliges bidrag vil variere med faktiske kostnader til kjøp av reserver.



Mer-/mindreinntekt

Regulerte inntekter skal hvert år tilsvare tillatt inntekt. Avvik mellom regulerte inntekter og tillatt inntekt kalles mer-/mindreinntekt. Statnett skal gjennom fastsettelse av årlige tariffsatser styre saldo mer-/mindreinntekt mot null.

De årlige tariffsatserne bestemmes i september året før virkeåret. Da er hverken tillatt inntekt, flaskehalsinntekter, kostnader til kjøp av reserver eller inntekt fra energiledd for virkeåret kjent. De årlige tariffsatserne må derfor settes på grunnlag av prognoser for disse elementene. Avvik mellom faktiske tallstørrelser og prognostiserte tallstørrelser vil inngå i saldo mer-/mindreinntekt, og vil bli tatt hensyn til ved fastsettelse av senere års tariffer.

Ved utgangen av 2024 har transmisjonsnettet en bokført akkumulert *merinntekt* på 4 milliarder kroner.

Beskrivelse av tariffmodellen

Statnett bestemmer *tariffsatser* (nettleie) for *kunder* som er tilknyttet *transmisjonsnettet*.
Tariffmodellen som ligger til grunn for beregning av tariffsatser er utformet iht regelverket på området.

Regelverk

Sentrale lover og forskrifter for utforming av tariff:

- Forskrift for omsetningskonsesjonærer¹ (OMF)
- Netthinntektsforskriften² (NIF)
- Energiloven³ (ENL)
- EU-forordning 838/2010⁴ (EU)

¹ FOR-1999-03-11-302 Forskrift om tariff og rapporteringsplikt for omsetningskonsesjonærer (forskrift for omsetningskonsesjonærer)

² FOR-2025-01-14-50 Forskrift om strømnetselskapenes inntekter (netthinntektsforskriften)

³ LOV-1990-06-29-50 Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven)

⁴ COMMISSION REGULATION (EU) No 838/2010 of 23 September 2010

Utvalgte bestemmelser

OMF § 13-1 Prinsipper for utforming av punkttariffer

Tariffer skal være *objektive, ikke-diskriminerende* og refereres *tilknytningspunktene* i nettet. Tariffer *kan differensieres* etter objektive og kontrollerbare kriterier basert på relevante nettforhold

NIF § 2-4. Regulering av inntekter

Tariffene skal beregnes slik at nettvirksomhetens faktiske inntekt over tid ikke overstiger tillatt inntekt

NIF § 2-5. Tariffering og håndtering av mer- eller mindreinntekt

Nettvirksomheten skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

ENL § 1-5 Definisjon transmisjonsnett

Transmisjonsnettet omfatter anlegg for overføring av elektrisk energi på minst 200 kV, og anlegg på 132 kV som er av vesentlig betydning for driften av disse anleggene.

Transmisjonsnettet omfatter også anlegg for omforming av elektrisk energi, når omformeranlegget er direkte tilknyttet anlegg for overføring som nevnt i første ledd og transformerer til spenning på minst 33 kV.

EU 838/2010 Annex Part B Guidelines for Transmission Charging

The value of the annual average transmission charges paid by **producers** in Denmark, Sweden and Finland⁵ shall be within a range of 0 to 1,2 EUR/MWh.

Transmission charges shall exclude⁶:

- charges paid by producers for physical assets required for connection to the system or the upgrade of the connection;
- charges paid by producers related to ancillary services;
- specific system loss charges paid by producers.

⁵ Gjelder også Norge (gjennom EØS-avtalen)

⁶ Betyr at produsenter kan tarifferes for anleggsbidrag, betaling for systemtjenester og nettap utover fastledd på 1,2 €/MWh

Klassifisering av nettanlegg har konsekvens for tarifferingen

Energiloven §1-5 definerer kriterier for hvilke anlegg som skal inngå i transmisjonsnett.

Tilknytningspunkt i transmisjonsnett representerer "yttergrensen" av de anlegg som til enhver tid er definert som transmisjonsnett. I dag er det i underkant av 200 tilknytningspunkt (stasjoner) i transmisjonsnett. Kraftutvekslingen i disse 200 tilknytningspunktene er grunnlag for beregning av tariffer.

Endring i kraftsystemet, investeringer og endringer i regelverk kan medføre at nettanlegg endrer funksjon/nettnivå. NVE kan da fatte enkeltvedtak om **omklassifisering av nettanlegg**, dvs. at anlegg tas inn eller ut av transmisjonsnett. Omklassifisering av nettanlegg kan medføre endringer i transmisjonsnettets tilknytningspunkter, noe som igjen påvirker avregningsgrunnlag og kundeforhold.

Omklassifisering av nettanlegg innarbeides i tariffgrunnlaget fra det tidspunkt vedtaket er rettskraftig. Fakturert nettleie korrigeres med virkning fra omklassifiseringsvedtakets virketidspunkt.



Tariffledd

Tariffen for transmisjonsnettet består av et variabelt tariffledd (energileddet) og et fast tariffledd.

Energileddet

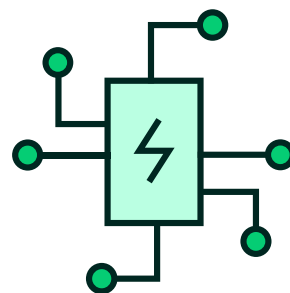
Energileddet er et bruksavhengig ledd, som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet når de tar ut eller mater inn kraft. Energileddet beregnes på grunnlag av faktisk levert energi inn på nettet eller uttak av energi fra nettet time for time i hvert tilknytningspunkt.

Systembelastningen reflekteres gjennom unike *marginaltapssatser* som beregnes for hvert utvekslingspunkt i transmisjonsnettet. Det beregnes separate marginaltapssatser for dag og for natt og helg. Dag er definert som virkedag mellom kl. 06.00 og kl. 22.00.

Beregningene er basert på prognoser for lastflyten i det nordiske nettet. Marginaltapssatsen er symmetrisk om null for levering og uttak i hvert enkelt punkt. Det betyr at dersom marginaltapssatsen i et punkt er beregnet til 3% vil innmating i punktet bli fakturert med et positivt marginaltapsledd (+3%) mens uttak vil få et negativ marginaltapsledd. (-3%).

Marginaltapssatsene er administrativt begrenset til $\pm 15\%$.

Marginaltapssatsene legges ut på Statnetts kundeportal, Nettweb, og distribueres til våre kunder fredagen før ny uke starter. Satsene finnes på <https://nettavregning.statnett.no>



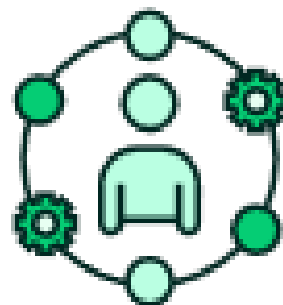
Ved beregning av energileddet benyttes prisen for det aktuelle prisområdet. Områdeprisene finnes på Nord Pools hjemmeside.

<https://data.nordpoolgroup.com/auction/day-ahead/prices>

Faste tariffledd

Tariffens faste ledd skal sørge for at transmisjonsnettet får dekket den samlede tillatte inntekten. Kostnadsfordeling og differensiering mellom kundegrupper må skje i henhold til nettmessige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier.

Ved fastsettelse av de faste tariffledd skilles det mellom innmating (produksjon) og uttak (forbruk).



Produsentenes fastledd er basert på hvor mye *energi* (GWh) den enkelte produsent mater inn på transmisjons- og regionalnettet. Fastledd for produsenter er todelt

- Generell innmatingstariff
- Påslag for dekning av systemdriftskostnader

Fastledd produksjon 2026 er satt til 2,40 øre/kWh hvorav 1,0 øre/kWh er relatert påslag for systemdriftskostnader.

Forbrukernes fastledd er basert på hvor mye *effekt* (MW) den enkelte kunde tar ut i systemets topplasttime.

Fastledd forbruk 2026 er satt til 135 kr/kW.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på gjennomsnittlig årsproduksjon siste 10 år. (GWh).

Tariffgrunnlaget 2026 bygger på data for perioden 2015 – 2024.

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er netto produksjon slik det framgår av Forskrift om måling, avregning, fakturering av netttjenester og elektrisk energi, nettselskapets nøytralitet mv, § 3-4 Måling av produksjon.

For pumpekraftverk er det brutto produksjon som skal inngå i avregningsgrunnlaget.

Datasettet er etablert på bakgrunn av årlig innrapporterte verdier fra den enkelte produsent eller kunde i transmisjonsnettet.

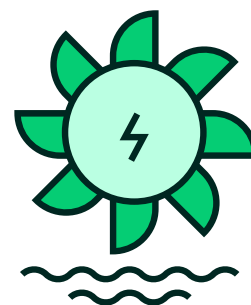
Dataene hentes automatisk fra innsendte avregningsverdier.

Kundene har mulighet til å kontrollere og godkjenne verdiene på NettWeb.

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år framkommer på kundeportalen NettWeb.

Nye produksjonsenheter

Nye produksjonsenheter som skal mate inn på transmisjons- eller regionalnett vil mangle historisk datagrunnlag. For slike enheter benyttes forventet årsproduksjon gitt i konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende



kalenderår. Deretter vil faktiske produksjonsdata løpende inngå i avregningsgrunnlaget.

Nye produksjonsenheter skal tariffes fra og med den måneden de starter opp. Informasjon om nye enheter må gis på e-post til Statnett så tidlig som mulig før oppstart.

Vindparker bygges som regel ut trinnvis. Avregningsgrunnlaget de første årene må derfor avtales særskilt for hver enkelt vindpark.

Tilgjengelig vintereffekt (Pt) fra nye anlegg påvirker ikke beregningen av k-faktoren i punktet før påfølgende kalenderår.

Innmatingstariffen er begrenset

Innmatingstariffen (fastledd produksjon) kan ifølge EU-forordning 838/2010 ikke settes høyere enn 1,2 €/MWh. Produsentene kan i tillegg tariffes for dekning av tapskostnader (energiledd) og ancillary services (systemdriftskostnader)

Fastledd produksjon

Satsen (1,2 €/MWh) omregnes til norske kroner basert på gjennomsnittlig Euro-kurs siste 12 mnd. Valutakurs lagt til grunn for tariff 2026 er 11,68. Det gir en tariffsats på 1,40 øre/kWh.

Påslag for dekning av systemdriftskostnader

Påslaget ble innført fra og med 2014.

Kundene i engros-markedet (balanseavregningen) dekker en andel av Statnetts kostnader til kjøp av reserver. Resterende systemdriftskostnader deles 50/50 mellom produsenter og forbrukere i transmisjonsnettet. Påslaget er i 2026 satt til 1,0 øre/kWh. Satsen er økt med 0,40 øre/kWh fra 2026 som følge av økte systemdriftskostnader.

Gjennomgående tariff

Transmisjonsnettets innmatingstariff skal benyttes på alle nettnivå. (jf. Forskrift for omsetningskonsesjonærer § 15-2). Det betyr at produsenten skal betale samme fastledd uavhengig av om kraften mates direkte inn i transmisjonsnettet eller om den mates inn via regional- eller distribusjonsnett.

Nettselskap som har innmating i sitt regionalnett, skal videreføre fakturert innmatingstariff til overliggende nett (dvs. transmisjonsnettet) mens fakturert inntekt fra innmating i distribusjonsnettet skal beholdes av nettselskapet for å dekke kostnader i distribusjonsnettet. (jf. Forskrift for omsetningskonsesjonærer § 15-3).

Tariffering av forbruk

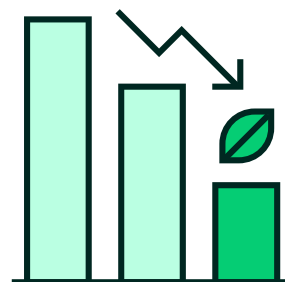
Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlag for forbruk er basert på kundens effektuttak (MW) i systemets topplasttime. Beskrivelse av topplasttiden finnes på Statnett.no.

Effektuttak beregnes for hvert tilknytningspunkt i transmisjonsnett. Beregningen gjøres ved å ta målt netto effektutveksling i topplasttiden korrigert for produksjon i topplasttiden (Pp). Alle utvekslingsdata (netto MW inn/ut) hentes inn automatisk fra avregningsmålere i systemet mens alle produksjonsanlegg skal rapportere inn produksjon i topplast (Pp). Alle produksjonsanlegg er registrert med "nærmeste tilknytningspunkt i transmisjonsnett", noe som gjør at man kan beregne produksjon i topplast (Pp) bak hvert tilknytningspunkt.

Plusskunder skal avregnes på bakgrunn av netto effektuttak i topplast. For produksjonsanlegg hos plusskunder skal det således ikke rapporteres inn topplastdata.

Avregningsgrunnlag for forbruk er gjennomsnittlig effektuttak (MW) i topplasttiden de siste 5 år. Årene 2021-2025 inngår i grunnlaget for tariff 2026.



Forbruk samlokalisert med kraftproduksjon (k-faktorjustering)

Avregningsgrunnlag for forbruk skal reduseres i tilknytningspunkt der det også er innmating av kraft. Justeringen skjer gjennom en korreksjonsfaktor (k-faktor). K-faktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Fra og med 2014 ble det innført en grense for hvor lav k-faktoren i et punkt kan bli. Grensen ble satt til 0,5. Fra og med 2019 ble gulvet hevet til 0,6. Den maksimale reduksjonen som følge av samlokalisering er dermed 40%.

Det beregnes en k-faktor for hvert tilknytningspunkt i transmisjonsnettet. Beregnet k-faktor for punktet benyttes ved justering av avregningsgrunnlaget for alt forbruk i tilknytningspunktet, uavhengig type forbruk (stort forbruk eller alminnelig forbruk).

Formel for beregning av k-faktor (k)

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

F_s^{tot} : Sum av gjennomsnittlig forbruk for alle kunder i punktet i MWh/h i toppplasttiden foregående 5 år.

P_t : Sum tilgjengelig vintereffekt i punktet.

Tilgjengelig vintereffekt (P_t)

- **Vannkraftverk:**
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.
- **Vindkraftverk:** 25 % av installert ytelse⁷
- **Termisk kraftverk:** 100 % av installert ytelse

⁷ Pt for vindkraft er endret til 25% med virkning fra 2021 basert på oppdatert analyse av Pt for vindkraftverk

Tariffgrupper forbruk

Regelverket tillater differensiering av tariffer mellom kundegruppe såfremt differensieringen er "nettmessig begrunnet" og basert på "objektive, ikke diskriminerende kriterier".

Tariffmessig deles forbrukskunder inn i to grupper:

- Stort forbruk (industri)
- Øvrig forbruk.

Tariffering av stort forbruk

Stort forbruk defineres som enkeltbedrifter med effektuttak over 15 MW og årlig kraftforbruk over 100 GWh. Stort forbruk betaler en lavere tariffsats til transmisjonsnettet enn øvrig forbruk.

Utforming av modellen og nivået på differensieringen ble sist endret med virkning fra 2021. Alle enkeltbedrifter som faller innenfor ordningen vil fra 2021 oppnå lik tariffreduksjon (%) sett i forhold til øvrig forbruk. Tariffreduksjonen er satt til 50%.

Nærmere om definisjon av stort forbruk

Enkeltkunder med et årsforbruk over 100 GWh og med et effektuttak større enn 15 MW kvalifiserer for redusert tariff. Med enkeltkunde menes i denne sammenheng en bedrift som har samme organisasjonsnummer og er lokalisert på samme sted. Anlegget kan hente ut kraft fra flere punkt i transmisjonsnettet, men det må være til ett anleggssted eller til én "produksjonslinje". Industriparker, o.l. kommer derfor ikke inn under definisjonen av stort forbruk.

Registrering av anlegg som kvalifiserer til redusert tariff

For å oppnå særskilt tariff for stort forbruk må kunden sørge for at alle relevante anlegg til enhver tid er registrert i Statnetts avregningssystem for tariffing. Med kunde menes store enkeltforbrukere direkte tilknyttet transmisjonsnettet eller regionalnett med store enkeltforbrukere tilknyttet sitt nett.

Informasjon om nye anlegg med nødvendig dokumentasjon må sendes på epost til Statnett.

Etablering av nytt stort enkeltforbruk

Nye anlegg med forventet forbruk over 100 GWh / 15 MW skal tariffes fra og med den måneden de starter opp. Nytt stort forbruk vil i oppstartsåret avregnes på grunnlag av avtalt prognose for energiforbruk og kundens maksimale effektuttak. Deretter benyttes topplastdata fra siste tilgjengelige år. For hvert år fremover legges ett og ett år inn i snittet frem til foreligger et gjennomsnitt basert på 5 års topplastdata.

Endring i eksisterende stort enkeltforbruk

Ved vesentlig og varig forbruksendring for eksisterende anlegg skal Statnetts varsles god tid i forkant. Statnett vil i samråd med kunden avklare et nytt og representativt avregningsgrunnlag. Avregningsgrunnlaget vil bli korrigert fra og med den måned endring i virksomheten er etablert.

Endring i forbruk som medfører at kunden ikke lenger kvalifiserer til redusert tariff

Ved endringer som tilsier at forventet forbruk vil ligge under 15 MW/100 GWh over en lengre periode, vil retten til redusert tariff falle bort med umiddelbar virkning.

Kunden skal varsle Statnett om vesentlige endringer i energiforbruk/ effektuttak. Statnett vil i samråd med kunden avklare og justere avregningsgrunnlaget med virkning fra aktuelt tidspunkt.

Avregningsgrunnlag stort forbruk i transmisjonsnett

Avregningsgrunnlag for stort forbruk beregnes på samme måte som annet forbruk, dvs basert på kundens effektuttak i systemets topplasttime. Avregningsgrunnlag 2026 er beregnet på basis av topplastdata for årene 2021-2025.

Avregningsgrunnlag stort forbruk i regionalnett

Nettselskap som har store enkeltforbrukere tilknyttet sitt nett må gi nødvendig informasjon til Statnett slik at måleverdier kan hentes fra Elhub.

Kunder som har el-kjel eller gjenvinningsanlegg

Avregningsgrunnlag faste tariffledd 2026 er basert på kundens effektuttak i systemets topplast i årene 2021-2025.

- For kunder med el-kjel vil målt effektuttak (MW) inkludere forbruk til el-kjel.
- For kunder med gjenvinningsanlegg vil målt effektuttak (MW) være fratrasket egenproduksjon.

Eier av et gjenvinningsanlegg er ikke å betrakte som en produsent og betaler følgelig ikke innmatingstariff.

Beregning av årlig tariffkostnad for stort forbruk

Årlig tariffkostnad beregnes ved å benytte kundens tariffgrunnlag (MW) multiplisert tariffsats for stort forbruk.

Tariffgrunnlag for stort forbruk er gjennomsnittlig effektuttak i topplasttimen pr. punkt de siste 5 år, multiplisert med punktets k-faktor.

Tariffsatsen til stort forbruk vil være 50% av årets fastledd til forbruk.

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

$$\text{Gjennomsnittlig uttak i topplast (MW) * k-faktor i punktet *} \\ \text{(tariffsats forbruk – 50\%)}$$

Kundens avregningsgrunnlag og samlet kostnad pr. år framkommer på kundeportalen NettWeb.

Tariffering av øvrig forbruk

Øvrig forbruk omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategorien stort forbruk.

Tariffgrunnlag for øvrig forbruk er gjennomsnittlig effektuttak i topplasttiden pr punkt de siste 5 år multiplisert med punktets k-faktor.

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

$$\text{Gjennomsnittlig uttak i topplast (MW)} * \text{k-faktor i punktet} * \text{tariffsats forbruk}$$

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år framkommer på kundeportalen Nettweb.

Tariffering av reaktiv effekt

Uttak av reaktiv effekt kan være et problem for driften av transmisjonsnettet. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringer der det er behov for dette.

Avregningsgrunnlag reaktiv effekt

For hvert kvartal beregnes 90-persentilen av den reaktive utvekslingen. Avregningsgrunnlaget settes til den høyeste kvartalsvise 90-persentilen. Ved å benytte denne metodikken sikrer man at kunden stilles til ansvar for det nivået av reaktivt uttak de selv er ansvarlig for.

Fakturering av reaktiv effekt

Basert på timesverdier beregnes 90-persentilen av kvartalets målte reaktive utveksling. Dette vil danne grunnlag for kvartalsvis fakturering. Fakturering i tidligere kvartal vil bli hensyntatt dersom senere kvartal viser høyere uttak. Med dette menes at kun overskytende uttak fra tidligere fakturagrunnlag vil bli tariffert. Se eksempel under:

Kvartal	90-persentil	Avregningsgrunnlag	Fakturagrunnlag	Kommentar
Q1	20	20	$20-10=10$	10 MVAr fratrukk
Q2	50	$50-20=30$	30	Overskytende uttak ift Q1
Q3	45	0	0	Uttak lavere enn Q2
Q4	30	0	0	Uttak lavere enn Q2

Øvrige retningslinjer for tariffing av reaktiv utveksling

- Det skal måles i alle utvekslingspunkter mot transmisjonsnettet.
- Der kundene drifter et sammenhengende nett vil vi se på kundens netto utveksling.
- Rene produksjonspunkt blir ikke tariffert.
- Det gjøres et fratrekk på 10 MVAr på fakturagrunnlaget som vil inngå i de generelle tariffene. For sammenhengende nett er fratrukket 15 MVAr.

Ved langvarige koblingsbilder hvor Statnett som systemansvarlig pålegger kunder et høyere reaktivt uttak enn 10 MVAr (15 MVAr for sammenhengende nett), bes kunden kontakte Statnett for et revidert avregningsgrunnlag.

Øvrige forhold

Fakturering

- Energileddet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Reaktiv effekt faktureres kvartalsvis

Frist for rapportering og kontroll av avregningsdata

Tariffens faste ledd bygger på en rekke data (årsproduksjon, effektuttak i topplast, effektuttak pr time osv.). Dataene hentes inn automatisk der dette er mulig og gjennom særskilt rapportering fra kundene.

Avregningsdata pr kunde vil til enhver tid framkomme på kundeportalen Nettweb. Avregningsdata skal legges ut på kundeportalen senest 1. oktober året før.

Kundene i transmisjonsnettet har frist til å gi tilbakemelding på avregningsdataene innen 1. november året før.

Tariffsatser for 2026

Energiledd

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

$$\text{Energiledd (kr)} = \text{Områdepris (kr/MWh)} * \text{marginaltapssats (\%)} * \text{energi-uttak eller -innmating (MWh)}$$

Marginaltapssatsene beregnes ukentlig. Disse distribueres og legges ut på Statnetts hjemmeside innen fredag kl. 12.00 i uken før de nye satsene er gjeldende.

Faste ledd

Tariffsatsene for faste ledd for 2026 er som følger:

Tariffledd	Tariff 2026
Forbruk	135 kr/kW
Tariffreduksjon stort forbruk	50%
Produksjon - innmatingstariff	1,40 øre/kWh
Produksjon – påslag for systemdrift	0,60 øre/kWh
Reaktiv effekt over 10 MVAR (15 MVAR ved sammenhengende nett)	40 kr/kVAR

Statnett

Statnett SF

Nydalen allé 33, Oslo

PB 4904 Nydalen, 0423 Oslo

Telefon: 23 90 30 00

E-post: firmapost@statnett.no

www.statnett.no