

Tariffer for transmisjonsnettet 2021

Modellbeskrivelse og satser



Foto: Statnett ©

Statnett

Tariff 2021

Tariffsatsene for 2021 gjelder fra 1. januar 2021 til og med 31. desember 2021.

Grunnprinsipper for fastsettelse av tariff

Tariffer skal utformes i overensstemmelse med regler gitt av Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE) FOR 1999-03-11 nr. 302 Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomhet og tariffer. (*Kontrollforskriften*).

Nettvirksomhet er monopolregulert, noe som blant annet innebærer at Reguleringsmyndigheten for energi (RME) fastsetter en årlig grense for hvor mye inntekter hvert nettselskap kan hente inn. Den årlige rammen kalles tillatt inntekt. Transmisjonsnettets tillatte inntekt for 2021 er anslått til ca. 10 milliarder kroner.

Tillatt inntekt hentes inn gjennom tariffer fra kundene, fordelt på energiledd og fastledd, samt fra flaskehalsinntekter. 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".

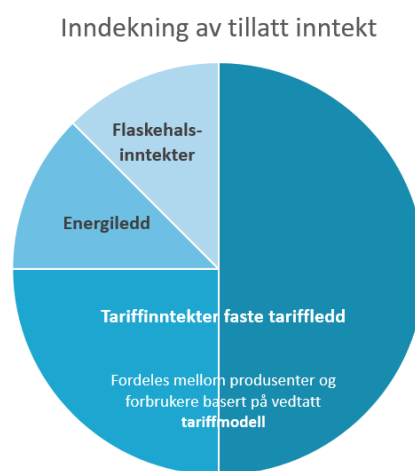
Utformingen av tariffen skal bidra til effektiv utvikling og utnyttelse av nettet. På grunnlag av gjeldende regelverk er det utarbeidet en modell som benyttes for å beregne størrelsen på betalingen fra hver kunde og kundegruppe. Utforming av og endringer i tariffmodellen drøftes med kundeorganisasjonene før modellen vedtas av Statnetts styre.

Følgende elementer i tariffmodellen er endret med virkning fra 2021:

Tariffing av store enkeltforbrukere er endret fra en individuelt orientert modell som ga opp til 60% tariffreduksjon til en generell modell som gir 50% reduksjon til alle kunder med kraftforbruk over 15 MW og 100 GWh. I tillegg er tariffordning for fleksibelt (utkoblbart) forbruk justert ved at tariffreduksjonene innenfor hver kategori halveres i forhold til nivåene i 2020. Tariffordningen vil bli avvirket fra og med 2022.

De årlige tariffsatsene skal publiseres senest 30. september året før virkeåret. På dette tidspunktet er hverken tillatt inntekt, flaskehalsinntekter eller inntekt fra energiledd kjent. Disse tallstørrelsene vil først være kjent ved utgangen av året. De årlige tariffsatsene blir således satt på grunnlag av prognoser. Prognoseavvik oppstår når summen av faktiske tariffinntekter og flaskehalsinntekter avviker fra transmisjonsnettets tillatte inntekt det enkelte år. Dette avviket kalles mer-/mindreinntekt.

Korona-pandemien har satt mange bedrifter og forbrukskunder i en krevende økonomisk situasjon. For å avhjelpe på dette er forbrukstariffen for 2021 satt lavere enn tillatt inntekt skulle tilsi. Dette medfører at transmisjonsnettets bygger opp en mindreinntekt på anslagsvis ca. 1.200 millioner kroner ved utgangen av 2021. RME har gitt Statnett dispensasjon fra kravet om å styre mindreinntekten mot null ved fastsettelsen av tariffene i transmisjonsnettets for 2021.



Beskrivelse av tariffmodellen

Tariffmodellen beregner hvordan tillatt inntekt i transmisjonsnettet skal fordeles mellom kundene som er tilknyttet transmisjonsnettet. Modellen er utarbeidet i overensstemmelse med regler gitt i kontrollforskriften.

Kontrollforskriften setter en rekke krav til utforming av tariffene, blant annet:

- Tariffene skal refereres tilknytningspunktene
- Tariffene skal gi signaler om effektiv utnyttelse og utvikling av nettet
- Eventuell differensiering av tariffen mellom kundegrupper skal skje på grunnlag av objektive og kontrollerbare nettforhold
- Samlede tariffinntekter skal ikke overstige nettselskapets tillatte inntekt.

Nærmere om klassifisering av nettanlegg og konsekvenser for tarifferingen

Hvilke anlegg som inngår i transmisjonsnettet fremgår av energiloven §1-5. Departementet¹ (OED) kan gjennom enkeltvedtak fastsette hvilke anlegg som skal inngå i transmisjonsnettet. Tilknytningspunkt i transmisjonsnettet representerer "yttergrensen" av de anlegg som til enhver tid er definert som transmisjonsnett. I dag er det i underkant av 200 tilknytningspunkt (stasjoner) i transmisjonsnettet. Kraftutvekslingen relatert disse 200 tilknytningspunktene danner grunnlag for beregning av tariffen.

Utvikling i kraftsystemet, investeringer og endringer i regelverk kan medføre at nettanlegg endrer funksjon. NVE kan da fatte enkeltvedtak om omklassifisering av nettanlegg, dvs. at anlegg tas inn eller ut av transmisjonsnettet. 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 (energiledet) og et fast tariffledd.

Energiledet

Energiledet er et bruksavhengig ledd, som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet når de tar ut eller mater inn kraft. Energiledet 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. Marginaltapssatsene er administrativt begrenset til $\pm 15\%$.

Marginaltapssatsene legges ut på Statnetts hjemmeside og distribueres til våre kunder fredagen før ny uke starter. Satsene finnes på <http://www.statnett.no>

¹ OED har delegert denne myndigheten til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)

Ved beregning av energileddet benyttes prisen for det aktuelle prisområdet. Områdeprisen finnes på Nord Pool Spots hjemmeside: <http://www.nordpoolspot.com>

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 (MWh)* den enkelte produsent mater inn på transmisjons- og regionalnettet. Innmatingstariffen for 2021 er satt til 1,35 øre/kWh hvorav 0,15 øre/kWh er relatert systemdriftskostnader. Satsen er økt med 0,14 øre/kWh fra 2020.

Fastleddet for uttak er basert på hvor mye *effekt (MW)* den enkelte kunde tar ut i systemets topplast. Tariffen for uttak (forbruk) er for 2021 satt til 300 kr/kW. Satsen i 2020 var 393 kr/kW.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på gjennomsnittlig årsproduksjon siste 10 år. (GWh). Tariffgrunnlaget 2021 bygger på data for perioden 2010 – 2019.

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er netto produksjon slik det fremgår av Forskrift om måling, avregning, fakturering av netjtjenester 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 transmisjonsnett. Dataene hentes automatisk fra innsendte avregningsverdier. Kundene har mulighet til å kontrollere og godkjenne verdiene på NettWeb.

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden 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 tarifieres fra og med den måneden de starter opp. Informasjon om nye enheter må gis på mail 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.

Påslag for dekning av systemdriftskostnader

Innmatingstariiffen inkluderer fra og med 2014 et påslag for dekning av systemdriftskostnader. Påslaget er i 2021 satt til 0,15 øre/kWh. Satsen er 0,1 øre/kWh høyere enn i 2020. Tariffsatsen var unaturlig lav i 2020 som følge av tilbakeføring av for mye innkrevet i årene 2017-2019.

Nettbegrunnet innfasingstariiff for produksjon

Statnett har for tiden ingen områder der det utfra en nettmessig begrunnelse er fastsatt en redusert innmatingstariiff. For produksjon som har innfasingstariiff fra tidligere er satsen fortsatt 0,10 øre/kWh. De siste avtalene utløper i 2021.

Gjennomgående tariiff

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

Nettselskap som har innmating i sitt *regionalnett* skal videreføre fakturert innmatingstariiff til overliggende nett (dvs. transmisjonsnett) mens fakturert inntekt fra innmating i *distribusjonsnett* skal beholdes av nettselskapet for å dekke kostnader i distribusjonsnett. (jf. kontrollforskriften § 15-3).

Tariffering av forbruk

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlag for forbruk er basert på kundens effektuttak (MW) i systemets topplasttime. Beskrivelse av topplasttiden finnes på NettWeb.

Effektuttak beregnes for hvert tilknytningspunkt i transmisjonsnettet. 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 transmisjonsnettet", 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 2016-2020 inngår i grunnlaget for tariff 2021.

Etablering av nytt forbruk eller vesentlig endring i eksisterende forbruk

Ved etablering av nytt stort enkeltforbruk eller ved vesentlige og varige endringer i forbruket innenfor femårsperioden skal Statnett varsles i god tid i forkant. Statnett vil i samråd med kunden finne et representativt avregningsgrunnlag for forbruk. Avregningsgrunnlaget vil bli korrigert fra og med den måned ny / endret virksomhet er etablert.

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).

K-faktoren beregnes ut fra 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^{tot} : Sum av gjennomsnittlig forbruk for alle kunder i punktet i MWh/h i topplasttiden 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 ytelse²
- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

² Pt for vindkraft er endret til 25% med virkning fra 2021 basert på oppdatert analyse av Pt for vindkraftverk

Tariffgrupper forbruk

Ved tariffing av forbruk skilles det mellom stort forbruk (industri) og øvrig forbruk. Stort forbruk er enkeltbedrifter med effektuttak over 15 MW og årlig kraftforbruk over 100 GWh.

Fra 2021 er reduksjonssatsene for alle med avtaler om redusert tariff for fleksibelt (utkoblbart) halvert. Alle avtaler om redusert tariff for fleksibelt forbruk vil avvikles med virkning fra 2022.

Tariffering av øvrig forbruk

Øvrig forbruk omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategoriene stort forbruk eller fleksibelt 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:

Gjennomsnitt uttak i topplast (MW) * k-faktor i punktet * tariffsats forbruk

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av stort forbruk

Stort enkeltforbruk ("industrien") betaler en lavere tariffsats til transmisjonsnettet enn øvrig forbruk. Differensiering av tariffer mellom nettkunder kan aksepteres iht. regelverket såfremt differensieringen er "nettmessig begrunnet" og basert på "objektive, ikke diskriminerende kriterier".

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

Definisjon av stort forbruk

Enkeltkunder med effektuttak som er større enn 15 MW og med et årsforbruk over 100 GWh 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 tariffering. 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 forbruk eller vesentlig endring i eksisterende forbruk

Nye anlegg med forventet forbruk over 15 MW / 100 GWh skal tarifferes 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 forbruk (over 15 MW)

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 eksisterende forbruk (under 15 MW)

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 topplast. Avregningsgrunnlag 2021 er beregnet på basis av topplastdata for årene 2016-2020.

Avregningsgrunnlag stort forbruk i regionalnett

Nettselskap som har store enkeltforbrukere tilknyttet sitt nett må rapportere på særskilte koder til Statnett eller sørge for at Statnett får tilgang til timesverdiene via Elhub.

Kunder som har el-kjel eller gjenvinningsanlegg

Avregningsgrunnlag faste tariffledd 2021 er basert på kundens effektuttak i systemets topplast i årene 2016-2020.

- For kunder med **el-kjel** vil målt effektuttak (MW) inkludere forbruk til el-kjel.
- For kunder med **gjenvinningsanlegg** vil målt effektuttak (MW) være fratrukket 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:

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

Kundens avregningsgrunnlag og samlet kostnad pr. år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av fleksibelt forbruk

Statnett tilbyr etter avtale egne tariffer for fleksibelt forbruk fordelt på fire kategorier med varslings tid på:

- 15 minutter uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 2 timer uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 12 timer uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 15 minutter med begrensning på varighet av utkoblingen til maksimalt 2 timer.

For alle kategorier gjelder at det skal tillates gjeninnkobling så snart grunnlaget for utkoblingen ikke lenger er tilstede. Det må gis en særskilt begrunnelse om forbruket ikke får kobles inn igjen på natt og i helgene. Dette spesifiseres i utkoblingsvarsel fra landssentralen.

Statnett har besluttet å avvikle tariffordning for fleksibelt forbruk.

Som en overgangsordning vil vi i 2021 halvere tariffreduksjonene innenfor de forskjellige kategoriene sett i forhold til nivåene i 2020. Alle avtaler vil bli sagt opp med virkning fra 1.1.2022.

Innhenting av måleverdier for fleksibelt forbruk

Følgende prosedyre gjelder for innrapportering av måleverdier:

- Kunden må årlig innrapportere på NettWeb sum fleksibelt forbruk i topplasttiden for hver kategori og punkt i transmisjonsnettet

Tariffgrunnlag og tariffberegning

Tariffgrunnlaget for fleksibelt forbruk er gjennomsnittlig fleksibelt forbruk (tilgjengelig effekt) i topplasttiden pr. punkt de siste 5 år, multiplisert med punktets k-faktor.

Det utarbeides separate tariffgrunnlag for hver kategori av fleksibelt forbruk.

Det presiseres at kunder som tarifferes etter prinsippene for store forbrukere ikke kan avtale tariff for fleksibelt forbruk i tillegg.

Årlig kostnad beregnes for hver kategori ut fra følgende formel:

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

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av reaktiv effekt

Metodikken for beregning og fakturering av reaktiv effekt er endret fra og med 2021.

Uttak av reaktiv effekt kan være et problem for driften av transmisjonsnettet. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringssystemer 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. 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.

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 tariffering av reaktiv utveksling er:

- 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 fratrukk på 10 MVAR på fakturagrunnlaget som vil inngå i de generelle tariffene. For sammenhengende nett er fratrukket 15 MVAR.

Øvrige forhold

Avregning

- Energileddet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Fleksibelt forbruk 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 fremkomme på innloggingssiden NettWeb.

Kundene i transmisjonsnettene må sørge for at avregningsdataene er korrekte. Frist for kontroll av avregningsdata for tariff 2021 er satt til **1. november 2020**.

Tariffsatser for 2021

Energiledd

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

$$\text{Energiledd (kr)} = \text{områdepris (kr/MWh)} * \text{marginaltapssats (\%)} * \text{energiuttak/energi innlevert (MWh)}$$

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 2021 er som følger:

	Tariff 2021
Innmatingstariff (produksjon)	1,20 øre/kWh
Tillegg for systemtjenester (produksjon)	0,15 øre/kWh
Produksjon med avtale om innfasingstariff	0,10 øre/kWh
Forbruk	300 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel	158 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 2 timers varsel	188 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 12 timers varsel	225 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel, 2 timer begrenset varighet	263 kr/kW
Reaktiv effekt – over 10 MVar (15 MVar ved sammenhengende nett)	40 kr/kVAr
Maksimal oppnåelig tariffreduksjon for stort forbruk	50 %



www.statnett.no

Postadresse:
PB 4904 Nydalen
0423 OSLO

Besøksadresse:
Nydalen Allé 33
0484 OSLO

Telefon: **23 90 30 00**
e-post: firmapost@statnett.no

Kontaktadresse Tariffer / avregning:
nettavregning@statnett.no