

Tariffer for transmisjonsnettet 2020

Modellbeskrivelse og satser



Foto: Statnett ©

Statnett

Tariff 2020

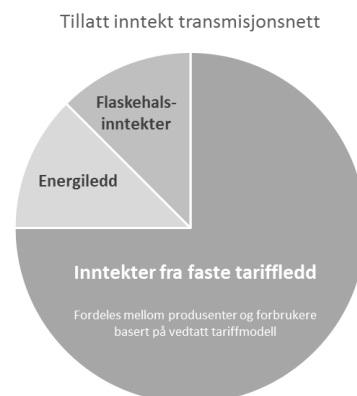
Transmisjonsnett tilsvarer i all hovedsak det som tidligere ble omtalt som sentralnett. Tariffsatsene for 2020 gjelder fra 1. januar 2020 til og med 31. desember 2020.

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 i form av at NVE fastsetter en årlig grense for hvor mye inntekter hvert nettselskap kan hente inn. Den årlige rammen kalles tillatt inntekt. Transmisjonsnettets tillatte inntekt for 2020 er anslått til ca. 9,8 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. Inntektene deles 50/50 mellom TSO-ene "på hver side av flaskehalsen".



Utformingen av tariffen skal bidra til effektiv utvikling og utnyttelse av nettet. På basis 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 og vedtas av Statnetts styre.

I tariff 2020 er maksimal tariffreduksjon til store enkeltforbrukere redusert fra 75% til 60%. Det er også gjort justeringer i tariffing av reaktiv effekt. For øvrig er det ingen endringer i tariffmodellen fra 2019.

De årlige tariffsatsene skal publiseres senest 30. september året før virkeåret. Da er hverken tillatt inntekt, flaskehalsinntekter eller inntekt fra energiledd kjent. Disse tallstørrelser vil først være kjent ved utgangen av året. De årlige tariffsatser blir således satt på grunnlag av prognoser. Prognoseavvik medfører at summen av tariffinntekter og flaskehalsinntekter vil avvike fra transmisjonsnettets tillatte inntekt det enkelte år. Dette avviket kalles mer-/mindreinntekt. Mer-/mindreinntekt tilbakeføres kundene gjennom justering av tariffene senere år.

Transmisjonsnettets hadde ved utgangen av 2018 en opparbeidet merinntekt på 113 mill kroner. Basert på prognoser for kostnader og inntekter i 2019 og 2020 vil transmisjonsnettets ha en mindreinntekt på 600 mill kroner ved utgangen av 2020.

Saldo mer-/mindreinntekt skal styres mot null, men for å unngå store svingninger i tariffsatsene fra år til år vil opparbeidet mer-/mindreinntekt fordeles over flere år.

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.

Tilknytningspunkt i transmisjonsnettet – klassifisering av nettanlegg

Hvilke anlegg som inngår i transmisjonsnettet fremgår av energiloven §1-5. Departementet¹ (OED) kan i enkeltvedtak fastsette hvilke anlegg som skal inngå i transmisjonsnettet.

Omklassifisering av nettanlegg medfører 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.

Systembelastningen reflekteres gjennom unike marginaltapssatser som beregnes for hvert utvekslingspunkt i sentralnettet. 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>

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

¹ OED har delegert denne myndigheten til Norges vassdrags og energidirektorat

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. Innmatingstariffen for 2020 er satt til 1,21 øre/kWh hvorav 0,05 øre/kWh er relatert systemdriftskostnader. Satsen er redusert med 0,13 øre/kWh fra 2019.

Fastleddet for uttak er basert på hvor mye *effekt (MW)* den enkelte kunde tar ut i systemets topplast. Tariffen for uttak (forbruk) er for 2020 satt til 393 kr/kW. Satsen er uendret fra 2019.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på gjennomsnittlig årsproduksjon siste 10 år. (GWh). Tariffgrunnlaget 2020 bygger på data for perioden 2009 – 2018.

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 transmisjonsnettet. 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 tarifferes 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

Innmatingstariffen inkluderer fra og med 2014 et påslag for dekning av systemdriftskostnader. Påslaget er i 2020 satt til 0,05 øre/kWh. Satsen er 0,15 øre/kWh lavere enn i 2019. Reduksjonen skyldes tilbakeføring av for mye innkrevet i årene 2017-2019.

Nettbegrunnet innfasingstariff for produksjon

Statnett har for tiden ingen områder der det utfra en nettmessig begrunnelse er fastsatt en redusert innmatingstariff. For produksjon som har innfasingstariff fra tidligere er satsen fortsatt 0,10 øre/kWh.

Gjennomgående tariff

Transmisjonsnettets innmatingstariff 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 transmisjonsnettet eller om den mates inn via regional- eller distribusjonsnett.

Inntekt fra faste tariffledd for innmating i *regionalnett* skal videreføres til overliggende nett (dvs. transmisjonsnettet) mens inntekt fra faste tariffledd for innmating i *distribusjonsnettet* skal gå til dekning av kostnader i distribusjonsnettet. (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) 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 2015-2019 inngår i grunnlaget for tariff 2020.

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. I 2019 ble gulvet hevet til 0,6. Den maksimale reduksjonen som følger 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 av om det er definert som øvrig forbruk, stort forbruk eller fleksibelt 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 magasinivå for magasinverk, begge referert uke 3.
- Vindkraftverk: 50 % av installert ytelse
- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

Tariffgrupper forbruk

Forbruk deles inn i følgende tariffgrupper:

- Øvrig forbruk** - Forbruk som ikke inngår i de øvrige kategoriene
- Stort forbruk** - Enkeltkunder med effektuttak over 15 MW i mer enn 5000 timer i året
- Fleksibelt forbruk** - Forbruk som i henhold til avtale kan koples fra nettet

Utforming og beregning av tariffer for de enkelte gruppene er nærmere beskrevet under.

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:

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

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av stort forbruk

Fra 2015 ble det innført en ny modell for tariffering av stort forbruk. Stort forbruk tilsvarer hovedsakelig forbruk tidligere omtalt som SFHB-forbruk eller KII-forbruk.

Modellen gir stort forbruk lavere tariff enn øvrig forbruk. Tariffreduksjonen vil variere fra kunde til kunde avhengig av hvor gunstig forbruket er for nettet. Differensieringen skjer ut fra definerte egenskaper ved forbruket. I 2019 ble det satt en grense på 75% for hvor høy tariffreduksjon en enkeltkunde kan oppnå. I 2020 er grensen redusert til 60%.

Definisjon av stort forbruk

Enkeltkunder med effektuttak som er større enn 15 MW i mer enn 5000 av årets 8760 timer inngår i definisjonen av stort forbruk. 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 sentralnettet, men det må være til ett anleggsted 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 skal tarifferes fra og med den måneden de starter opp. Nytt stort forbruk vil i oppstartsåret avregnes på grunnlag av avtalt prognose for topplastforbruk og forbruksprofil. 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 i lang tid, vil retten til redusert tariff falle bort med umiddelbar virkning.

Kunden skal varsle Statnett. Statnett vil i samråd med kunden avklare og justere avregningsgrunnlaget med virkning fra aktuelt tidspunkt.

Kriterier for å oppnå redusert tariff

Modellen definerer tre kriterier for stabilitet som kvalifiserer til redusert tariff

1. Brukstid (stabilitet innenfor året) – opptil 50% reduksjon
2. Timevariasjon (stabilitet innenfor døgnet) – opptil 15% reduksjon
3. Sommerlast – opptil 25% reduksjon

Basert på formlene i modellen kan en kunde oppnå maksimalt 90% reduksjon i tariffsatsen. I 2019 ble det satt en begrensning på hvor mye reduksjon en enkeltkunde kan oppnå. Grensen ble satt til 75%. **I 2020 er grensen redusert til 60%**

Nærmere beskrivelse av formlene finnes bakerst i heftet.

Avregningsgrunnlag versus grunnlag for tariffreduksjon for stort forbruk

Avregningsgrunnlag for faste tariffledd forbruk er basert på kundens effektuttak i systemets topplast. Avregningsgrunnlag 2020 er beregnet på basis av topplastdata for årene 2015-2019.

Ved beregning av bedriftens individuelle tariffreduksjon tar man utgangspunkt i målte timeverdier for siste hele år. Tariffreduksjoner for 2020 baserer seg på bedriftens målte effektuttak (MW) fra nettet pr time i 2018.

Innrapportering og kontroll av timeverdier

For å oppnå særskilt tariff for stort forbruk må kunden sørge for at alle relevante timeverdier pr relevante SFHB-anlegg blir korrekt rapportert til avregningssystemet. Timeverdiene skal kunne hentes inn automatisk i avregningssystemet.

SFHB-anlegget skal registreres på en (1) egen målepunkt-ID i Elhub. Sluttbruker må sørge for at Statnett som 3.part får tilgang til disse målerverdiene. Det er Statnetts kunde og sluttbruker som er ansvarlig for at dette blir utført. Inntil dette er på plass må kunden fortsette å sende forbruksverdier for anlegget ukentlig til Statnett

Timeverdier for stort forbruk opprettet i løpet av 2018 eller senere

Anlegg opprettet i løpet av 2018 eller senere vil ikke ha et helt datasett å bygge på.

Tariffreduksjoner må da baseres på prognostisert lastprofil, dvs. kundens topplast og timeverdier gjennom et helt år. Prognosene må underbygges av tidsmålinger fra tiden anlegget har vært i drift. Reduksjon basert på estimerte data kan bli korrigert i løpet av oppstartsåret hvis det er større avvik mellom forventet og målt forbruksprofil.

Korreksjon av timeverdier

Dersom de innrapporterte timedataene inneholder feil eller av andre årsaker ikke gir et representativt bilde av bedriftens forbruksprofil kan det i *samråd med Statnett* gjøres endringer i timedataene. Eventuelle korreksjoner må meldes til Statnett og registreres innen 1. november.

Forutsetninger for å justere timeverdier:

- Justeringene må kunne dokumenteres i form av målte timeverdier.
- Justeringene må ha en vesentlig betydning for kundens tariffkostnad. Med dette menes mer enn 5% endring i tariffkostnad.

Kunder som har el-kjel eller gjenvinningsanlegg

Avregningsgrunnlag faste tariffledd 2020 er basert på kundens effektuttak i systemets topplast i årene 2015-2019 mens grunnlag for beregning av tariffreduksjoner for stort forbruk er basert på timesmålinger i 2018.

- 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.

Dette gjelder både for topplastdata som inngår i 5-års snittet i avregningsgrunnlaget og for timeserien som danner grunnlag for beregning av kundens individuelle tariffreduksjon.

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

Justering av timeverdier for kunder med el-kjel og gjenvinningsanlegg

Modell for tariffing av stort forbruk skal ikke undergrave eventuelle energieffektiviserings-tiltak som industrien har etablert.

Bruk av el-kjel og gjenvinningsanlegg kan i visse tilfeller medføre at timeserien, som er grunnlag for beregning av tariffreduksjoner, vil variere mer enn om el-kjelen eller gjenvinningsanlegget ikke hadde vært etablert. Kunden kan dermed oppleve å få en lavere tariffreduksjon enn om tiltaket ikke var etablert.

Dersom tariffreduksjonen reduseres som følge av et energieffektiviseringstiltak, kan timeverdiene justeres om reduksjonen overstiger kundens samlede gevinst av tiltaket. Dette skjer i henhold til regler gitt for korrigering av timedata.

Beregning av årlig tariffkostnad for stort forbruk

Årlig tariffkostnad beregnes ved å benytte kundens tariffgrunnlag (MW) multiplisert med kundens individuelle tariffsats.

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

Tariffsatsen vil variere avhengig av hvor stor reduksjon kunden oppnår gjennom de tre stabilitetskriteriene.

Årlig kostnad beregnes ut fra følgende formel:

Gjennomsnittlig uttak i topplast (MW) * k-faktor i punktet * (tariffsats forbruk – individuell reduksjon)

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

Et eksempel:

En kunde har et gjennomsnittlig uttak i topplast på 100 MW.

K-faktoren i punktet er 0,700.

Tariffsats 2020: 393 kr/kW

Basert på kundens forbruksprofil (timeverdier) 2018 og de definerte beregningsformlene skal kunden i utgangspunktet få en individuell tariffreduksjon på 66,5%.

Grunnet fastsatt maksimaltak settes reduksjonsfaktoren til 60% for denne kunden i 2020.

Dette for følgende tariff for 2020:

Kundens forbruksmønster			Tariff-reduksjon
Brukstid	timer	8 000	40 %
Timevariasjon	%	1,0 %	6,5 %
Sommerlast	%	96 %	20 %
Beregnet individuell tariffreduksjon for kunden			66,5 %

Maksimal reduksjon fra 2020 **60 %**

Individuell tariffsats		Tariffsats
		kr/MW
Tariff forbruk 2020		393 000
Individuell reduksjon	60,0 % av 393 000	-235 800
Individuell tariffsats		157 200

Tariffberegning 2020

	Forbruk (MW)	k-faktor	tariffsats (kr/MW)	Kostnad (kr)
Stor kunde	100	0,700	157 200	11 004 000

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.

Innhenting av måleverdier for fleksibelt forbruk

Krav om ukentlig oversendelse av måleverdier til Statnett bortfaller og erstattes av følgende prosedyre for innrapportering av måleverdier:

- Kunden må årlig innrapportere på NettWeb sum fleksibelt forbruk i topplasttiden for hver kategori og punkt i transmisjonsnettet
- Alt forbruk som defineres som fleksibelt forbruk må rapporteres til Elhub på egen målepunkt-ID. Statnett må på forespørsel få oversikt og tilgang via Elhub til disse.
- Ved forespørsel om forbruk for en gitt uke eller dag, må kunden kunne dokumentere alle målepunkt-ID med tilhørende måleverdier som inngår i fleksibelt forbruk for hver kategori og punkt i transmisjonsnettet. Her må kunden ta ut en egen rapport som oversendes Statnett.

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 med avtale om tariff for fleksibelt forbruk, ikke kan tarifferes etter prinsippene for store forbrukere.

Årlig kostnad beregnes for hver kategori ut fra følgende formel:

Gjennomsnittlig tilgjengelig effekt i topplast (MW) * k-faktor i punktet * tariffsats

Kundens avregningsgrunnlag og kostnad pr år fremkommer på innloggingssiden NettWeb.

Tariffering av reaktiv effekt

Både uttak og innlevering av reaktiv effekt kan være et problem for driften av sentralnettet. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringsanlegg der det er behov for dette. Reaktiv effekt tarifferes i de tilfellene den reaktive effekten ikke er til gunst for systemet.

Avregningsgrunnlag reaktiv effekt

Etter tunglast- og lettlastperioden vil det bli tatt ut fem kontrolltimer. Avregningsgrunnlaget settes til det høyeste av uttakene i disse timene.

Øvrige retningslinjer for tariffering av reaktiv utveksling er:

- Det skal måles i alle utvekslingspunkter mot sentralnettet.
- Der kundene drifter et sammenhengende nett vil vi se på kundens samlede netto utveksling.
- Det tarifferes i etterkant av tunglastperioden. Tunglastperioden varer fra 1.november og ut februar måned.
- Rene produksjonspunkt blir ikke tariffert
- Minstegrense for tariffering settes til 20 MVAR pr. utvekslingspunkt /sammenhengende nett.

Fra 2020 tarifferes kun reaktiv effekt som *overstiger* 20 MVAR. Satsen settes til 40 kr/kVAr, mot 35 kr/kVAr i 2019.

Øvrige forhold

Avregning

- Energileddet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Fleksibelt forbruk faktureres månedlig
- Reaktiv effekt faktureres to ganger årlig (i etterkant av tunglast- og lettlastperioden.)

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 sentralnettet må sørge for at avregningsdataene er korrekt. Frist for kontroll av avregningsdata for tariff 2020 er satt til **1. november 2019**.

Tariffsatser for 2020

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 2020 er som følger:

	Tariff 2020
Innmatingstariff (produksjon)	1,16 øre/kWh
Tillegg for systemtjenester (produksjon)	0,05 øre/kWh
Produksjon med avtale om innfasingstariff	0,10 øre/kWh
Forbruk	393 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel	20 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 2 timers varsel	98 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 12 timers varsel	196 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel, 2 timer begrenset varighet	294 kr/kW
Reaktiv effekt - avrundes ned til nærmeste 5 MVar	40 kr/kVAr
Maksimal oppnåelig tariffreduksjon for stort forbruk	60 %

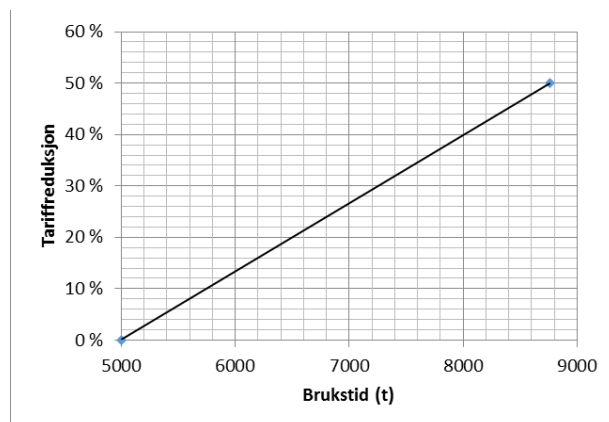
Beskrivelse av formler

1 Høy brukstid

Brukstid beregnes utfra følgende formel:

$$\frac{\text{Kundens årsforbruk (MWh)}}{\text{Kundens topplast}^2 (MW)}$$

Nytten øker med økt stabilitet (økt brukstid). Innslagspunktet for å oppnå tariffreduksjon på grunnlag av dette kriteriet er satt til 5000 timer (som gir 0% reduksjon) og øker lineært til 8760 timer (som gir 50% reduksjon i tariffsatsen).

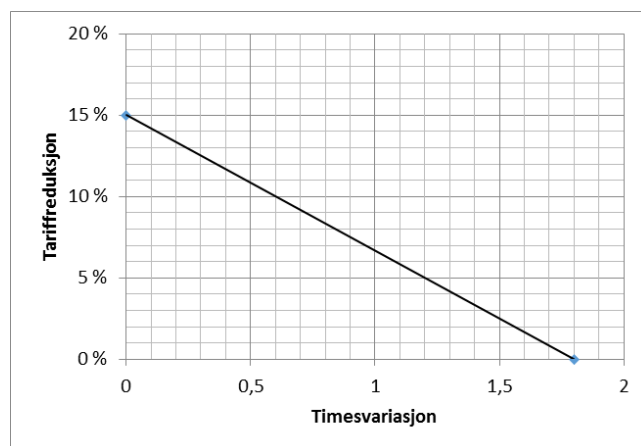


2 Lav timevariasjon

Timesvariasjon beregnes ut fra følgende formel:

$$\frac{[ABS] \text{ Endring fra time til time (MW)}^3}{\text{Kundens topplast (MW)}}$$

Nytten øker med lavere timevariasjonen. Innslagspunktet er satt til 1,8% (som gir 0% reduksjon) mens en variasjon på 0 gir maksimal reduksjon i tariffsatsen på 15%.

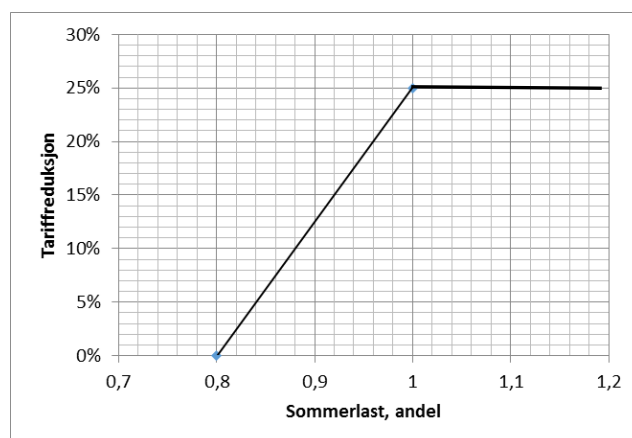


3 Høy sommerlast

Sommerlast beregnes ut fra følgende formel:

$$\frac{\text{Gj Snt uttak pr time juni, juli, aug (MW)}}{\text{Gj. Snt uttak pr time resten av året (MW)}}$$

Høyt og stabilt forbruk i sommermånedene er nyttig da det bidrar til å opprettholde en minimumslast i kraftsystemet. Innslagspunktet er satt til 80% (som gir 0% reduksjon) mens en sommerlast på 100% eller mer gir 25% reduksjon i tariffen.



² "Kundens topplast" er definert som den 95% høyeste forbrukstimen i løpet av kalenderåret

³ ABS: Absoluttverdi. Gjennomsnittet av absoluttverdiene av endring fra time til time gjennom året, delt på kundes topplast (95% høyeste time).

Statnett

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