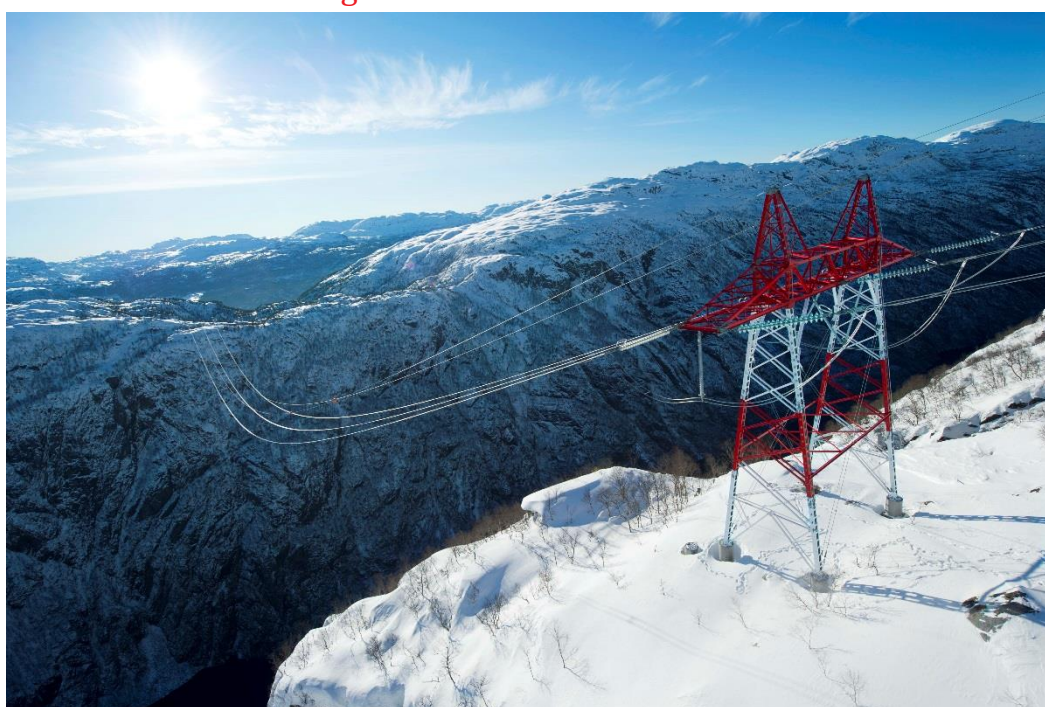


Sentralnettariffen 2015

Modellbeskrivelse og satser



Tariff 2015

Sentralnettтарiffen 2015 gjelder fra 1. januar 2015 til og med 31. desember 2015.

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*).

Tariffen skal blant annet sørge for effektiv utvikling og utnyttelse av nettet i tillegg til at de skal dekke netteierenes kostnadene. Med dette som utgangspunkt har Statnett utformet en tariffstrategi som beskriver hvilke prinsipper Statnett vil legge til grunn ved fastsettelse av tariff for de ulike kundegruppene. Tariffstrategien drøftes med kundeorganisasjonene og vedtas av styret.

Tariffstrategi for perioden 2014-2018 ble vedtatt i styremøte 24. august 2013.

Med utgangspunkt i vedtatt tariffstrategi er ny modell for differensiert tariff for stort forbruk foreslått og drøftet med kundeorganisasjonene våren 2014. Ny tariffmodell for stort forbruk er lagt til grunn ved fastsettelse av tariff for 2015.

Tariffene skal fastsettes slik at de dekker kostnadene i nettet. Kostnadene består av drift og vedlikehold av nettet, investeringer, systemdriftskostnader og overføringstap. Nettvirksomhet er monopolregulert i form av at NVE fastsetter en årlig grense for hvor mye inntekter hvert nettselskap kan hente inn til dekning av sine kostnader. Den årlige rammen kalles tillatt inntekt.

Sentralnettets tillatte inntekt hentes hovedsakelig inn gjennom tariffer fra kundene (energiledd og fastledd), men en stadig økende del hentes inn gjennom flaskehalsinntekter¹. Når satsene for de faste tariffleddene bestemmes er hverken tillatt inntekt, flaskehalsinntekter eller inntekt fra energiledd kjent. Tariffsatsene må således settes på grunnlag av prognoser. Avvik fra prognosene medfører at samlet inntekt vil avvike fra tillatt inntekt det enkelte år og det oppstår såkalt mer- eller mindreinntekt. Mer/mindreinntekt skal tilbakeføres kundene gjennom justering av fremtidige tariffer. For å unngå store sprang i tariffens faste ledd fra år til år fordeles mer-/mindreinntekt utover flere år. Saldo merinntekt antas å være 1,7 mrd kr ved utgangen av 2014. Tariff 2015 legger opp til å redusere denne saldoen med 1,1 mrd kr.

Ved fastsettelsen av tariffsatser for 2015 er samlet tillatt inntekt for sentralnettet anslått til 6,9 mrd kroner.

¹ Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom områder med forskjellig kraftpris. Flaskehalsinntektene deles 50/50 mellom TSO-ene "på hver side av flaskehalsen".

Beskrivelse av tariffmodellen

Tariffmodellen beskriver hvordan kostnadene i sentralnettet skal fordeles mellom kundegruppene. Modellen er utarbeidet i overensstemmelse med regler gitt i kontrollforskriften.

Ifølge Kontrollforskriften skal tariffen blant annet;

- Gi signaler om effektiv utnyttelse og utvikling av nettet
- Differensieres på grunnlag av objektive og kontrollerbare nettforhold
- Dekke nettselskapenes tillatte inntekt.

Sentralnettariffen består av et variabelt ledd (energiledet) og et fast ledd.

Energiledet

Energiledet er et bruksavhengig ledd, som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet når de tar ut eller leverer inn kraft. Energiledet beregnes på grunnlag av faktisk energi levert inn eller tatt ut nettet fra time til time.

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

Beregningene er basert på prognostisert lastflyt i det nordiske nettet. Marginaltapssatsen er symmetrisk om null for innlevering 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>

Fra og med 2015 vil man legge til grunn områdeprisen ved beregning av energiledet.

Områdeprisen finnes på Nord Pool Spots hjemmeside: <http://www.nordpoolspot.com>

Faste ledd

Sentralnettariffens faste ledd skal bidra til kostnadsdekning innenfor tillatt inntekt.

Kostnadsfordeling mellom kundegrupper må skje i henhold til nettmessige, ikke-diskriminerende kriterier.

Faste tariffledd skiller mellom innmating (produsenter) og uttak (forbruk).

I gjeldende tariffmodell betaler produsentene fastledd på grunnlag av *energivolument* (GWh) de mater inn i sentral- eller regionalnettet. Innmatingstariffen for 2015 er satt til 1,20 øre/kWh hvorav 0,2 øre/kWh er relatert systemdriftskostnader. Satsen er uendret fra 2014.

Forbruk betaler fastledd på grunnlag av *effektuttak* (MW) i topplast. Tariffen for uttak (forbruk) er for 2015 satt til 200 kr/kWh. Det er en økning på 30 kr/kWh fra 2014.

Tariffering av produksjon

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlaget for produksjon baserer seg på produksjonsenhetens 10 års midlere årsproduksjon (GWh). For pumpekraftverk er det brutto produksjon som skal inngå i avregningsgrunnlaget. Tariffgrunnlaget 2015 bygger på data for perioden 2004 – 2013.

Datasettet er etablert på bakgrunn av årlig innrapporterte verdier fra den enkelte produsent/sentralnettskunde. Fra 2014 vil data hentes automatisk fra innsendte avregningsverdier der disse er tilgjengelige. Verdiene må godkjennes av kundene.

Justering av avregningsgrunnlaget

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er referert kraftstasjonens vegg. Der måling foregår ved generatorklemme må måltallene justeres for oppstransformering og stasjonsforbruk. Der gode justeringsanslag ikke er mulig å fremskaffe innen rimelighetens grenser tillates et fratrekk på *inntil* 1,5 % for oppstransformering og stasjonsforbruk.

Nye produksjonsenheter

Nye produksjonsenheter med innmating til sentral- eller regionalnett vil mangle historisk datagrunnlag. For slike enheter skal det anvendes forventet årsproduksjon i henhold til gitt konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende kalenderår. Deretter vil også historiske data komme med i avregningsgrunnlaget.

Nye produksjonsenheter skal tarifferes fra og med den måned de startes 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.

Gjennomgående tariff

Innmatingstariiffen er gjennomgående for sentral- og regionalnett. Det betyr at produsenter betaler samme fastledd uavhengig av om kraften blir matet direkte inn i sentralnettet eller om den mates inn via regionalnettet. Tariffinntekt for innmating i regionalnettet skal videreføres til sentralnettsoperatøren.

Innmatingstariiffen i sentralnettet skal være "retningsgivende" for innmating i distribusjonsnettet. Inntekt fra faste tariffledd for innmating i distribusjonsnettet skal gå til dekning av kostnader i distribusjonsnettet, og skal ikke videreføres til overliggende nett

Påslag for dekning av systemdriftskostnader

Innmatingstariiffen inkluderer fra og med 2014 et påslag for dekning av systemdriftskostnader. Påslaget er i 2015 satt til 0,2 øre/kWh. Påslagets størrelse er relatert systemoperatørens faktiske kostnader knyttet til utøvelsen av systemansvaret.

Nettbegrunnet innfasingstariiff for produksjon

Statnett tilbyr for tiden ikke redusert innmatingstariiff i områder hvor det nettmessig er gunstig med ny produksjon. For produksjon som har innfasingstariiff fra tidligere er satsen i 2015 fortsatt 0,10 øre/kWh.

Tariffering av forbruk – generelt

Avregningsgrunnlag

Avregningsgrunnlag for forbruk baserer seg på forbruket i systemets topplasttime². Grunnlaget er gjennomsnittlige forbruk i topplasttiden de siste 5 år. Årene 2010-2014 inngår i grunnlaget for tariff 2015. Ved vesentlige endringer i forbruket innenfor femårsperioden, kan Statnett i samråd med kunden finne et mer representativt avregningsgrunnlag for forbruk.

Frivillig ordning med redusert tariff for fleksibelt forbruk ble innført fra og med 1. januar 2012. Fordi 2012 var det første året med ordning for fleksibelt forbruk vil avregningsgrunnlaget for 2015 bestå av topplasttimedata for 2011-2014.

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 5 års topplastdata foreligger.

Forbruk samlokalisert med kraftproduksjon (k-faktorjustering)

Avregningsgrunnlag for forbruk skal reduseres i punkt³ der det er 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 er satt til 0,5. Maksimal samlokaliseringrabatt er dermed 50%.

K-faktor beregnes for hvert tilknytningspunkt i sentralnettet. Beregnet k-faktor for punktet benyttes ved justering av avregningsgrunnlaget for alt forbruk i punktet⁴, uavhengig av om det er definert som stort forbruk, øvrig forbruk eller fleksibelt forbruk.

k-faktoren beregnes ut fra følgende formel:

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

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)

- 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: 50 % av installert ytelse
- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

² Nærmere beskrivelse av topplasttiden finnes på NettWeb

³ Med "punkt" menes her tilknytningspunkt i **sentralnettet**

⁴ Ordningen med egen k-faktor for "SFHB-forbruk" som ble innført i 2014 bortfaller fra 2015. Isteden innføres en ny tariffmodell for stort forbruk som gir enkelt-anlegg individuell reduksjon i tariffsatsen iht gitte kriterier.

Tariffering av øvrig forbruk

Øvrig forbruk omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategorien stort forbruk eller fleksibelt forbruk. Avregningsgrunnlag beregnes ved å ta gjennomsnittlig uttak i topplasttiden pr punkt de siste 5 år multiplisert med punktets k-faktor.

Kundens faste kostnad for tilknytning til sentralnettet blir:

$$\text{k-faktorjustert uttak (MW)} * \text{tariffsats forbruk}$$

Tariffering av stort forbruk⁵

Fra 2015 innføres en ny modell for tariffering av stort forbruk. Den nye modellen gir stort forbruk en mer differensiert tariff enn tidligere. Stort forbruk fikk i tidligere modell redusert tariffkostnad gjennom en egen k-faktorberegning som i tillegg til samlokalisering med produksjon også tok hensyn til den relative størrelsen av stort forbruk i punktet. Fra og med 2015 vil stort forbruk ha samme k-faktor som øvrig forbruk i punktet, men selve *tariffsatsen* vil bli redusert avhengig av definerte egenskaper ved det enkelte forbruket som er gunstig for nettet. En mer detaljert beskrivelse av modellen for tariffering av stort forbruk finnes på www.statnett.no.

Definisjon av stort forbruk

Redusert tariff for stort forbruk tilbys enkeltkunder med effektuttak større enn 15 MW i mer enn 5000 av årets 8760 timer. Med enkeltkunde menes i denne sammenheng en bedrift som har samme organisasjonsnummer og samme anleggssted. Anlegget kan altså godt hente ut kraft fra flere sentralnettspunkt, men det må være til ett anleggssted / en "produksjonslinje". Industriparker o.l. kommer således 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 (bedriften selv der de er direkte tilknyttet sentralnettet eller det regionale nettselskap som har stort forbruk tilknyttet sitt nett) kontakte Statnett og sørge for at alle relevante anlegg til enhver tid er registrert i avregningssystemet. Informasjon om nye anlegg med nødvendig dokumentasjon må sendes i mail til Statnett.

Anlegg som i dag kvalifiserer til "SFHB-tariff" vil i utgangspunktet bli overført til den nye modellen. Forutsetning for å oppnå tariffreduksjon fra 2015 er dog at anleggene oppfyller krav til stort forbruk (>15 MW i mer enn 5000 timer).

⁵ "Stort forbruk" tilsvarer hovedsakelig forbruk tidligere omtalt som "SFHB-forbruk" eller KII-forbruk

Kriterier for å oppnå redusert tariff

Modellen definerer tre kriterier som kvalifiserer for redusert tariff

- Høy brukstid (stabilitet innenfor året)
 - Gir opp til 50% redusert tariff
- Lav timevariasjon (stabilitet gjennom døgnet)
 - Gir opp til 15% redusert tariff
- Høy sommerlast
 - Gir opp til 25% redusert tariff

Totalt kan en kunde oppnå maksimalt 90% reduksjon i tariffsatsen.

Nærmere beskrivelse av formlene finnes bakerst i heftet.

Datagrunnlag for beregning av tariffreduksjon

Ved beregning av tariffreduksjon tar man utgangspunkt i målte timeverdier for siste hele år. Tariffreduksjoner for 2015 baserer seg altså på enkeltkundes målte timeforbruk for 2013.

Innrapportering, kontroll og eventuelle korrigeringer av timeverdier

Timeverdier fra foregående år for hvert enkelt anlegg registrert som stort forbruk må gjøres tilgjengelig på en slik måte at det kan hentes automatisk inn i avregningssystemet. Enkeltkunden som får redusert tariff iht regler for stort forbruk er selv ansvarlig for å kontrollere at de registrerte data og timeverdier er korrekt. Dersom timedataene inneholder åpenbare 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 fastsatt frist (1. november).

Forutsetninger for å kunne justere timeverdiene er;

- Justeringene må ha en vesentlig betydning for kundens tariffkostnad
- Justeringene må kunne dokumenteres i form av målte timeverdier.

Kunder som har el-kjeler eller gjenvinningsanlegg

El-kjeler eller gjenvinningsanlegg bidrar til å redusere topplasten og dermed belastningen på nettet. For anlegg med denne type produksjon, som i alle tilfeller kun kan benyttes til å dekke eget forbruk, vil Statnett benytte netto timesverdier, både for avregningsgrunnlaget og forbruksprofil (beregning av reduksjoner). Denne produksjonen vil heller ikke få produksjonstariff eller inngå i tariffgrunnlaget (beregning av k-faktor) for tilhørende sentralnettpunkt. Grunnlag for særskilt reduksjon i tariffsatsen vil altså for slike kunder være *netto* timesverdier, dvs. brutto timeforbruk fratrukket egenproduksjon.

Timeverdier for stort forbruk opprettet i løpet av 2013 eller senere

Tariffreduksjoner beregnes på grunnlag av timeverdier fra foregående år. Tariff 2015 bygger altså på timedata fra 2013. Anlegg opprettet i løpet av 2013 eller senere vil således ikke ha et helt datasett å bygge på. Slike anlegg vil kunne få redusert tariff ut fra *prognostiserte verdier*. Prognosene må underbygges av målinger fra tiden anlegget har vært i drift. Prognostiserte verdier må rapporteres innen gitt frist.

Beregning av kostnad faste tariffledd stort forbruk (pr anlegg)

Kundens tariffkostnad vil være avregningsgrunnlag multiplisert med kundens individuelle tariffsats. Avregningsgrunnlaget er gjennomsnittlig uttak i systemets topplast ("topplasttimen") multiplisert med k-faktor i punktet.

Kundens tariffsats vil variere avhengig av hvor stor reduksjon kunden oppnår gjennom de tre kriteriene.

Kundens faste kostnad for tilknytning til sentralnettet blir:

k-faktorjustert uttak (MW) * (Tariffsats Forbruk - individuell reduksjon)

Et eksempel:

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

K-faktoren i punktet er 0,700.

Tariffsats 2015: 200 kr/kW

Kundens forbruksprofil (timeverdier 2013) gir følgende tariffreduksjoner

Kundes forbruksmønster		Tariff-reduksjon
Brukstid	7500t	33 %
Timevar	1,50 %	3 %
Sommerlast	0,96	20 %
Samlet tariffreduksjon for kunden		56 %

Individuell tariffsats:		Tariffsats
Tariff forbruk 2015		200 kr/kW
Individuell reduksjon	56% av 200	-112
Kundens tariffsats		88 kr/kW

Tariff fastledd 2015 for kunden blir da:

100 MW * 0,700 * 88.000 kr = **6.160.000,-**

Tariffering av fleksibelt forbruk

Statnett tilbyr redusert tariff for fleksibelt forbruk. Det tilbys fire kategorier fleksibelt forbruk 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.

Timesverdier for fleksibelt forbruk som i henhold til avtale får redusert tariff skal måles og sendes Statnett ukentlig.

Grunnlaget for redusert tariff er gjennomsnittlig fleksibelt forbruk tilgjengelig i topplasttiden.

Gjennomsnittlig fleksibelt forbruk korrigeres med k-faktoren i punktet. Avregningsgrunnlaget for fleksibelt forbruk beregnes for hver enkelt kategori.

Det presiseres at tariff for fleksibelt forbruk og ordningen for tariffering av store forbrukere er gjensidig utelukkende.

Beregning av kostnad fleksibelt forbruk pr forbrukskunde

Kundens kostnad for fleksibelt forbruk *for hver kategori* blir:

$$\text{k-faktorjustert uttak (MW) kategori } n * \text{tariffsats fleksibelt forbruk kategori } n$$

Tariffering av Reaktiv effekt

Både uttak og innlevering av reaktiv effekt kan være et problem i sentralnettet. Tariffering av reaktiv effekt skal bidra til at det installeres kompenseringsanlegg der hvor det er behov for dette. Reaktiv effekt tarifferes der det er til ulempe 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 blir målinger i alle utvekslingspunkter mot sentralnettet.
- Der kundene drifter et sammenhengende nett vil vi se på kundens netto utveksling samlet.
- Det tarifferes både i etterkant av lettlast- og tunglastperioden. Tunglastperioden varer fra 1.november og ut februar måned. Lettlastperioden varer fra 1. mai og ut august måned.
- Rene produksjonspunkt blir ikke tariffert
- Minstegrense for tariffering settes til +/- 20 MVA_r per utvekslingspunkt /sammenhengende nett og uavhengig av periode.

Øvrige forhold

Avregning

- Energiledet faktureres per uke
- Faste tariffledd faktureres månedlig
- Fleksibelt forbruk faktureres månedlig
- Reaktiv effekt tarifferes 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 delvis inn automatisk der dette er mulig og delvis gjennom særskilt rapportering fra kundene. Avregningsdata pr kunde vil til enhver tid fremkomme på innloggingsiden [nettweb](#). Kundene i sentralnettet må sørge for at avregningsdataene er korrekt. Frist for kontroll av avregningsdata for tariff 2015 er satt til **1. november 2014**

Tariffsatser for 2015

Energiledd

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

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

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 2015 er som følger:

	Tariff 2015
Innmatingstariff (produksjon)	1,0 øre/kWh
Tillegg for systemtjenester (produksjon)	0,2 øre/kWh
Produksjon med avtale om innfasingstariff	0,1 øre/kWh
Forbruk	200 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel	10 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 2 timers varsel	50 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 12 timers varsel	100 kr/kW
Fleksibelt forbruk med 15 min. varsel, 2 timer begrenset varighet	150 kr/kW
Reaktiv effekt - avrundes ned til nærmeste 5 MVar	30 kr/kVAr

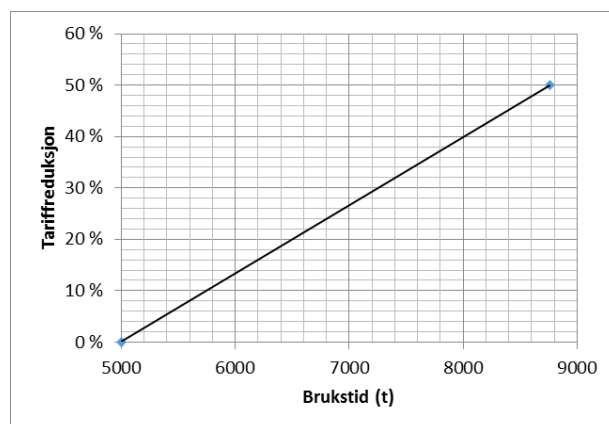
Beskrivelse av formler

1 Høy brukstid

Brukstid beregnes utfra følgende formel:

$$\frac{\text{Kundens årsforbruk (MWh)}}{\text{Kundens topplast}^6 \text{ (MW)}}$$

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).

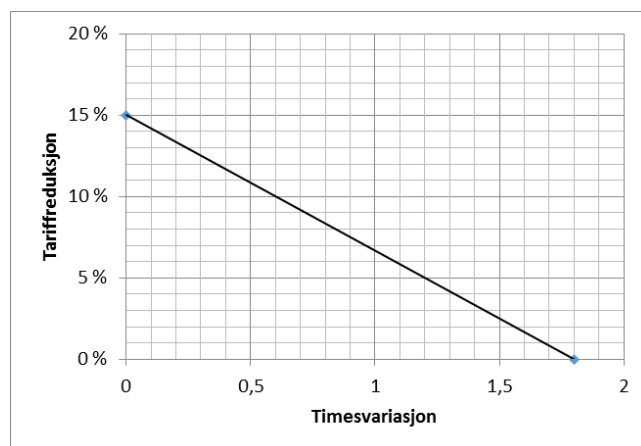


2 Lav timevariasjon

Timesvariasjon beregnes ut fra følgende formel:

$$\frac{[\text{ABS}] \text{ Endring fra time til time (MW)}^7}{\text{Kundens topplast (MW)}}$$

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%.

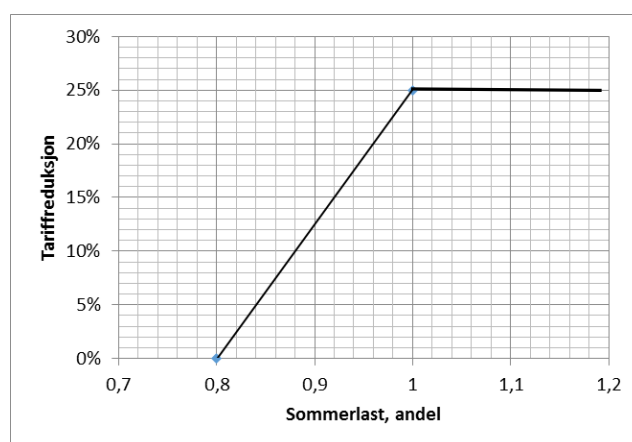


3 Høy sommerlast

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.



⁶ "Kundens topplast" er definert som den 95% høyeste forbrukstimen i løpet av kalenderåret

⁷ Gjennomsnittet av absoluttverdien 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