

TARIFFHEFTE 2015 EIDSIVA NETT AS REGIONALNETT

Produsenter, distribusjonsnett og
næringskunder (sluttbruker/-relaterte nett)

Hamar 30. november 2014



Postadresse:
Eidsiva Nett AS
Postboks 4100
2307 HAMAR

Hovedkontor Hamar:
Besøksadresse Vangsvn. 73.

www.eidsivanett.no

Kontaktperson/fagansvarlig R-nettariffer 2015:

Anne Mælum

Eidsiva Nett AS | Forvaltning
Tlf. 959 81 330 | E-post: anne.maelum@eidsivaenergi.no

Eidsiva Nett AS (EN)– tariffhefte 2015

Hjemler for tarifferingen

Tariffene for kunder på R-nettnivå er beregnet i henhold til NVEs "Forskrift om økonomisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffier" (FOR 1999-03-11 nr. 302). Spesielt "Kapittel 7. Generelt om inntekter for nettvirksomheten" og flere av kapitlene under "Del V. Tariffer" i forskriften, er relevante kilder for bakgrunnsinformasjon.

Regionalnettstariff (R-nett): Kategorier og priser

1. Energiledd: Felles for alle kundegrupper:

Energiledd (kr) Punktvis marginaltapbasert beregning time for time.

= **Innmating/uttak (MWh) * marginaltapssats (%) * områdepris (kr/MWh)**

Marginaltapssatsene skal gi uttrykk for belastningen den enkelte kundes utveksling medfører for hele nettsystemet på alle nivåer. Prosentverdien er satt sammen av bidrag fra både sentral- og regionalnettet. Marginaltapet beregnes ukentlig i en nettmodell med prognoser for midlere forbruk og produksjon i to tidsperioder: virkedager mandag til fredag fra kl. 6 til 22 (16 timer) og resten av uka (helgeperioden, ev. bevegelige helligdager og de 8 natt-timene på virkedager).

Statnett foretar beregninger for alle tilknytningspunkt i regionalnettet. Resultatene offentliggjøres på internett innen kl. 12 hver fredag, gjeldende for kommende uke.

Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på:

<https://www.nettavregning.no/Marginaltap/>

2. Innmatingstariff produksjon:

Energiledd: – se felles punkt ovenfor.

Faste ledd: Produksjon (ref. Statnett/S-nett):

12,0 kr/MWh (Grunnlag: 10 års midlere årsproduksjon 2004-2013).

3. Forbrukstariff D-nettkunder:

Energiledd: – se felles punkt ovenfor.

Effektledd: Ordinært forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

Grunnsats/uttransformert	250 000 kr/MW
N1 - Tillegg transformering til 66 kV	37 500 kr/MW
N2 - Tillegg transformering til 22/11 kV	75 000 kr/MW

Effektledd: Fleksibelt forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

	N0	N1	N2	kr/MW
FF1: betaler 40 %	100 000	115 000	130 000	Momentan utkobl. - ubegrenset varighet
FF2: betaler 60 %	150 000	172 500	195 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3: betaler 80 %	200 000	230 000	260 000	Momentan utkobl. - 2 t begrenset varighet
Av ordinær sats:	250 000	287 500	325 000	

4. Forbrukstariff Næringskunder: (Sluttbruker og -relaterte nett)

Energiledd: – se felles punkt foregående side.

Effektled: **Ordinært forbruk** – ingen k-faktorjustering

N1 – Transformert til 66 kV	250 000 kr/MW
N2 – Transformert til 22/11 kV	300 000 kr/MW

Effektled: **Fleksibelt forbruk** - Gjelder kun uttak over 200 kW.

Eidsiva Nett viderefører Statnetts ordning med fleksibelt forbruk, men kun for de tre kategoriene med korte varslingsfrister (– altså ikke 10-12 timer).

		N1	N2	kr/MW (Ingen K-faktorjustering)
40 %	FF1	100 000	120 000	Momentan utkobl. - ubegrenset varighet
60 %	FF2	150 000	180 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
80 %	FF3	200 000	240 000	Momentan utkobl. - 2 t begrenset varighet
...av	100 %	250 000	300 000	

Krav om fjernstyring fra ENs nettsentral for kunder med avtale om fleksibelt forbruk.

Reaktiv effekt: For reaktivt effektuttak utover effektfaktor lik 0,95

Gjelder anlegg med installert effekt over 200 kW. Avregningsgrunnlag for registreres (i maks-/avregningstime aktiv effekt) f.o.m. 1. halvår 2015 for sluttbrukere N2. Dette innebærer avregning tidligst 2. halvår 2015. Tariff på R-nettnivå settes lik tariff for høyspent uttak D-nett.

Forbruksavgift: Høy sats 136,5 kr/MWh (ev. vedtak) – lav sats 4,5 kr/MWh.

Nettselskapene har ansvar for innkreving og deklarerer av forbruksavgift på elektrisk kraft, i tråd med gjeldende forskrifter (www.toll.no). Ved månedlig energiledds fakturering beregnes forbruksavgiften løpende. Satsene vedtas årlig i Statsbudsjettet.

«Påslag på nettariffen til Energifondet»: 800 kr/målepunkt per år

Enovaavgiften: «For husholdning og fritidsboliger er avgiften 1 øre/kWh + merverdiavgift og lagt til energileddet. For alle andre kunder er avgiften på 800 kroner + merverdiavgift på fastleddet.»

5. Felles for alle kundekategorier:

Feltleie:	Enkelt	Dobbelt
132 kV	182 000	243 000
66 kV	83 000	124 000
22/11 kV	38 000	54 000

Spoleleie: Kr 50 000,- pr. kompensasjonsspole.

Informasjon om gjeldende R-nettariffer Eidsiva Nett AS

Årets tariffhefte ligger på selskapets hjemmesider sammen med historikk f.o.m. 2007.

<https://www.eidsivanett.no/Nett/nettleie/Priser-og-tariffer/Tariffer-for-regionalnett/>

Spesielt for "D-nett": K-faktormodell og avregningsgrunnlag

Eidsiva Netts K-faktormodell på R-nettnivå

Eidsiva Nett har siden 2007 benyttet en bearbejdet, todelt K-faktormodell for D-nettenes effektledd, basert på Statnetts grunnmodell, som for 2015 framstår slik:

$$K - faktor = \frac{F}{F + P} \quad \text{hvis formelen gir K-faktor} < 0,5 \text{ settes K-faktor til } 0,5$$

*F: Gjennomsnittlig samlet forbruk i punktet i Statnetts topplasttime.
(D.v.s. 5-årsnitt av utveksling pluss lokal produksjon,..)*

P: Påregnelig/tilgjengelig vintereffekt ref. Statnett

- Vannkraftverk: Den høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timersperiode under høyeste

vinterforbruk. En regner her med normal vannføring for elvekraftverk og magasinivå for magasinverk (ref. uke 3)

- Vindkraftverk: 50 % av installert ytelse

- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

Eidsiva Netts modell for K-faktorjustering av forbruket benytter Statnetts definisjon av "punkt" i beregningen av K-faktoren som benyttes for "Grunnsats" før ev. transformering, og et eget prinsipp for beregning av "lokal K-faktor" ved "Tillegg transformering":

1. Grunnsats/uttransformert:

K-faktor med effektgrunnlag "i og bak" punkt.

- For hvert utvekslingspunkt i regionalnettet blir det beregnet én K-faktor, der faktisk forbruk og produksjon (tilgjengelig vintereffekt) «i og bak» punktet legges til grunn. Kunder med uttak i samme utvekslingspunkt får lik K-faktor.
- Her defineres utvekslingspunkt som hele stasjonen, på samme måte som Statnett definerer sine sentralnettspunkt.
- Hvis formelen gir K-faktor <0,5 settes K-faktor til 0,5

2. Tillegg transformering til 66 ev. 22/11 kV:

K-faktor med effektgrunnlag "bak" punkt.

- Separat K-faktor for hvert utvekslingspunkt, der kun lokal produksjon (tilgjengelig vintereffekt) og eget forbruk benyttes i beregningen av "lokal" K-faktor.
- Her defineres utvekslingspunkt som det faktiske målepunktet i stasjonen.
- Hvis formelen gir K-faktor <0,5 settes K-faktor til 0,5

5 år: For begge kategorier K-faktor benyttes **femårsmiddel av samlet, faktisk forbruk**.

Avregningsgrunnlag faste ledd (MW)

Ordinært forbruk – 3-årsmiddel målt effekt i Statnetts topplasttime:

De tre foregående år benyttes som grunnlag for gjennomsnittsberegningene.

- Faktisk avregnet ordinært forbruk benyttes uavhengig av endringer i fleksible kategorier. (Avviket fra Statnetts modell, der tidligere års beregninger for avregningsgrunnlag kan reberegnes for senere avregningsår.)
- Avregningsgrunnlag ordinært forbruk korrigeres med separate K-faktorer (se ovenfor), for tariffing hhv. uttransformert forbruk og eventuell transformering.

Fleksibelt forbruk – målt effekt i årets topplasttime (Statnett).

Statnetts topplasttime for det enkelte avregningsår, benyttes som avregningstime.

- Avregningseffekten er den samme som ligger til grunn for Statnetts avregning av S-nettet. Verdien innhentes årlig av Eidsiva Nett i egenskap av rollen som S-nettkunde, og rapporteres til Statnett. Verdien skal samsvare med de aktuelle verdien meldt i den løpende ukesrapporteringen til Statnett.
- Flexibelt forbruk justeres kun med ev. "lokal K-faktor" for transformering.

Spesielt for "Næring":

Avregningsperiode og minimumseffekt:

Kun "årets" effekt – ikke historisk snitt – benyttes som grunnlag for avregnings-effekt for sluttbrukere. Høyeste verdi av Statnetts topplasttime og kundens minimumseffektgrunnlag benyttes.

- Statnetts topplasttime: Næringskundene avregnes normalt etter målt effekt i Statnetts topplasttime. Denne settes "sist vinter" f.o.m. november 2014 t.o.m. februar 2015.
- Minimum effektgrunnlag: Kundens effekt i Statnetts topplasttime kontrolleres mot kundens maksimumseffekt ("kundemaks"*) for tilfeller der effekten er uforholdsmessig lav i topplasttiden. Minimum effektgrunnlag er satt til 2/3 av "kundemaks" i avregningsperioden.
- Avregningsperiode: "Årets" effekt hentes fra 12 md. som er forskjøvet et halvt år, for å dekke samme vinter som Statnetts topplasttime settes. For 2015-tariffen benyttes dermed "kundemaks" fra 2. halvår 2014 og 1. halvår 2015.
- Fleksibelt forbruk: For eventuelt nye kunder vil det bli fastsatt en representativ avregningseffekt ut fra ovenfor beskrevne minimumseffekt.

* På grunn av 75 %-reduksjon i lavlast**, fastsettes "kundemaks" normalt ut fra uttaket "siste vinterperiode". Altså de to siste månedene av foregående år, og de tre første av avregningsåret. (Eidsivas vinter (høylastperiode) favner en måned mer enn Statnetts.)

- ** Lavlast presiseres i kundevis presentasjon av månedsmakser som
- Effektverdier er redusert med 75 % i sommerperioden (april-oktober).
 - Effektverdier er redusert med 75 % på helg/natt (natt time 23-6, fra time 18 på fredag)

Ingen K-faktorjustering: Næringskundene i ENs Regionalnett er ikke slik lokalisert at de tilfredsstiller intensjoner/forutsetninger i K-faktormodellen.

Felles:

Betalingsvilkår: Månedlig etterskuddsvis fakturering med eventuell avregning ved årets slutt. Betalingsfrist p.t. 14 dager.

Vilkår for avregning og fakturering for regionalnettskunder finnes under eget punkt sammen med tariffhefte etc. på tidligere angitt hjemmesider www.eidsivanett.no

Hamar 30. november 2014

Tariffblad 9.0

Regionalnett Eidsiva Nett AS: Tariffsatser for 2015

Energiledd: Felles for alle kundegrupper

Energiledd (kr) Punktvis marginaltapbasert beregning time for time.

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

Marginaltapssatsene for alle tilknytningspunkt i regionalnettet beregnes ukentlig av Statnett. Resultatene offentliggjøres på Statnetts hjemmesider innen kl. 12 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på: <https://www.nettavregning.no/Marginaltap/>

Faste ledd og effektledd:

For beskrivelse av beregningsmodell og tariffingsprinsipp, for avregningsgrunnlag med eventuell K-faktorjustering, minimumseffekter osv. vises det til tariffheftet.

Nettleie/tariffledd		kroner eks. m.v.a.
Innmating produksjon:	12,0 kr/MWh	10 års midlere årsprod. 2004-2013
Ordinært forbruk D-nett*:		
Grunnsats/uttransformert	250 000 kr/MW	K-faktor «i og bak punkt»
N1 - Tillegg transform. til 66 kV	37 500 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
N2 - Tillegg transf. til 22/11 kV	75 000 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
	ved beregnet K-faktor	<0,5 settes K=0,5
Ordinært forbruk Næring: (Sluttbruker og -relatert nett)		
N1 – Transformert til 66 kV	250 000 kr/MW	Ikke K-faktor
N2 - Transformert til 22/11 kV	300 000 kr/MW	Ikke K-faktor
Fleksibelt forbruk D-nett og Næring: Betaler i % av ord. Krav til fjernstyring		
FF1: Momentan utkobling	40 %	Ubegrenset varighet (60 % rabatt)
FF2: Varslingstid 1,5 time	60 %	Ubegrenset varighet (40 % rabatt)
FF3: Momentan m/begr.varighet	80 %	2t. begren. varighet (20 % rab.)
Fastledd Enova (Energifondet)		
	800 kr/målepunkt	Påslag på nettariffen
Reaktivt effekttuttak utover 0,95		
	Lik høyspent D-nett	Anlegg over 200 kW installert

Annet: Utleie, påslag / innkreving avgifter

Feltleie:		Enkelt:	Dobbelt:
	132 kV	182 000	243 000
	66 kV	83 000	124 000
	22/11 kV	38 000	54 000
Spoleleie:	Per kompensasjonsspole	50 000 kroner	
Forbruksavgift:	Høy sats	136,5 kr/MWh	(Statsbudsjett)
	Lav sats	4,5 kr/MWh	(Statsbudsjett)
Merverdiavgift:	Alle satser er oppgitt før m.v.a.	25 %	

* D-nett er her distribusjonsnett som er kunder i regionalnettet.