

# TARIFFHEFTE 2021

# REGIONALNETT.

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

Prisene er gjeldende fra 1. januar 2021



Kontaktperson/fagansvarlig R-nettariffer for  
Innlandet (tidligere Eidsiva Nett AS):

**ANNE MÆLUM.**

Elvia AS, Rammevilkår  
Tlf. 959 81 330  
E-post: [anne.maelum@elvia.no](mailto:anne.maelum@elvia.no)

**Elvia**

# REGIONALNETT.

Endringer i energiloven ble vedtatt med virkning fra 1. juli 2016. Loven definerer blant annet endring i nettnivåinndeling slik at regionalnettet (R-nettet) nå kalles regionalt distribusjonsnett. Nye benevnelser er imidlertid ikke innført, så inntil videre tariffes og omtales R-nettet som før.

## Hjemler/grunnprinsipp for tarifferingen

Tariffene for kunder på R-nettnivå er beregnet i henhold til NVEs "Forskrift om økonomisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer" FOR 1999-03-11 nr. 302 (Forskrift om kontroll av nettvirksomhet, også kalt Kontrollforskriften). Spesielt kan «Kapittel 7. Generelt om inntekter for nettvirksomheten» og flere av kapitlene under «Del V. Tariffer (kap. 13-17)» nevnes som relevante kilder for bakgrunnsinformasjon.

«§14-1 Utforming av tariffer for ordinære uttak i sentral- og regionalnett» stiller krav til utforming av både energi- og effektledd, og er i tillegg referanse for energiledd innmating i §16-1. I tillegg angis i § 16-2 at «Sentralnettets innmatingstariffer skal være retningsgivende for andre tariffledd ved innmating i regional- og distribusjonsnett.»

Statnetts tariffhefte for sentralnettet må derfor leses som underlag for dette heftet:

[www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/tariff/tariffer-i-sentralnettet/](http://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/tariff/tariffer-i-sentralnettet/)

## 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-fredag kl. 06:00-22:00 (16 timer)
- Resten av uka (helger, bevegelige helligdager og de 8 natt-timene på virkedager)

Statnett foretar beregninger for alle tilknytningspunkt i regionalnettet. Resultatene offentliggjøres på internett innen kl. 12:00 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på: [www.nettavregning.no/Marginaltap/](http://www.nettavregning.no/Marginaltap/)

### 2 Innmatingstariff produksjon

#### Energiledd

Se felles punkt ovenfor.

#### Faste ledd

Produksjon (ref. Statnett/S-nett): 13,5 kr/MWh

Grunnlag: 10 års midlere årsproduksjon 2010-2019

### 3 Forbrukstariff D-nettkunder

#### Energiledd

Se felles punkt ovenfor.

#### Effektledd: Ordinært forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

Elvias K-faktormodell er beskrevet i eget punkt «spesielt for D-nett»

Grunnsats/uttransformert 330 000 kr/MW

N1 - Tillegg transformering til 66 kV 50 000 kr/MW

N2 - Tillegg transformering til 22/11 kV 100 000 kr/MW

#### Effektledd - Fleksibelt forbruk - K-faktorjustert avregningsgrunnlag

% av ordinær sats	Kr/MW			Klausul
	NO	N1	N2	
FF1 betaler 40%	132 000	152 000	172 000	Momentan utkobling ubegrenset varighet
FF2 betaler 60%	198 000	228 000	258 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3 betaler 80%	264 000	304 000	344 000	Momentan utkobling 2 t begrenset varighet
<b>Ordinær sats</b>	<b>330 000</b>	<b>380 000</b>	<b>430 000</b>	

### 4 Forbrukstariff Næringskunder (Sluttbruker og -relaterte nett)

#### Energiledd

Se felles punkt foregående side.

#### Effektledd: Ordinært forbruk- ingen k-faktorjustering

N1 - Transformert til 66 kV 290 000 kr/MW

N2 - Transformert til 22/11 kV 350 000 kr/MW

#### Effektledd: Fleksibelt forbruk - Gjelder kun uttak over 200 kW.

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

% av ordinær sats	Kr/MW (ingen K-faktorjustering)		Klausul
	N1	N2	
FF1 betaler 40%	116 000	140 000	Momentan utkobling ubegrenset varighet
FF2 betaler 60%	174 000	210 000	Varslingstid 1,5 time (ubegrenset varighet)
FF3 betaler 80%	232 000	280 000	Momentan utkobling 2 t begrenset varighet
<b>Ordinær sats</b>	<b>290 000</b>	<b>350 000</b>	

Krav om fjernstyring fra Elvias driftssentral 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 registreres (i maks-/avregningstime aktiv effekt) f.o.m. 1. halvår 2021 for sluttbrukere N2. Dette innebærer avregning tidligst 2. halvår 2021. Tariff på R-nett-nivå settes lik tariff for høyspent uttak D-nett.

### Forbruksavgift: Satsene vedtas årlig i Statsbudsjettet

Nettselskapene har ansvar for innkreving og deklarerer av forbruksavgift på elektrisk kraft i tråd med gjeldende forskrifter - ref. [www.toll.no](http://www.toll.no). Avgiften beregnes og faktureres månedlig basert på forbruket som avregnes ved løpende energileddberegning.

### «Påslag på nettariffen til Energifondet»: Enovaavgiften

Påslag per målepunkt som skal inngå i fastleddet. Elvia har ikke fastledd for næringskundene på R-nett så fastleddet består kun av «påslaget».

## 5 Felles for alle kundekategorier

### Feltleie, kr/år elskl. mva.

	Målefelt*	Enkeltfelt	Dobbeltfelt
132 kV	55 000	265 000	345 000
66 kV	44 000	215 000	250 000
22/11 kV	-	45 000	65 000

*\*) Målefeltleie faktureres i de tilfellene der Elvia kun stiller med måleutstyr (måletrafoer/måler) og måling (innsamling/rapportering/fakturerings). Feltleie for fullbestyknet enkeltfelt/dobbeltfelt er inkludert måleutstyr og måling.*

### Spoleleie

Kr 75 000,- pr. kompensasjonsspole.

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

### Elvias K-faktormodell på R-nettnivå i Innlandet

Elvia (Eidsiva Nett) har siden 2007 benyttet en bearbeidet, todelt K-faktormodell for D-nettenes effektledd, basert på Statnetts grunnmodell, som for 2021 framstår omtrent slik:

$$K - \text{faktor} = \frac{F}{F + P} \quad \text{hvis formelen gir } K\text{-faktor} < 0,6 \text{ settes } K\text{-faktor til } 0,6$$

#### F: Gjennomsnittlig samlet forbruk i punktet i Statnetts topplasttime

(D.v.s. 5-årsnitt av utveksling pluss produksjon.)

#### P: 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: 25 % av installert ytelse

- Termisk kraftverk: 100 % av installert ytelse

**Elvias modell i Innlandet** 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 beregnes én K-faktor, der faktisk forbruk og produksjon (tilgjengelig vintereffekt) «i og bak» punktet legges til grunn. Kunder med uttak i samme utvekslingspunkt får her lik K-faktor.
- Her defineres utvekslingspunkt som hele stasjonen, på samme måte som Statnett definerer sine sentralnettpunkt.
- Hvis formelen gir K-faktor  $< 0,6$  settes K-faktor til  $0,6$

### 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  $< 0,6$  settes K-faktor til  $0,6$

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. (Avviker fra Statnetts modell, der tidligere års beregninger for avregnings-grunnlag kan reberegnes for senere avregningsår.)
- Avregningsgrunnlag ordinært forbruk korrigeres med separate K-faktorer (se ovenfor), for tariffing av 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 benyttes i Statnetts avregning av S-nettet, og hentes fra løpende ukesrapportering.
- Fleksibelt 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 2020 t.o.m. februar 2021.
- **Minimum effektgrunnlag:** Kundens effekt i Statnetts topplasttime kontrolleres mot kundens maksimumseffekt ("kundemaks"\*) for tilfeller der effekten er uforholds-messig lav i topplasttiden. Minimum effektgrunnlag er satt til  $2/3$  av "kundemaks" i avregningsperioden.
- **Avregningsperiode:** "Årets" effekt hentes fra 12 mnd. som er forskjøvet et halvt år, for å dekke samme vinter som Statnetts topplasttime settes. For 2021-tariffen benyttes dermed "kundemaks" fra 2. halvår 2020 og 1. halvår 2021.
- **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. Elvias vinter (høylastperiode) favner en måned mer enn Statnetts.

\*\* Lavlast er sommer (april-oktober) og helg/natt (kl 23-06, fra kl 18 på fredag)

### **Ingen K-faktorjustering**

Næringskundene i Elvias Regionalnett Innlandet er ikke slik lokalisert at de tilfredsstillter intensjoner/forutsetninger i K-faktor-modellen.

## **Felles**

### **Betalingsvilkår**

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

Vilkår for avregning og fakturering for regionalnettkunder finnes under eget punkt sammen med tariffhefte etc. på tidligere angitt hjemmeside [www.elvia.no](http://www.elvia.no)

## **Informasjon om gjeldende R-nettariffer Elvia AS**

Årets tariffhefte ligger på selskapets hjemmesider:

[www.elvia.no/nettleie/alt-om-nettleiepriser/komplett-prisoversikt-for-privat-naering-og-regionalnettskunder-i-innlandet](http://www.elvia.no/nettleie/alt-om-nettleiepriser/komplett-prisoversikt-for-privat-naering-og-regionalnettskunder-i-innlandet)

# REGIONALNETT TARIFFSATSER 2021.

**Energiledd:** Felles for alle kundegrupper

**Energiledd (kr)** Punktvis marginaltapbasert beregning time for time.

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

Marginaltapssatsene for alle tilknytningspunkt i regionalnettet beregnes ukentlig av Statnett. Resultatene offentlig- gjøres på Statnetts hjemmesider innen kl. 12 hver fredag, gjeldende for kommende uke. Satsene presenteres som summen av S- og R-nett og finnes på: [www.nettavregning.no/Marginaltap/](http://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.	
<b>Innmating produksjon</b>	13,5 kr/MWh	10 års midlere årsprod. 2010-2019
<b>Ordinært forbruk D-nett*</b>		
Grunnsats/uttransformert	330 000 kr/MW	K-faktor «i og bak punkt»
N1 - Tillegg transform. til 66 kV	50 000 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
N2 - Tillegg transf. til 22/11 kV	100 000 kr/MW	K-faktor «bak punkt»
	ved beregnet K-faktor <0,6 settes K=0,6	
<b>Ordinært forbruk Næring</b>		(Sluttbruker og -relatert nett)
N1 - Transformert til 66 kV	290 000 kr/MW	Ikke K-faktor
N2 - Transformert til 22/11 kV	350 000 kr/MW	Ikke K-faktor
<b>Fleksibelt forbruk D-nett og Næring</b>	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.)
<b>Fastledd Enova (Energifondet)</b>	800 kr/målepkt	Sektoravgift (2021)
<b>Reaktivt effektuttak</b> utover 0,95	Lik høyspent D-nett	Anlegg over 200 kW installert

### Annet: Utleie, påslag / innkreving avgifter

Feltleie	Målefelt	Enkeltfelt	Dobbeltfelt
132 kV	55 000 kr	265 000 kr	345 000 kr
66 kV	44 000 kr	215 000 kr	250 000 kr
22/11 kV	-	45 000 kr	65 000 kr
<b>Spoleleie:</b>	Per kompensasjonsspole	75 000 kr	
<b>Forbruksavgift</b>	Høy sats	166,9 kr/MWh	Statsbudsjett 2021
(Forutsatt vedtak)	Lav sats	5,32 kr/MWh	Statsbudsjett 2021
<b>Merverdiavgift</b>	Alle satser før m.v.a.	25 %	

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