

	Regionalt distribusjonsnett	Tariffer gjeldende fra: <b>01.11.2022</b>
	Regionalnett - tariffsatser	Tariffblad: <b>9.0</b>

Elvia – tariffblad 9.0 – 01.11.2022 - side 1 av 2

## Nettleiepriser for regionalnett i Elvias nettområde

Endring fra 1. november 2022 - pristak knyttet til områdeprisen

### Nettleie

Nettleie er prisen for transport av elektrisk strøm i Elvias regionale distribusjonsnett (regionalnett).

- Prisene er oppgitt eksklusiv merverdiavgift og avgift på elektrisk kraft (elavgift).
- Det tas forbehold om trykkfeil, endringer i offentlige avgifter samt prisendringer.

### Energiledd – felles for alle kundegrupper

Energileddet beregnes time for time på grunnlag av kundens innmating/uttak, marginaltapsatsen og områdeprisen. Marginaltapsatsen i leveringspunktet er geografisk og tidsmessig differensiert, og oppdateres ukentlig.

Energiledd (kr) = Innmating/uttak (MWh) x marginaltapsats (%) x områdepris (kr/MWh)\*

Punktvis marginaltapsbasert beregning time for time.

\*Fra og med 1. november 2022 er det innført et pristak på 350 kr/MWh for marginaltapsbasert energileddsberging.

### Innmating av produksjon

Produksjon	Fastledd øre/kWh	Energiledd
Innmating av produksjon	1,43	Marginaltapsbasert

Avregningsgrunnlaget for fastleddet for produksjon er midlere årsproduksjon i **perioden 2011 – 2020**.

### Selskap med eget nettavregningsområde og tilknyttede distribusjonsnett

Ordinært forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW/år Januar-mars	Effektledd kr/kW/år april-des.	Effektledd kr/kW/år gjennomsnitt	Energiledd
<b>Nettnivå 1</b> (132/66/48 kV)	10 000	340	47	120,25	Marginaltapsbasert
<b>Nettnivå 2.1</b> (22/11 kV)	10 000	440	147	220,25	Marginaltapsbasert
<b>Nettnivå 2.2</b> (22/11 kV)	10 000	485	192	265,25	Marginaltapsbasert

- Nettnivå 1 er uttak fra regionalnettet på 132/66/48 kV.
- Nettnivå 2.1 er uttak fra regionalnettets stasjoner på 22/11 kV, avregnet på transformatorens sekundærklemmer.
- Nettnivå 2.2 er uttak fra regionalnettets stasjoner på 22/11 kV, avregnet på avgang bryterfelt.

**Avregningsgrunnlag for effekt** ved ordinært forbruk er gjennomsnitt av kundens ordinære forbruk i transmisjonsnettets maksimallast-timer i perioden 2017-2021 i sørøst Norge. Ordinært forbruk er utvekslet energi pluss lokal produksjon minus utkoblbart forbruk.

Utkoblbart forbruk Selskap m/nettavr.område og tilknyttede d-nett	Fastledd kr/år	Effektledd kr/kW/år Januar-mars	Effektledd kr/kW/år april-des.	Effektledd kr/kW/år gjennomsnitt	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	12 000	95	13,13	33,60	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	12 000	105	41,57	57,43	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	12 000	60	8,29	21,22	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	12 000	64	25,34	35,00	Marginaltapsbasert



**K-faktorberging:** Avregningsgrunnlag for forbruk i distribusjonsnett 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. Prinsippet er beskrevet i detalj hos Statnett, se [statnett.no](http://statnett.no)

## Næringskunder tilknyttet i regionalnettets transformatorstasjoner

Tariffene avregnes for hele 2022

Ordinært forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW per mnd.		Energiledd
		Vinter jan-mars, nov.-des.	Sommer april-okt.	
Nettnivå 1 (132/66/48 kV)	10 800	14,15	5,31	Marginaltapsbasert
Nettnivå 2 (22/11 kV)	10 800	28,44	10,94	Marginaltapsbasert

\*Påslag for lovpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år er inkludert i fastbeløpet.

**Effektledet** avregnes etter anleggets høyeste registrerte timeverdi per kalendermåned.

Utkoblbart forbruk Næring	Fastledd* kr/år	Effektledd kr/kW/år	Effektledd kr/kW/mnd gjennomsnitt	Energiledd
2 timers varsel nivå 1	12 800	33,60	2,80	Marginaltapsbasert
2 timers varsel nivå 2	12 800	57,43	4,79	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 1	12 800	21,22	1,77	Marginaltapsbasert
Momentan utkobling nivå 2	12 800	35,00	2,92	Marginaltapsbasert

\*Påslag for lovpålagt innbetaling til energifondet (Enova) på 800 kroner per år er inkludert i fastbeløpet.

### Avregningsgrunnlag utkoblbart forbruk for alle kundekategorier er basert på abonnert effekt.

Det er ikke tillatt å bestille abonnert effekt mindre enn anleggets faktiske effektbehov. Sesongmessig eller periodisk endring av abonnert effekt og/eller utkoblingsklausul aksepteres ikke. Eventuelt målt effektuttak utover abonnert effekt avregnes etter effektpris i tariff for ordinær overføring.

### Særskilt tariff for «stort forbruk»

(Statnetts videreføring av ordning tidligere kalt kraftintensiv industri – KII)

Den tariffreduksjon som oppnås i transmisjonsnettet som følge av Statnetts modell for tariffing av stort forbruk blir videreført de aktuelle kundene i regionalnettet direkte.

### Bryter- og målefelteleie

Felteleie	Målefelt kr/år	Enkeltfelt kr/år	Dobbeltfelt kr/år
132 kV	55 000	265 000	345 000
66/48 kV	44 000	215 000	250 000

Bryterfelteleie faktureres når Elvia kun leverer over et bryterfelt. Målefelteleie faktureres i de tilfeller hvor Elvia kun stiller med måleutstyr (måletransformatorer/måler) og måling (innsamling/rapportering/fakturering).

**Reaktivt overforbruk:** 0,1 øre/kVArh