

Nettariffer for næring fra 1. januar 2017

Nettariffen dekker kostnader med transport av kraft fram til kundens uttakspunkt. Prisene er oppgitt **eksklusiv** merverdiavgift (25%), evt. forbruksavgift (16,32 øre/kWh) og avgift til energifondet (800 kr/år pr. målepunkt).
Nettleien er lavere om sommeren enn om vinteren. Sommerperioden er fra 1. april til 1. oktober.

Tariffer uten effektavregning	Fastbeløp (kr/år)	Nettleie (øre/kWh)	
		vinter	sommer
N4A Hovedsikring t.o.m 63 A (42 A) ¹⁾	2 200	15,00	13,00
N4B Hovedsikring t.o.m 125 A (80 A) ¹⁾	4 700	15,00	13,00
N4C Hovedsikring t.o.m 250 A (160 A) ¹⁾	9 400	15,00	13,00
Sesongtariff (sommer)			
N4D1 Hovedsikring t.o.m 63 A (42 A) ¹⁾	1 100	2)	13,00
N4D2 Hovedsikring t.o.m 125 A (80 A) ¹⁾	2 350	2)	13,00
N4D3 Hovedsikring t.o.m 250 A (160 A) ¹⁾	4 700	2)	13,00

1) Sikringsbegrensning for 400V-anlegg i parentes.

2) N4D1, N4D2 og N4D3 er sesongtariffer som kan benyttes i perioden 1. april til 1. oktober. Det tillates inntil 500 W uttak som vedlikeholdsvarme utenfor perioden, uttak utover dette vil medføre at abonnementet avregnes etter normal helårstariff for siste år.

Byggestrøm, sikringsstørrelse, inntil	63A(42A)	125A(80A)	250A(160A)
Nettariff som kommer i tillegg	N4A	N4B	N4C
Dagleie (kr/dag)(eks.mva)	15,-	30,-	--
Oppsett og nedtak (kr) (eks.mva)	1900,-	1900,-	2800,-
Eventuelt hastetillegg (< 4 dagers varsel) (kr) (eks.mva)	600,-	600,-	600,-

- Oppgitt sikringsbegrensning gjelder 230 V-anlegg. Sikringsbegrensning for 400 V-anlegg i parentes
- Dersom leietager holder egen byggestrømkasse bortfaller dagleie, men det kommer et tillegg på oppsett og nedtak på kr. 900, eks. mva på grunn av merarbeid (tilkobling, kontroll av kasse, målermontasje, mm).
- For sikringsstørrelse 250 A eller over holder nettkunde byggestrømkasse selv.

Tariff med effektavregning	Fastbeløp (kr/år)	Nettleie(øre/kWh)		Effekt (kr/kW år)
		vinter	sommer	
N3 Effektavregning glidende årsmaks	15 660	6,30	4,20	303
	(kr/mnd)			(kr/kWmnd)
N3m Effektavregning pr. mnd	1305	6,30	4,20	51

Tariff N3: Høyeste effekttopp fra hver måned ganges med månedens vektall. Gjennomsnittet av de tre høyeste vektallsjusterte månedseffektene siste 12 mnd utgjør beregningsgrunnlaget for effekt. Effekt avregnes månedlig.

Tariff N3m: Høyeste effekttopp fra hver måned multiplisert med månedens vektall utgjør beregningsgrunnlaget for effekt pr. måned. Effekt avregnes månedlig.

Vektall for effekttariffer

Jan	Feb	Mar	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sept	Okt	Nov	Des
1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0

Reaktivt uttak (gjelder kun timesmålte anlegg)

Dersom uttak av reaktiv energi pr. mnd. tilsvarer en effektfaktor ($\cos \varphi$) lavere enn 0,95 kan Gudbrandsdal Energi kreve:

1. at kunden bedrer sin effektfaktor til 0,95 eller høyere, eller
2. at kunden betaler tilleggsavgift for uttatt reaktiv energi.

Satsen for reaktiv energi er **11 øre/kWh**.

Arbeide i målepunkt (målermontasje m.m.)

Gjenåpning av stengt anlegg	kr 1 500,- inkl.mva (kr 1 200,- eks. mva)
Tilkobling nyanlegg	
• direktekoblet måler	kr 2 875,- inkl.mva (kr. 2 300, eks. mva)
• trafokoblet anlegg	kr 7 750,- inkl.mva (kr. 6 200, eks. mva)

Nettariff i regionalnett fra 1. januar 2017

Nettariffen dekker kostnader med transport av kraft fram til kundens uttakspunkt. I Gudbrandsdal Energis regionalnett tas det ut kraft på 66 kV og 22 kV-nivå. Prisene er oppgitt **eksklusiv** merverdiavgift (25%), evt. forbruksavgift og avgift til energifondet (800 kr/år pr. målepunkt).

Uttak 66 kV	Fastbeløp (kr/år)	Nettleie (øre/kWh)	Effekt (kr/kW år)
Tariff N1	15 660	1)	242

Gjennomsnittet av de tre høyeste månedseffektene siste 12 mnd utgjør beregningsgrunnlaget for effekt. Effekt avregnes månedlig.

1) Beregnes løpende ut fra marginaltapssatser i innmatingspunkt og områdepris på kraft.

Uttak 22 kV	Fastbeløp (kr/år)	Nettleie (øre/kWh)	Effekt (kr/kW år)
Levering til 22 kV lokalnett		2)	300

Registrert effektuttak i landets topplasttime utgjør beregningsgrunnlaget for effekt. Avregnes årlig.

2) Beregnes løpende ut fra marginaltapssatser i innmatingspunkt og områdepris på kraft.

Innmating i lokalnett fra 1. januar 2017

Innmating av produksjon	Fastbeløp (kr/år)	Nettleie (øre/kWh)	Residualt ledd (kr/MWh)
Innmating på 22 kV		3)	13,0

3) Beregnes løpende ut fra marginaltapssatser i innmatingspunkt og områdepris på kraft.