

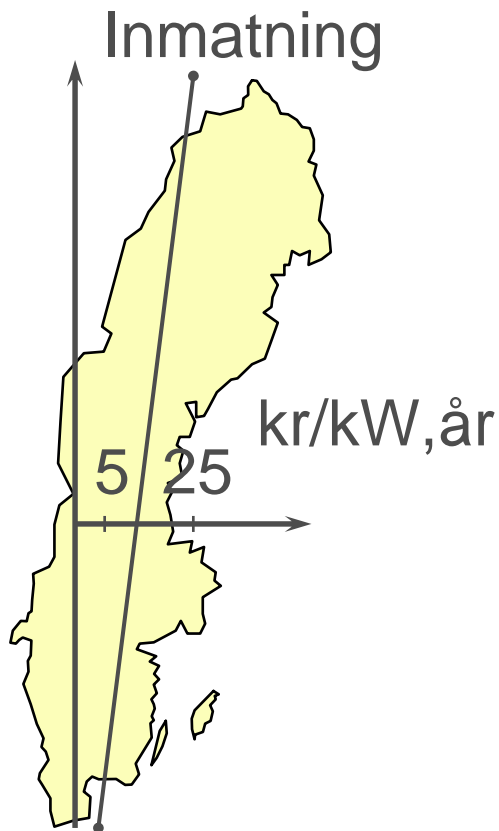
NYSTA – ny stamnätstariff



Nuvarande tariff

- **Samma struktur sedan starten 1995**
 - Effektavgifter
 - Energiavgifter
 - Investeringsbidrag
- **Modifiering 2002**
- **Höjning av energiavgifter 2004**
- **Struktur analyseras i samband med höjningsbehov**

Effektavgift



Årliga abonnemang:

Inmatning: 5 - 25 kr/kW

Uttag: 11 - 47 kr/kW

Tillfälliga abonnemang:

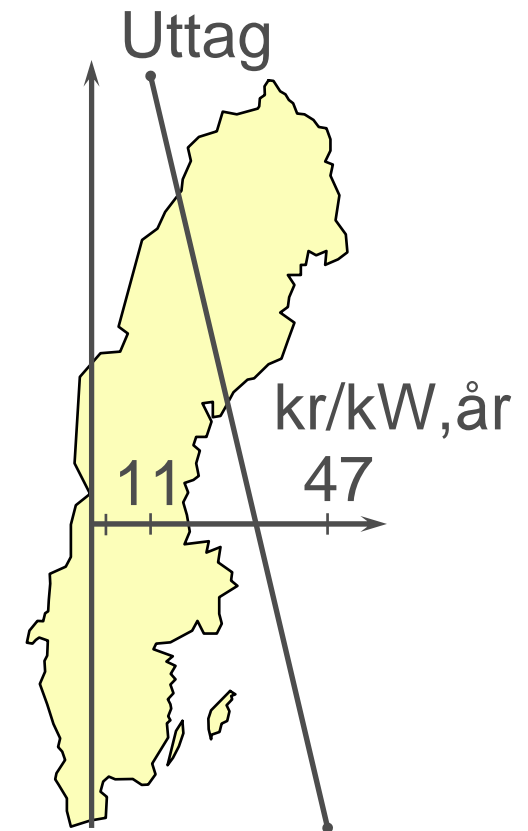
Enveckas 1/12 av årsavgiften

Fyraveckors 3/12 av årsavgiften

Överskridanden:

Debitering fr.o.m. tredje timmen

1/50 av årsavgiften per timme

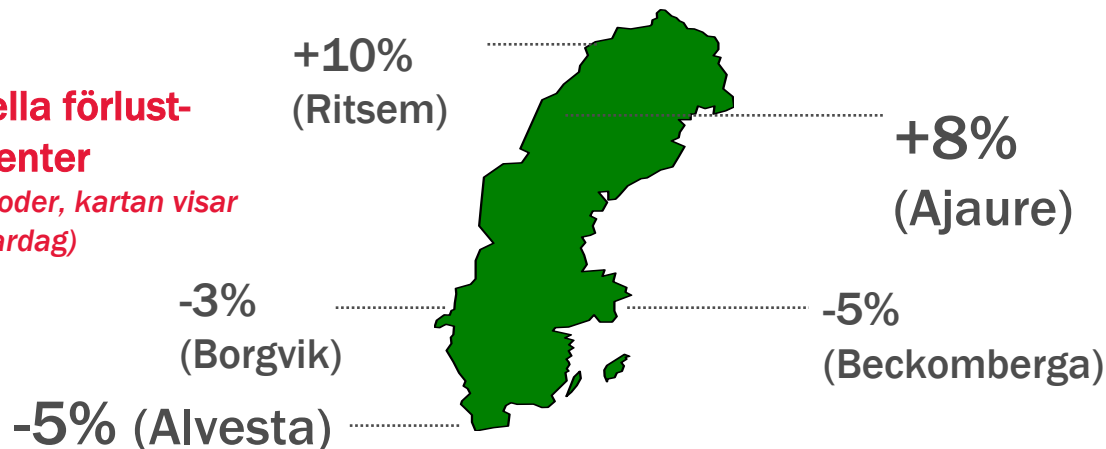


Energiavgift

$$= \text{förlustkoefficient}(+/-) * \text{energi in}(+)/\text{ut}(-) * \text{förlustenergi pris}$$

Marginella förlustkoefficienter

(4 lastperioder, kartan visar höglast, vardag)



Pris (kr/MWh)

Höglast, vardag	300
- " - , övrig tid	270
Låglast, vardag	250
- " - , övrig tid	210

Höglast = november - mars
Låglast = april - oktober
Vardag = 06-22, må-fr
Övrig tid = natt & helg

Ajaure In: $8\% * 14269,8 \text{ MWh} * 300 \text{ kr/MWh} +$
 $7\% * 8205,9 \text{ MWh} * 270 \text{ kr/MWh} = 497\ 567 \text{ kr}$

Ajaure Ut: $8\% * -120,7 \text{ MWh} * 300 \text{ kr/MWh} +$
 $7\% * -808,4 \text{ MWh} * 270 \text{ kr/MWh} = -18\ 176 \text{ kr}$

Alvesta Ut: $-5\% * -90598,6 \text{ MWh} * 300 \text{ kr/MWh} +$
 $-3\% * -82746,0 \text{ MWh} * 270 \text{ kr/MWh} = 2\ 029\ 222$

Dagens prislista

Anslutnings- punkt	Effektavgift [kr/kW]		Energiavgift (förlustkoefficient) [kr/MWh] ([%])				2(5)
	Inmatning	Uttag	Höglast vardag	Höglast övrig tid	Låglast vardag	Låglast övrig tid	
Ajaure	21	17	24,00 (8)	18,90 (7)	20,00 (8)	10,50 (5)	
Alvesta	7	43	-15,00 (-5)	-8,10 (-3)	-10,00 (-4)	-4,20 (-2)	
Aros	12	35	-12,00 (-4)	-8,10 (-3)	-7,50 (-3)	-6,30 (-3)	
Arrie	5	47	-15,00 (-5)	-10,80 (-4)	-12,50 (-5)	-6,30 (-3)	
Avesta	13	33	-9,00 (-3)	-5,40 (-2)	-5,00 (-2)	-4,20 (-2)	
Bandsjö	17	26	6,00 (2)	5,40 (2)	7,50 (3)	2,10 (1)	
Barsebäck	5	46	-15,00 (-5)	-8,10 (-3)	-10,00 (-4)	-4,20 (-2)	
Beckomberga	11	36	-15,00 (-5)	-8,10 (-3)	-10,00 (-4)	-6,30 (-3)	
Blåsjön	20	20	27,00 (9)	18,90 (7)	20,00 (8)	8,40 (4)	
Borgvik	11	35	-9,00 (-3)	-8,10 (-3)	-7,50 (-3)	-2,10 (-1)	
Botkyrka	11	36	-15,00 (-5)	-8,10 (-3)	-10,00 (-4)	-6,30 (-3)	
Breared	7	43	-12,00 (-4)	-8,10 (-3)	-10,00 (-4)	-4,20 (-2)	
Bredåker	12	34	-12,00 (-4)	-5,40 (-2)	-7,50 (-3)	-6,30 (-3)	

Struktur

- Effektaggift eller inte?
 - Alt energiavgift med två komponenter
- Differentiering eller inte?
 - Är effektaggiften verkligen styrande?
 - Kommande prisområden?
- Förlustkoefficienter
 - Vara eller inte vara?
 - Dynamiska och mer rimliga eller konservativt statiska?
 - Driftbalanser som underlag för beräkningar

Ekonomi

- Analys av kommande kostnadsnivåer och övriga nätintäkter
- Känslighets/riskanalys
- Kostnadsriktighet/stabilitet

$$\begin{array}{r} \text{Kostnader} \\ + \text{ Avkastning} \\ - \text{ Övr nätintäkter} \\ \hline \text{Tariffintäkter} \leq \text{fokus} \end{array}$$

Harmonisering

- Nordisk harmonisering 2002 bör hållas
 - Förankring
- Studium av andra nationella tariffsystem
- Samordning med Statnett
- Flexibilitet inför en europeisk utveckling

Arbetet

- **Organisation**
 - Styrgrupp
 - Arbetsgrupp
- **Förankringar**
 - Internt SvK
 - Elmarknadsrådet
 - Elmarknadsinspektionen
 - Kunder (alla 20)
- **Mål**
 - klart för remiss Q1 2009