

Elmarknadsrådet 2009-03-04



NYSTA – Ny Stamnätstariff

Bakgrund

- Målsättning att ha långsiktiga och stabila tariffer
- Samma struktur sedan starten 1996
- Förändringar inom strukturen 2002
(nordisk harmonisering)
- Prisjusteringar på 1990-talet, 2004 och 2009
- Utan yttre tryck från kunder gör vi på eget initiativ en förutsättningslös översyn av tariffstrukturen

Motiv för översyn

- Ökade kostnader
 - kommande investeringar
 - nätförluster
 - allmänna kostnadshöjningar
- Energiavgift för marginal- eller medelförluster?
 - Samma nivå på energiintäkter som förlustkostnader?
- Gamla förlustkoefficienter
 - Senaste uppdatering 2002

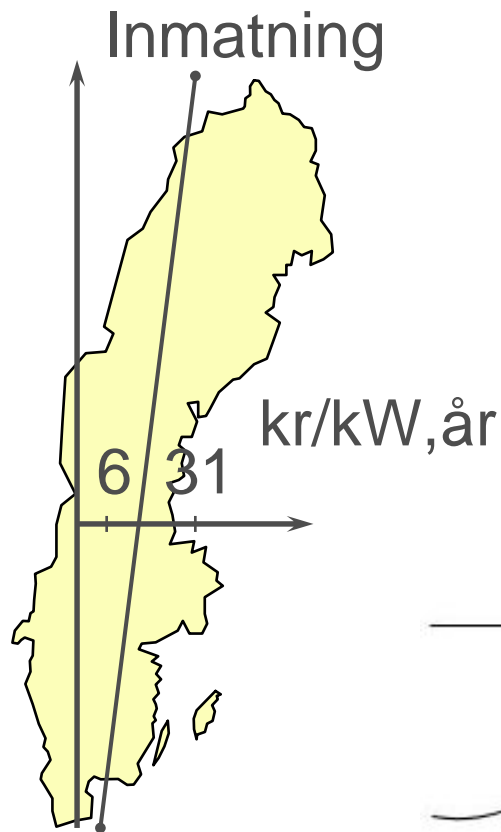
Aspekter att värdera

- Enkelhet eller kostnadsriktighet
- Ekonomi
 - Avkastningskrav och varierande resultat
- Omvärldsfaktorer
 - Kommande anbuds/prisområden
 - Harmonisering
 - Kundperspektivet

Effektavgift (Nyttjandeavgift)

- Systemet med årliga abonnemang för inmatning respektive uttag består
- Utfallsbaserad debitering för överskjutande energi utöver årsabonnemanget
 - ersätter tillfälliga abonnemang och överskridanden
 - troligen fortsatt föransmälan och godkännande av VHI
- Latitudberoendet vid prissättning består

Effektavgift (Nyttjandeavgift)



Årliga abonnemang:

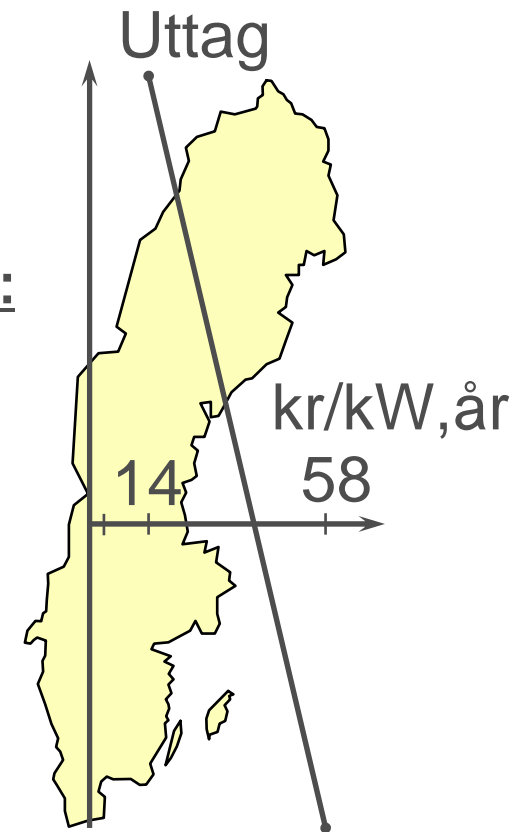
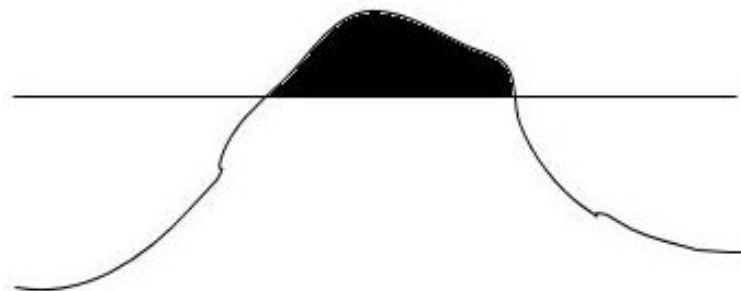
Inmatning: 6 - 31 kr/kW (2009)

Uttag: 14 - 58 kr/kW (2009)

Energi utöver abonnemang:

Uppmätt energi

Energipris i proportion till abonnemangsavgift



Energiavgift (förlustavgift)

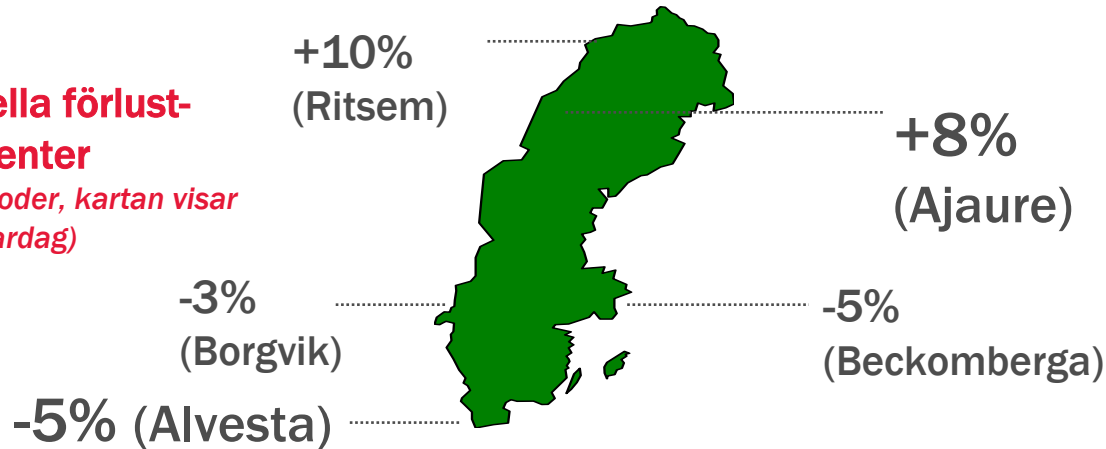
- Översyn pågår om debitering ska ske baserat på medel- eller marginalförluster
- Marginalförlustkoefficienter utvärderas årligen och kommer att gälla kalenderårsvis
 - Översyn av nuvarande lastperioder ingår
- Prissättning skall motsvara aktuell förlustupphandling

Energiavgift (förlustavgift)

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

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

Investeringsbidrag (Anslutningsavgift)

- Investeringsbidrag för nyanslutning utgår ur tariffen
 - ersätts med uppgörelser med motparten inom ramen för de gemensamma projekten för nyanslutningarna

Fördelning mellan inmatning och uttag

- Relationen mellan nätintäkter för inmatning och uttag blir fortsättningsvis omkring 25/75
 - så länge det inte strider mot EU-riktlinjer eller nordisk harmonisering

Framöver

- Beräkning och utvärdering av förlustkoefficienter återstår
- Tidsplan
 - Rapport utvärderas internt just nu
 - Remiss till kunder i slutet av mars
 - Beslut om struktur i styrelse i maj
 - Beslut om prisnivå i styrelse i augusti