



Effektreserven

Planeringsrådet 26 juni 2013

Zarah Andersson, Marknadsdesign



Effektreserven

- > Bakgrund och framtida tidsplan
- > Effektreservsupphandlingen 2013/2014
- > Pågående utvärdering av effektreservens avveckling

Lagen om effektreserven (SFS 2003:436)

- > Svenska Kraftnät har enligt lag ansvar att upphandla en effektreserv.
- > Effektreserven skapas genom avtal med elproducenter elanvändare och elleverantörer.
- > Effektreserven ska vara ett komplement till den övriga produktionskapacitet som finns på elmarknaden.
- > Effektreserven finansieras enligt lagen genom en avgift från dem som har ingått avtal om balansansvar med Svenska Kraftnät.

Förordningen om effektreserv (2010:2004)

Maximal storlek och minsta andel förbrukningsreduktion till år 2020

Vinter	Max volym, MW	Minsta volym förbrukning, MW	Högsta volym produktion, MW
2011/12 – 2012/13	1750	438 (25%)	1312
2013/14 – 2014/15	1500	750 (50%)	750
2015/16 – 2016/17	1000	750 (75%)	250
2017/18 – 2019/20	750	750 (75%)	0

Bakdörren.....

3 § tredje stycket:

”Andelen som skapas genom avtal om minskad elförbrukning får vara mindre än vad som anges i första och andra styckena, i den utsträckning det saknas förutsättningar för sådana avtal med hänsyn till de anbud som har lämnats eller om det annars finns särskilda skäl.”



Effektreserven

- > Bakgrund och framtida tidsplan
- > Effektreservsupphandlingen 2013/2014
- > Pågående utvärdering av effektreservens avveckling

Upphandling av effektreserv 2013/2014

- > Anbudsinbjudan gick ut den 25 mars
- > Anbudstiden gick ut den 13 maj
- > 4 st företag lade anbud för elproduktion
- > 10 st företag lade anbud för förbrukningsreduktion

Upphandling av effektreserv 2013/2014

- > Elproduktion
 - > Forsmarks Kraftgrupp AB
 - > Vattenfall AB
 - > Mälarenergi AB
 - > Karlshamn Kraft AB

Upphandling av effektreserv 2013/2014

- > Förbrukningsreducering
 - > AV Reserveffekt AB (aggregator)
 - > Befesa Scandust AB
 - > Göteborg Energi DinEl AB (aggregator)
 - > Holmen AB
 - > Höganäs Sweden AB
 - > INEOS Sverige AB
 - > AB Sandvik Materials Technology
 - > Rottneros Bruk AB
 - > Stora Enso AB
 - > Vattenfall AB (aggregator)

Antagna bud - elproduktion

- > Forsmarks Kraftgrupp, Gunnarsbo – 38 MW
- > Karlshamn Kraft, block 1 och block 2 – 660 MW
- > Vattenfall Stenungsund, block 3 – 260 MW

Totalt: 958 MW

Antagna bud - förbrukningsreduktion

- > AB Sandvik Materials Technology – 22 MW
- > AV Reserveffekt AB – 88 MW
- > Befesa Scandust AB – 18 MW
- > Göteborg Energi DinEL AB – 25 MW
- > Höganäs Sweden AB – 25 MW
- > INEOS Sverige AB – 30 MW
- > Rottneros Bruk AB – 27 MW
- > Vattenfall AB – 56 MW
- > Stora Enso AB – 240 MW

Totalt 531 MW

Utfall - Upphandling 2013/2014

- > Elproduktion 958 MW (1255 MW)
- > Förbrukningsreduktion 531 MW (464 MW)

Totalt 1489 MW (1719 MW)

Utfall - Upphandling 2013/2014

> Fast kostnad för effektreserven

113,5 Mkr (137,7 Mkr.)

> Varav kostnaden för produktionsdelen är 66,4 Mkr (106,3Mkr.)

> Varav kostnaden för förbrukningsreduktion är 47,1 Mkr (31,4 Mkr.)

> Kostnad per upphandlad effekt:

> Produktion 69 328 SEK/MW (84 685 SEK/MW)

> Förbrukning 88 684 SEK/MW (67 671 SEK/MW)

Förändring över åren som gått

> Fast kostnad per upphandlad effekt

Typ av resurs	År 07/08	År 08/09	År 09/10	År 10/11	År 11/12	År 12/13	År 13/14
Produktion [SEK/MW]	35 244	35 244	35 249	52 946	85 534	84 685	69 328
Reduktion [SEK/MW]	49 862	49 136	39 804	37 124	58 327	67 671	88 684
Total kostnad [SEK/MW]	59 306	41 222	36 752	48 070	79 828	80 092	76 230

Effektreserven

- > Bakgrund och framtida tidsplan
- > Effektreservsupphandlingen 2013/2014
- > Pågående utvärdering av effektreservens avveckling

Uppdraget enligt regleringsbrevet 2013

- > Affärsverket svenska kraftnät ska utifrån situationen de senaste vintrarna och hur effektreserven har använts följa upp och analysera avvecklandet av effektreserven
- > Hänsyn ska tas till
 - > fortsatt integrering med andra länder
 - > ökad intern transmissionskapacitet
 - > förbrukarflexibilitet och mer volatil produktion i systemet
- > Uppdatera och utvärdera de fakta som låg till grund för beslutet att fasa ut effektreserven till 2020.

Svenska Kraftnäts tolkning och avgränsning

- > Att uppdatera EI R2008:15 med nya data och svara på frågan om utfasning av effektreserven går enligt plan och om det är rimligt med en marknadslösning till 2020.

Referensgrupp

- > Jens Lundgren EI
- > Stig-Arne Ankner KKV
- > Magnus Thorstensson Svensk Energi
- > Toni Sunding Vattenfall AB
- > Henrik Svensson E.ON
- > Ola Bruno Modity Energy Trading
- > Mattias Linell Din EI
- > Urban Hammarstedt Nord Pool Spot
- > Stefan Braun Bixia
- > Daniel Nordgren Vattenfall AB
- > Anders Heldemar Stora Enso
- > Johan Linnarsson Fortum

Utgångspunkter i utredningen

- > Bibehållen god försörjningstrygghet ur effektsynpunkt
- > Effektknapphet ska lösas på ett samhällsekonomiskt effektivt sätt
- > Vald modell ska ha en så liten negativ påverkan på marknadens funktion som möjligt
- > Modellen ska rymmas inom det europeiska regelverket

...detta inkluderar

- > Analys av hur utvecklingen av förbrukningsflexibilitet och marknad följt det som förutspåddes 2008 och hur utvecklingen kan komma att se ut fram till 2020
- > Genomgång av hur nya förutsättningar som nätkoder och ökad andel vindkraft påverkar behovet av effektreserven
- > Diskussion om vad som krävs för att ersätta effektreserven
- > Klargöra syftet med effektreserven och effektreservens roll på marknaden
- > Om slutsatsen har förändrats sedan år 2008 ingår i uppgiften att:
 - > precisera vad som har ändrats i förutsättningarna och varför det har skett
 - > att föreslå justeringar i befintlig modell



Tack !

Trevlig sommar!

