
Effektreserven vintern 2018-2019

Madalena Afram
Kraftbalans

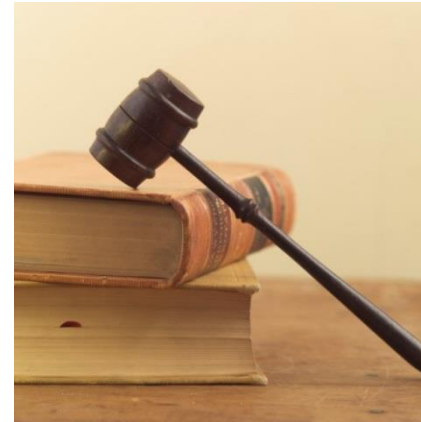


Agenda

- > Vad säger lagen?
- > Årets effektreserv vintern 2018-2019
- > Hantering av effektreserven

Vad säger lagen om effektreserv?

- > Svenska kraftnät har enligt lag (2003:436) ansvar att upphandla en effektreserv
- > Lagen om effektreserv gäller till 2025
- > Effektreserven skapas genom avtal med elproducenter och genom avtal om minskad elförbrukning
- > Effektreserven ska vara ett komplement till den övriga produktionskapacitet som finns på elmarknaden
- > Effektreserven finansieras genom en avgift från de balansansvariga



Förordning (2016:423) om effektreserv

> Effektreservens storlek framgår av förordningen

Vinter	Max volym, MW	Minsta volym förbrukning
2011/12 – 2012/13	1750	(25%)
2013/14 – 2014/15	1500	(25%)
2015/16 – 2016/17	1000	(25%)
2017/18 – 2024/25	750	(25%)

Årets effektreserv vintern 2018–2019



Effektreserven 2018–2019

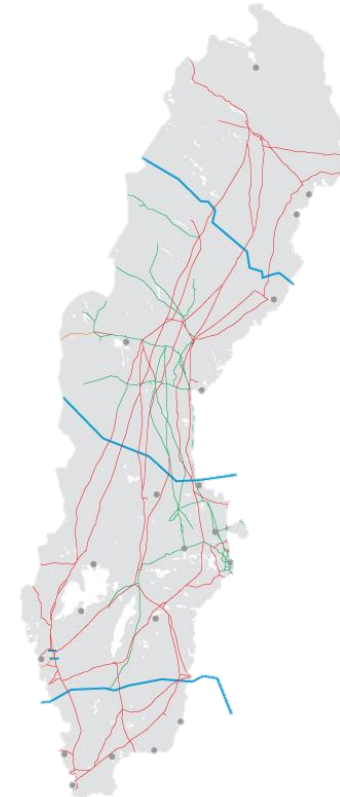
Produktion

Resurs	Effekt (MW)	Elområde
Karlshamn block 2	330	4
Karlshamn block 3	232	4
	562 MW	

Reduktion

Resurs	Effekt (MW)	Elområde
Holmens Bruk AB	90 + 40	3
Vattenfall AB	45	3
Rottneros Bruk AB	30	3
	205 MW	

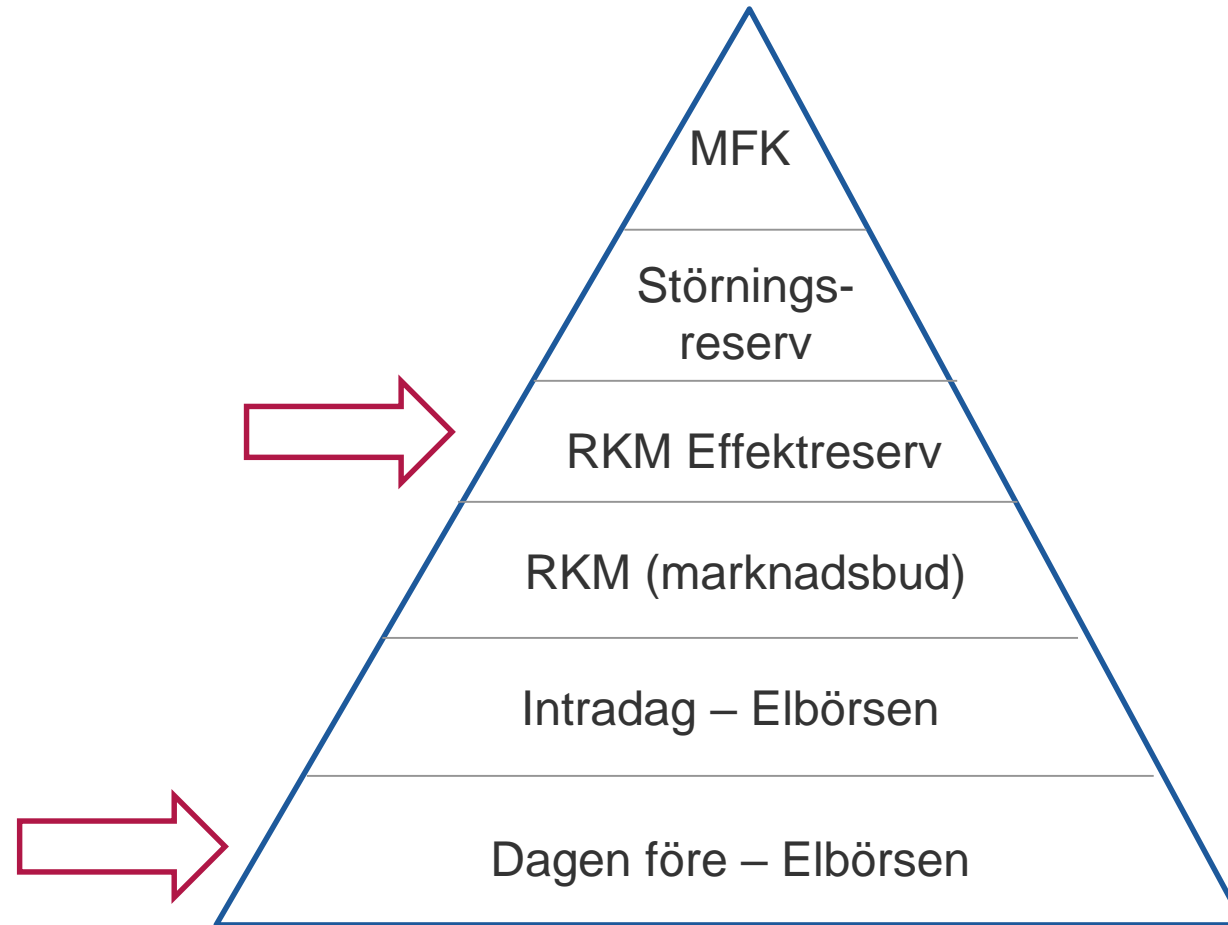
Totalt: 767 MW



Hantering effektreserven



Aktivering effektreserven



Ordning vid aktivering på reglerkraftmarknaden

- > Marknadsbud

- > Effektreserven
 1. Reduktionsbud
 2. Produktionsbud

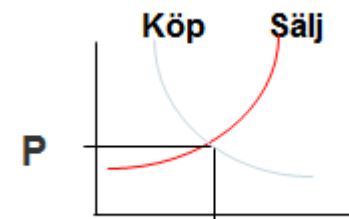
- > Störningsreserven

Aktivering sker i prisordning inom varje steg

Effektreserv – förbrukningsreduktion

> Dagen före-marknaden

- > OK att delta på Dagen före-marknaden men måste meddela Svk vid tillslag
- > Budpriset bestäms av resursägaren, max 3000 €/MWh
- > Aktivering bestäms av utbud och efterfråga



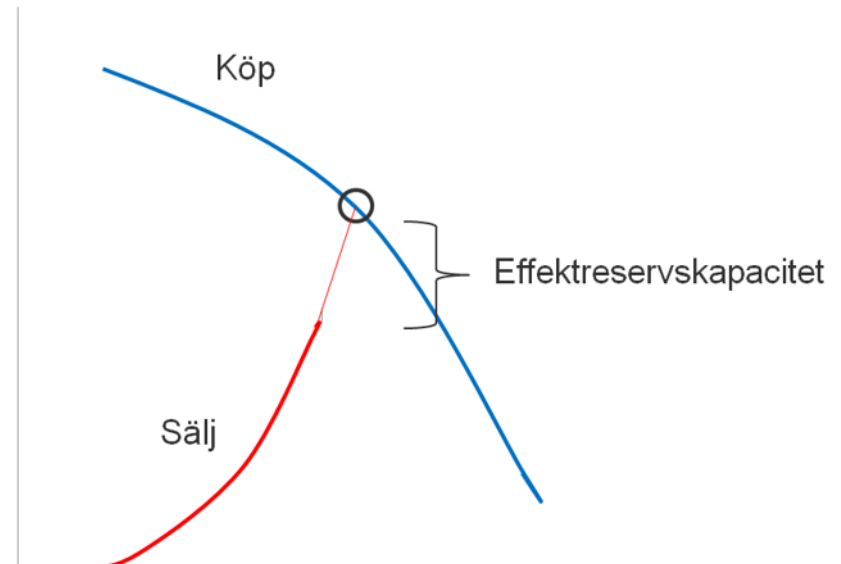
> Reglerkraftmarknaden (RKM)

- > Förbrukningsreduktionen måste vara tillgänglig på RKM om den inte blivit avropad på Dagen före-marknaden eller p.g.a. haveri
- > Budpris enligt anbud
- > Garanterade ersättning för minst 1 h
- > Administrativ ersättning för tillgänglighet

Effektreserv – produktion

> Dagen före-marknaden

- > Effektreserven avropas på Dagen före-marknaden om priskryss inte uppnås
- > SvK och Fingrid lämnar in bud
- > Takpris, 3 000 €/MWh.
SvK uppdaterar endast budet vid ändrad volym
- > SvK får information från Nord Pool vid utfallet och bestämmer vilket/vilka objekt som ska aktiveras



Effektreserv – produktion

> Reglerkraftmarknaden (RKM)

- > Produktionsbud läggs in i budstegen vid avrop
- > Aktivering sker vid behov efter utfallet på Dagen före-marknaden:

- Finns tillräckligt med resurser på RKM?
- Kan vi köpa in kraft?
- Är reduktionsbuden aktiverade på Dagen före-marknaden?
- Täcker tillgängliga reduktionsbuden bristen?

→ Beslut om aktivering vid låg marginal eller vid bl.a. förhöjd risknivå som ger ett behov

UMM

- Endast vid aktivering av produktionsdelen då reduktionsdelen redan finns på RKM
- Avrop av produktionsdelen på NPS
 - NPS skickar UMM kring volym/timmar och SvK UMM kring Objekt
- Avrop av produktionsdelen på RKM
 - SvK skickar UMM

Frågor?

