
EFFEKTRESERVEN 2016/2017

16 november 2016 – 15 mars 2017

Linda Thell
Marknads- och systemutveckling



Förordning om effektreserv

- > Lagen om effektreserv förlängd till 2025
- > Ny förordning (2016:423) från 1 juli 2016
- > Maximal storlek och minsta andel förbrukningsreduktion till år 2025

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 upphandling – 2016/2017

Produktion

Resurs	Effekt (MW)	Elområde
Karlshamn B2	330	4
Karlshamn B3	330	4

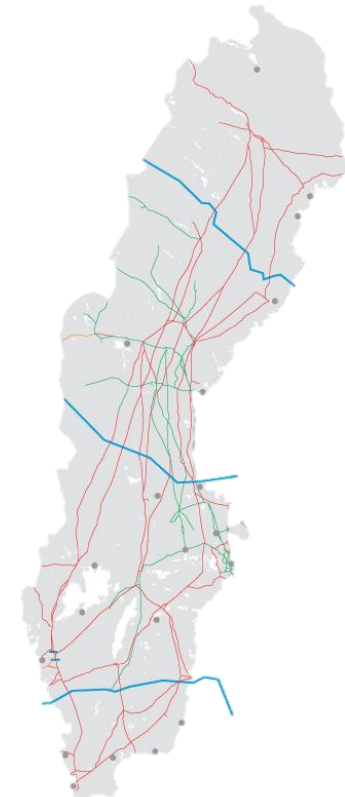
660 MW

Reduktion

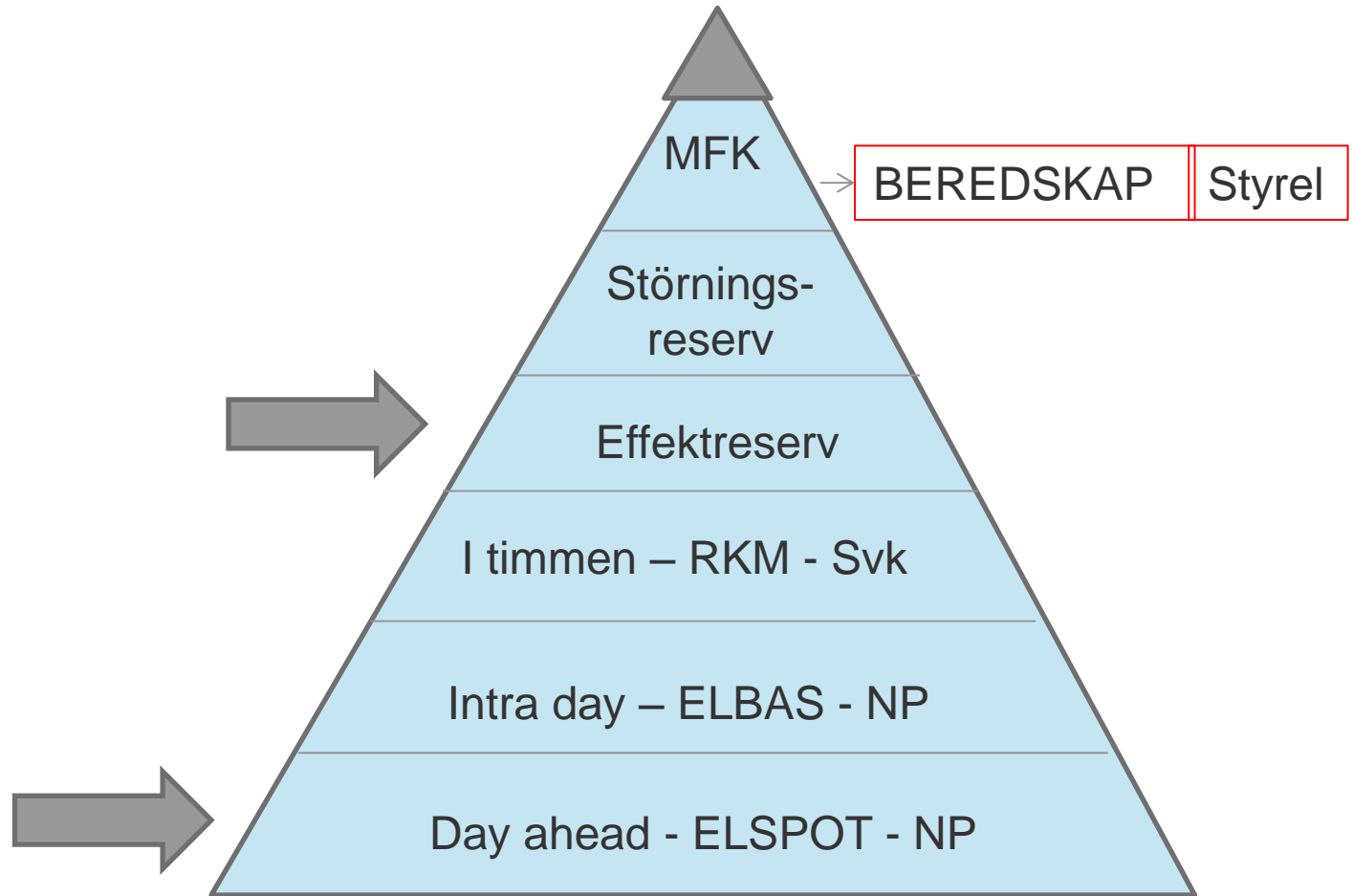
Resurs	Effekt (MW)	Elområde
Holmens Bruk AB	155	3
Stora Enso AB	130	3 och 4
Rottneros Bruk AB	27	3
AB Sandvik Materials Technology	22	3

334 MW

Totalt: 994 MW



Aktivering effektreserven



Ordning vid aktivering på RKM

- > Marknadsbud
- > Effektreserven
 - 1. Reduktionsbud
 - 2. Produktionsbud
- > Störningsreserven

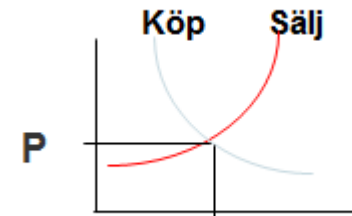
Aktivering sker i prisordning

Effektreserv, Reduktion

> ELSPOT

- > Resursägaren får fritt delta på ELSPOT men måste vid tillslag meddela Svk
- > Budpriset bestäms av resursägaren, får maximalt uppgå till 3000 €/MWh
- > Priskryss

Utbud och efterfråga möts



> Reglerkraftmarknaden (RKM)

- > Förbrukningsreduktionsresursen måste vara tillgänglig på RKM om den inte blivit avropad på ELSPOT eller pga. haveri
- > Budpris enligt anbud
- > Garanterade ersättning för minst 1 h

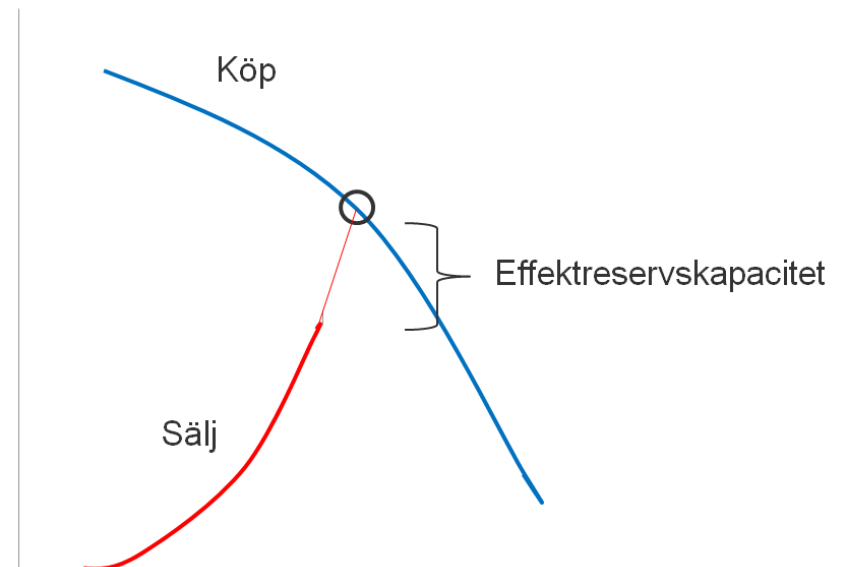
Effektreserv, Produktion

> ELSPOT

- > Svk och Fingrid lämnar in bud till ELSPOT där volym avropas då priskryss inte uppnås
- > Svk får information från Nord Pool vid utfallet och bestämmer vilka objekt som ska aktiveras för ELSPOT

> Reglerkraftmarkanden (RKM)

- > Resterande bud som inte blir avropade på ELSPOT finns tillgängliga för avrop på RKM



UMM

- > UMM skickas endast vid aktivering av produktionsdelen
- > Avrop av produktionsdelen på ELSPOT
 - > Nord Pool skickar UMM kring volym/timmar och Svk UMM kring objekt
- > Avrop av produktionsdelen på RKM
 - > Svk skickar UMM

Upphandling av effektreserv för elproduktion 2017/2018 – 2020/2021



Preliminär tidplan

- > 2016-11-15
Annonsering av upphandling på Merzell.se
- > 2017-01-20
Anbuden ska vara inkomna till Svenska kraftnät
- > 2017-01-10
Sista dag för att ställa frågor
- > Februari 2017
Tilldelning

Nytt i årets upphandling

1. Avtalstiden är fyra år med möjlighet för Svenska kraftnät att påkalla en eller flera förlängningar (option)
2. Utvärderingstillägg på 50 % ges till anläggningar som inte producerar el av förnybara energikällor
3. Utsläpp av CO₂ ekvivalenter, SO₂ och NO_x ska redovisas för icke förnybara anläggningar
4. Utvärderingsmallen har gjorts om för att ta hänsyn till fler kostnader
5. Utvärderingspremien för produktionsresurser i elområde SE4 har tagits bort
6. Maximal aktiveringstid har ändrats till 14 h
7. Effektresursen ska liksom tidigare utgöra ett komplement till den övriga produktionskapacitet som finns på marknaden

Frågor?



Förutsättningarna inför vintern 2016/2017

Linda Thell
2016-12-06



Prognos för tillgänglig produktion, elförbrukning och behov av nettoimport (MWh/h) vintern 2016/2017

	Tillgänglig produktion	Elförbrukning		Balans/behov av nettoimport	
		Normalvinter	Tioårsvinter	Normalvinter	Tioårsvinter
SE1	4 679	- 1 600	- 1 700	3 079	2 979
SE2	7 517	- 3 000	- 3 200	4 517	4 317
SE3	13 247	- 16 500	- 17 500	- 3 253	- 4 253
SE4	1 710	- 4 800	- 5 000	- 3 090	- 3 290
Summa	27 153	- 25 900	- 27 400	1 253	- 247

+ 334 MW förbrukningsreduktion i effektreserven

Antaganden tillgänglighet

- > **Kärnkraft:** Alla reaktorer utom O2 förväntas vara tillgängliga
- > **Kraftvärme:** Öresundsverket i malpåse, ingår ej
- > **Kondenskraft:** Stenungsund 3 och 4 i malpåse, ingår ej
- > **Gasturbiner:** Störningsreserven ingår ej

Importmöjligheter

- > I första hand kraftbalansen i grannländerna som begränsar möjligheterna till import
- > Begränsningar i Hasle-snittet (NO1 – SE3)
 - > 0 – 2 145 MW
- > 1 080 MW import från NO1 under timmen med högst förbrukning vintern 2015/2016

With estimated power exchange [MW] Cold winter day in 1 of 10 winters

NORDIC MARKET	TOTAL
P = Available capacity for market, TSO reserves excluded	*) 70 500
C = Peak demand	**) 72 100
B = Balance without power exchange	- 1 600

Remarks :

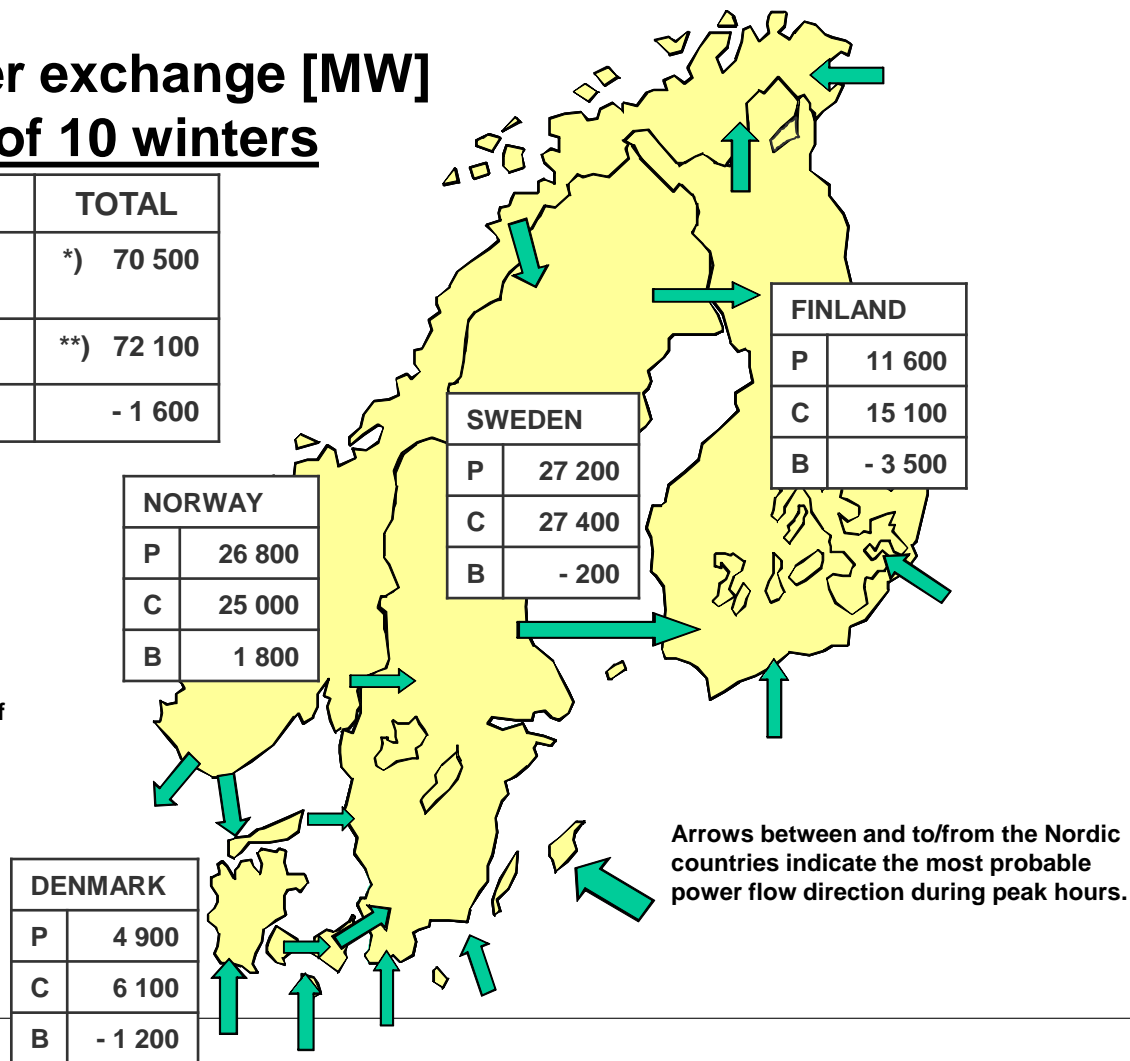
*) Assumed availability in percentage

Nuclear power: 100 % in Finland, 90 % in Sweden

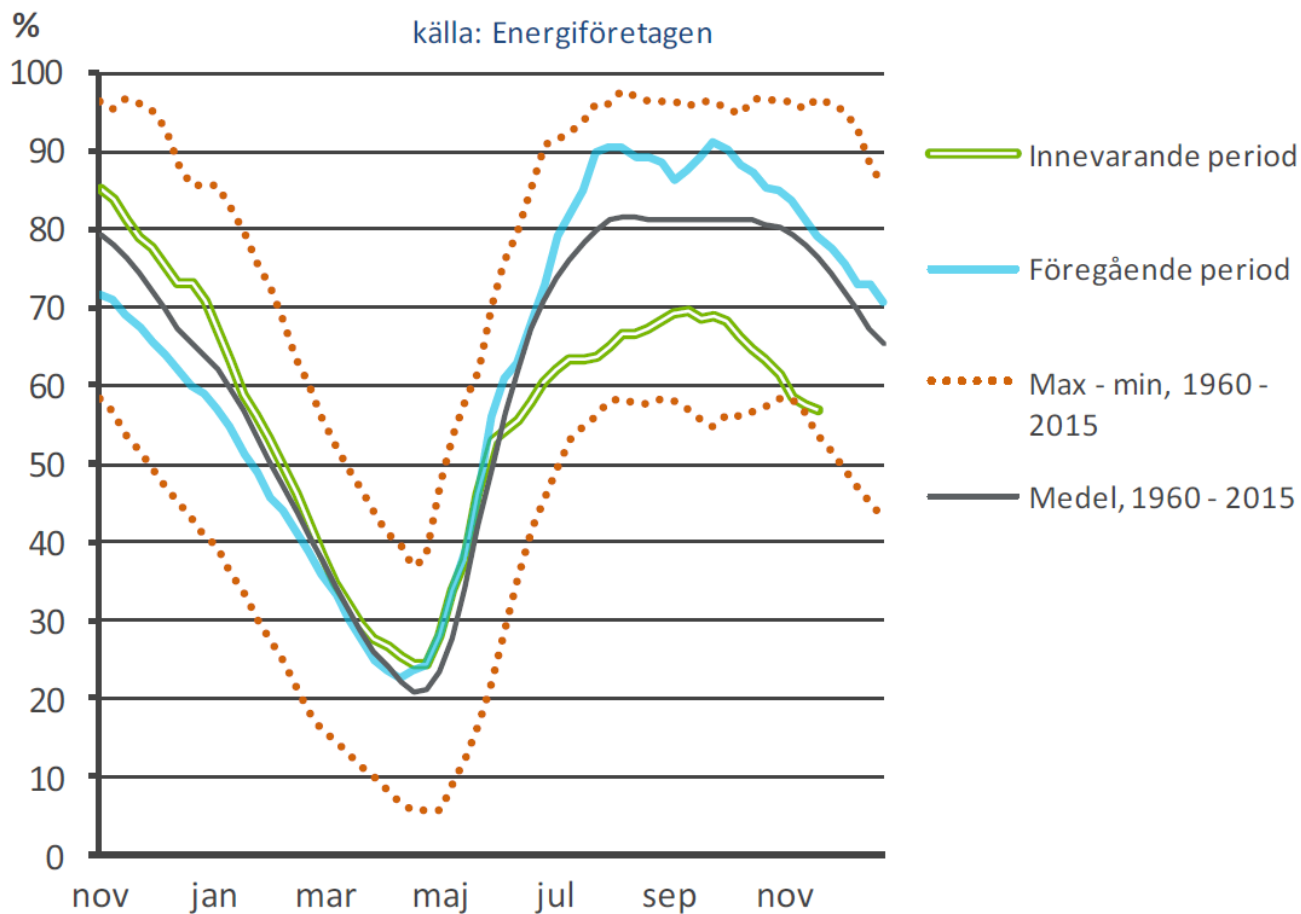
Wind power: 6 % in Finland, 11 % in Sweden, 5 % in Norway, 5 % in Denmark

**) Nordic peak demand 2 % lower than sum of national peaks.

TSOs' contracted reserves are excluded from this forecast.



Fyllnadsgrad i svenska vattenmagasin (100%= 33,7 TWh)



Tack för uppmärksamheten!

