
Västkustsnittet och behov av nedregleringsvolym för vindkraft (SE4)

26 November 2019

Principexempel från: 27 Oktober 2019

Hur ska vinden bli en del av reglermarknaden?

Problembild:

Akuta problem med ökade timmar då systemet körs utanför "Normal State" pga avsaknad av framförallt nedregleringsbud i södra Sverige. Typiskt vid höga flöden nattetid/helg genom Västkustsnittet.

Vi upplever att för lite utveckling sker inom vindkraftsområdet. 2000 MW ny vind/ år kommer inte att fungera utan åtgärder på marknaden.

Hur fås incitament? Kraven på styrbarhet finns redan men få är aktiva.

Planerad Driftsituation (Elspot Timme 4-5)

Sverige Prognoser

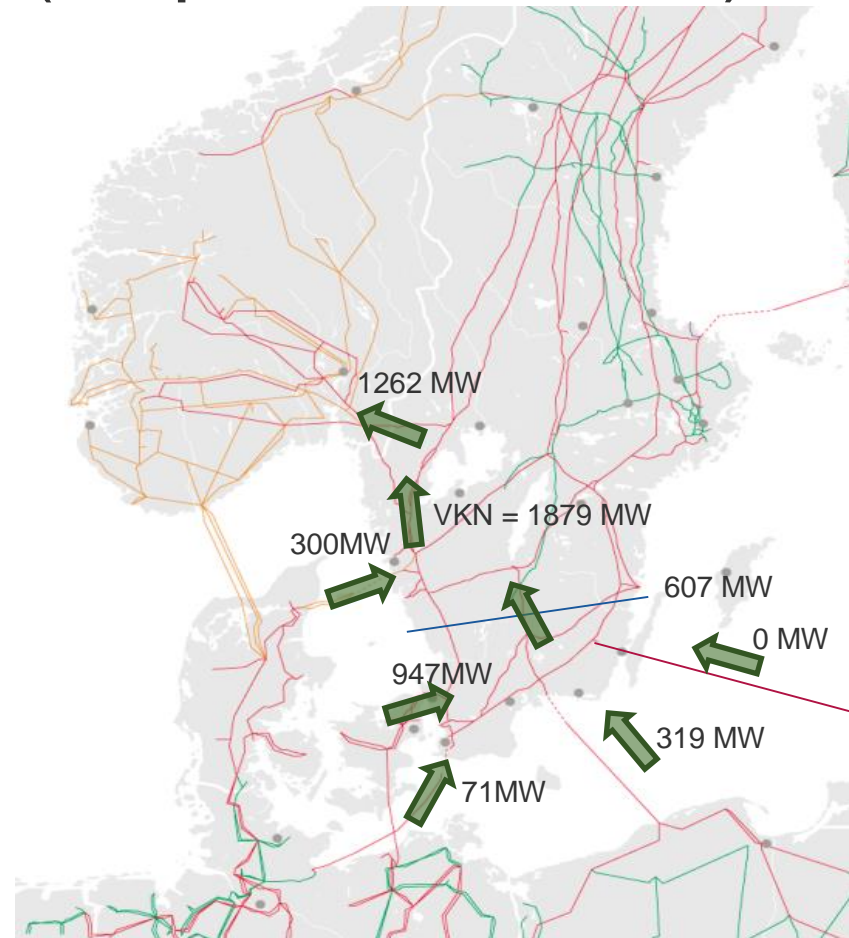
Förbrukning SE4 : 1 940 MWh/h

Vind SE4; 894MWh/h

Norra Västkuistsnittet: 1879 MW

Planskedet nedregleringsbud

DK1 + DK2 + SE4 = 1681 MW



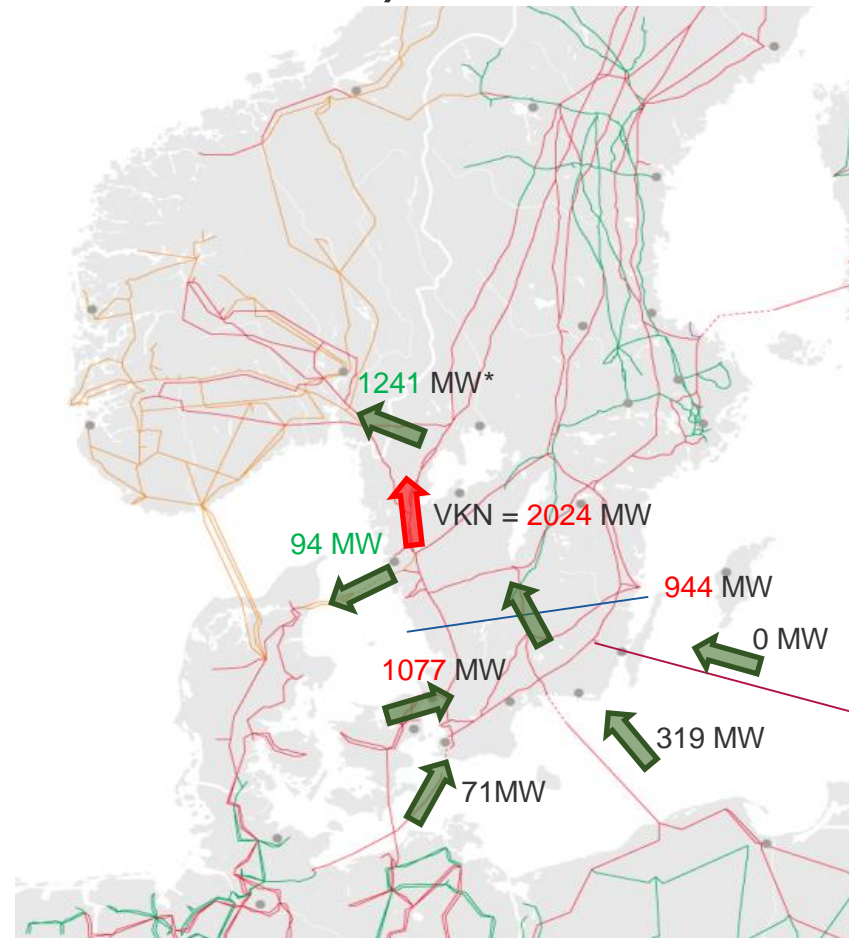
Verklig Driftsituation (Timme 4-5)

Förbrukning SE4 : 1 940 MWh/h
Vind SE4; 894MWh/h

Uppmätt:
Förbrukning SE4 : **1 775** MWh/h
Vind SE4; **1158** MWh/h

Planskedet nedregleringsbud
DK1 + DK2 + SE4 = 1681 MW

Realtid nedregleringsbud
DK1 + DK2 + SE4 = **0** MW



Obalans i vind ger inte
marknadsincitament

Nedregleringsbud
saknas!

Åtgärder framåt....



Förslag

Idag:

Specialregleringar pga obalanser i SE4 vid VK körning ses som en nätkostnad.

Imorgon:

SE4 får nedregleringspris när balanserna inte kan hållas.

Dvs. kostnad av nedreglering av tex dansk vind/SE4/ eller annan reglering som hjälper obalansen prissätter SE4.

Varför: Överproduktion efter spot ger flöden från SE4 som inte får plats genom VK-snittet. Kostnaden för obalans tillhör inte nätkostnaden. Svk garanterar lagd handel.

Förslag

Idag

Få/Inga tillfällen med DA handel med prisområde i SE4 lägre än SE3 trots begränsad kapacitet för nordligt effektflöde SE4→SE3 (pga VK, intern flaskhals SE3). DA-handeln kan inte hantera alla VK-flöden med SE4 begränsningar då det är samtidigt flöde norrut i VK och söderut i SE3→SE4.

Imorgon:

DA med FB kan hantera detta. Det finns några tillfällen också idag där budområden hjälper. Fler tillfällen med marknadslösningar i DA.

Varför: Vi behöver marknadslösningar för att **minska risktagande** för att maximera marknadsnytta.

Förslag

Idag

Få nedregleringsbud

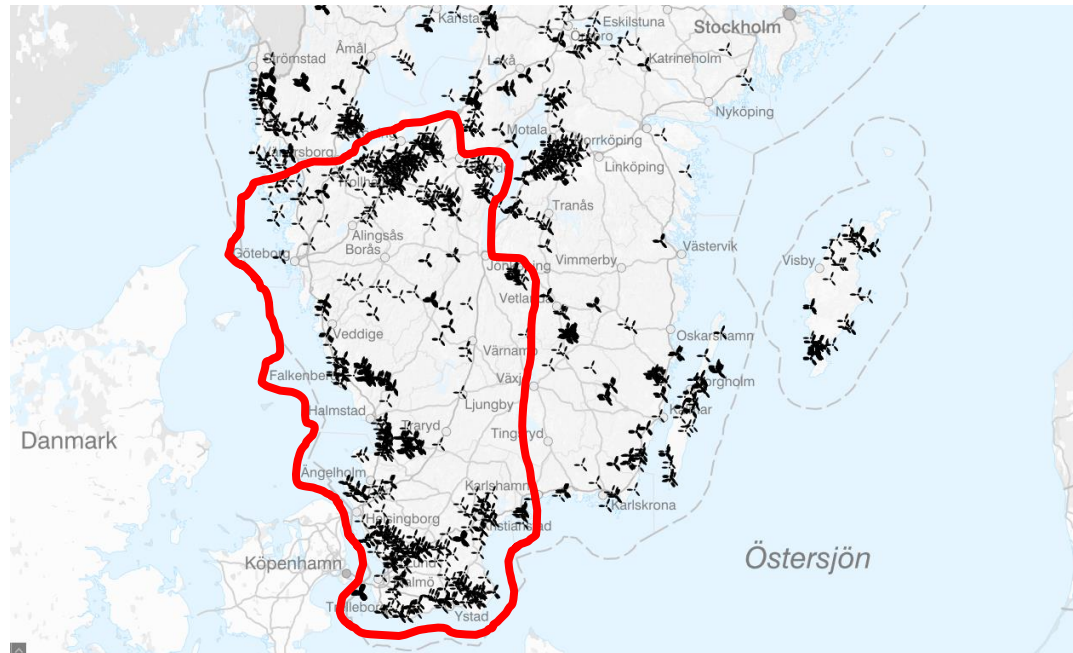
Imorgon: Kapacitetsmarknad också för nedreglering?

Varför: Om volymerna inte kommer med ökade incitament till balanshållning behöver resurser säkras.

Yttre faktorer

- CEP och 70%
- Undantag för särskilda begränsningar för Västkusten går ut nästa år.
- Initialt kan undantag sökas för att utveckla nationell handlingsplan och rapport till EI. Sverige kommer inte att nå upp till 70% alla "Market Time Units" från januari 2020

Vindkraft **sydvästra** Sverige, potential västkust



Från:
<https://vbk.lansstyrelsen.se/>