CONTRIBUTION DE STATKRAFT

Groupe de travail Services système

24 septembre 2015



Statkraft

CONTRIBUTION STATKRAFT

1 Expérience du marché de la réserve allemand

2 Enchère européenne

3 Enchère française

Statkraft

Primary Reserve in Germany

- weekly auction (tuesdays in week W-1)
- no differentiation between positive and negative primary reserve
- no differentiation between products within the week (168h product)
- capacity price, but no energy price (simplifies accounting)
- penalty regime



- split into positive and negative product
- offer several time slices within the week/day
- higher frequency of auction, more flexible rules to include new technologies and renewables

Split positive/negative primary reserve

- allows new technologies which can only deliver “one side” to participate in market (e.g. power-to-heat), currently this is only possible when both directions are present in portfolio of the participant



  - More participants, more competition
  - Lower system cost

Split into several time slices (per day)

- At different times during the day typically different technologies are running. Allow plants, which are not running baseload to participate in the auction without undesired mustrun obligation (gas, pump storage, wind)

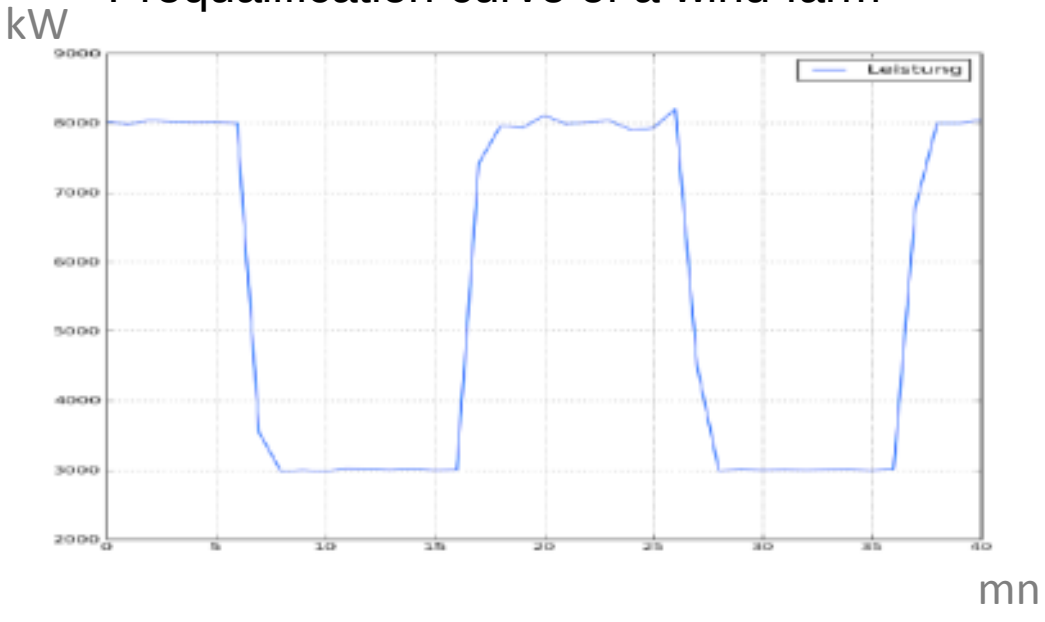


  - more efficient allocation: no expensive must run obligations
  - Lower system cost

More flexible rules

- wind turbines can offer different qualities of reserve power very well
- frequency of auction should be daily in order to have sufficient confidence on wind forecasts
- Proposal to reduce 100% reliability for reserve power delivery to e.g. 98.5% and ensure 100% by slightly increasing contracted quantity

Prequalification curve of a wind farm



Statkraft

Réserve primaire – Appel d'offres AT/CH/DE/NL

- Les différences de règles entre pays ne devraient pas poser de problème
  - Elles peuvent être harmonisées peu à peu
  - La RP est déjà européenne et cela fonctionne malgré les différences

- La capacité transfrontalière devrait être symétrique
  - Tous les pays devraient être traités à égalité
    - Pas de minimum à 90MW, même capacité à l'import et à l'export pour chaque frontière
  - Comment sera-t-elle calculée ?

- Afin d'augmenter la liquidité et la participation de tous acteurs
  - Séparation hausse/baisse
  - Fréquence élevée de l'enchère : journalière
  - Petits produits : journalier? peak/off-peak?

Réserve primaire – Appel d'offres national

- L'AO national n'est pas la solution optimale :
  - Faible liquidité
  - L'harmonisation européenne semble nécessaire à terme

- 2 alternatives proposée par RTE
  - J-1 à 9h
    - Petits produits



Option préférée

  - J-1 à 13h
    - Blocs

Statkraft



MERCI

Statkraft France SAS
Cité Internationale de Lyon
66 Quai Charles de Gaulle
69463 Lyon Cedex 06

www.statkraft.fr

Statkraft
PURE ENERGY

www.statkraft.com