



電力・エネルギー分野での太陽光発電 出力予測の検討



大竹秀明（気象研究所（予報研究部第1研究室 客員研究員）／産業技術総合研究所）
本研究はJST CREST「太陽光発電予測に基づく調和型電力系統制御のためのシステム理論構築（System Theory for Harmonized Power System Control Based on Photovoltaic Power Prediction, HARPS）」（研究代表者、井村順一 東京工業大学教授、グラント番号 JPMJCR15K1）[1]において実施中。

はじめに

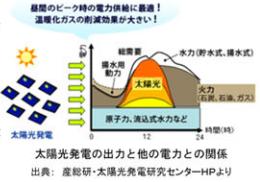
- 太陽光(PV)発電: お天気まかせで、時間・空間的な変動が大きい
(エネルギーマネジメント側: 安定した電力の供給に課題)

現状:

- ・FITの導入後、PV発電の大量導入が加速(住宅 475万kW、約2.75万kW)
(資源エネルギー庁 H29.8)

・電力システムではPVの系統連系接続が難しい状況

⇒ 日射予測、PV出力予測を活用した安定した需給運用が求められる



✓ 太陽光発電の発電量は気象条件にも左右され、時間・空間変動が大きい

✓ 現状: 電力需要予測は実施中 ⇒ 今後は、太陽光の発電予測も必要

✓ 電力の安定供給のために他の電源との調整が必須

✓ 安定的な電力の運用、スタンバイ火力の軽減

JST CREST研究課題「太陽光発電予測に基づく調和型電力系統制御のためのシステム理論構築」に参画
⇒これまで公開されていなかった現業数値予報モデルの日射量予測データを本プロジェクト内に試験的に公開し、太陽光発電が大量導入した状況下で、予測を活用した次世代のエネルギーシステムについて議論

発電量予測大外れの影響

- 日射量(太陽光発電電力量)の予測の影響

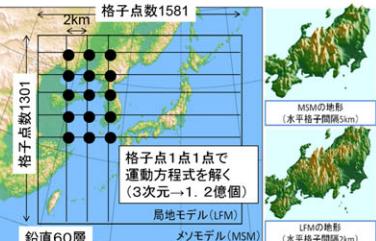
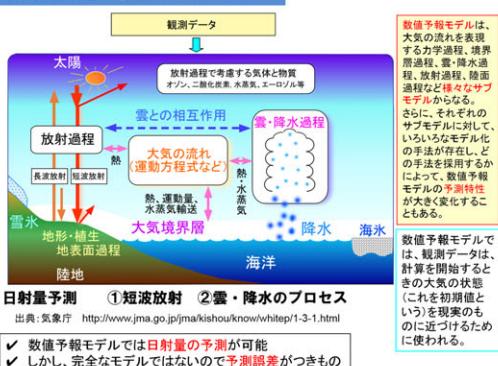
Case1: 日射量の過大予測

実際には、日射量が少ないので太陽光による発電量も少ない
(うまく火力発電がカバーできなければ、) ⇒ 供給支障(停電)の懼れ

Case2: 日射量の過小予測

実際には、日射量が多いので太陽光による発電量も多い
(うまく火力発電がカバーできなければ、) ⇒ 余剰電力の懼れ(電気は余ってもいいない)

数値予報モデル



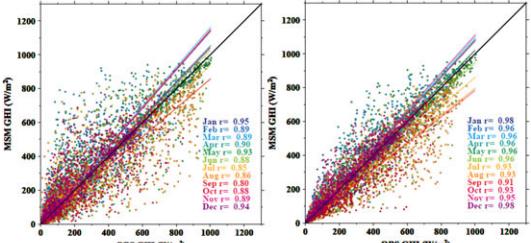
LFM: 局地モデルの地図(左図)と、メモリモデルの地形(右上図)と局地モデルの地形(右下図)

(出典: 気象庁 <http://www.jma.go.jp/jma/kishou/know/whitep/1-3-1.html>)

- ✓ 数値予報モデルでは日射量の予測が可能
- ✓ しかし、完全なモデルではないので予測誤差がつきもの

日射予測の誤差分析

(a) 東京(ピンポイント予測)

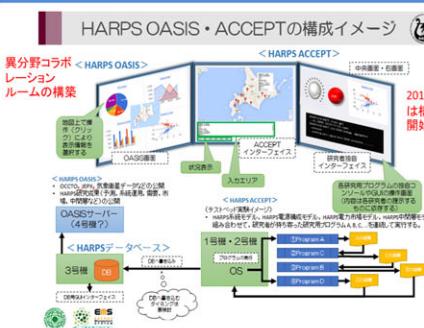


気象庁メソモデルから出力された全天日射量の観測値(横軸)と予測値(縦軸)
前日12時の24時間先予測での比較

✓ 日射量予測の誤差の傾向は、季節性あり

✓ ピンポイント予測に比べ、電力エリア内の平均値の方が予測誤差が比較的小さい

HARPS 電力コラボレーションルームの構築



1. HARPS FORECAST

- 気象庁日射量予測データ(MSM, LFM, GSM)
- ひまわり8号から得られた地上日射量(実績値, 1km メッシュ2.5分毎)
- データを読み出すWebアプリケーション

2. HARPS ACCEPT

- 異分野の研究者の持ち寄った研究用プログラムの連動実行と結果表示、実行再生を行なうステップ

3. HARPS データベース

- 鉛線電力取引所(JEPX)、電力広域運営推進機関(OCTO)、経済センサス(法人登記統計)、FIT認可量・導入量集計、人口統計のデータベースと包括的にデータを抽出するWebアプリケーション

4. HARPS OASIS

- 地図上に日射量や電力データを表示するWebアプリケーション

JST CREST EMS領域 井村T 電力コラボレーションルームの構築



若手の異分野研究発表会
異分野数理モデル研究会



グループ間データ引継打ち合わせ
ユニット間数値実験条件検討
チーム全体数値実験

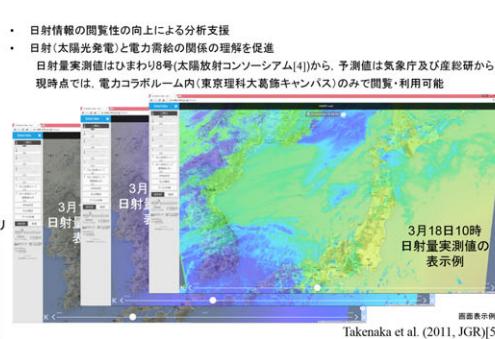
- 数値実験と議論を同時に実施
- 部分が全体に与える動的な影響の総合的な理解
- 巨大なネットワークは表示させること自体の難易度が高い

異分野間の議論を活性化

HARPS FORECAST



HARPS OASIS



参考文献

[1] JST EMS HARPS WEB SITE
<http://harps-crest.jpn.org/index.php>

[2] Ohtake et al., 2015: Regional and seasonal characteristics of global horizontal irradiance forecasts obtained from the Japan Meteorological Agency mesoscale model, Solar Energy , 116, 83-99. doi:10.1016/j.solener.2015.03.020

[3] 大竹秀明ほか, 2015:局地モデルから出力される日射量予測とその予測精度の検証, エネルギー・資源学会論文誌, Vol. 36, No. 4, 31-39.

[4] 太陽放射コンソーシアム (特定非営利活動法人)
<http://www.amaterass.org/>

[5] Takenaka et al., 2011: Estimation of solar radiation using a neural network based on radiative transfer, J. Geophys. Res., Vol. 116, D8, doi:10.1029/2009JD013337.

まとめ

JST CREST EMS領域

「太陽光発電予測に基づく調和型電力系統制御のためのシステム理論構築」

- ✓ 電力コラボレーションルームの構築@東京理科大学 葛飾キャンパス
(遠隔地からのデータ抽出、モデル実験など通した異分野間の実現)

HARPS Forecast

気象庁から提供される気象予報データ(日射量などの各種パラメータ)の提供

HARPS OASIS

気象予報データや最新の気象衛星データ(地上日射量推定値)の各種データ

→ 発電量予測、需要家、送電・配電、系統運用、アグリゲータなどの

中間層設計の各グループ間の議論促進