

年間・月間計画断面の運用容量算定における 電制電源の出力想定について

2020年5月15日

九州電力送配電株式会社
電力広域的運営推進機関

- 昨年度、運用容量算出における課題「再エネ増加に伴う電制電源出力の運用容量への織り込み方」について検討。
- その結果、年間～月間計画における中国九州間連系線（中国向）の電制電源は、当面、定格出力で見込むこととし、毎年、運用容量算出における検討条件の設定時（5月頃）に「翌々日計画で運用容量が減少する事象がどのような場合に発生しているか」を確認していくこととした。
- このため、今回、分析期間を直近1年間（2019年度）として評価した。

2. 検討結果(5)

7

再エネ増加に伴う電制電源出力の運用容量への織り込み方

課題	<ul style="list-style-type: none"> ➢ 再エネの接続量増加に伴い、電制電源が常にフル出力で運転しているとは限らなくなっていることから、運用容量の算出における電制電源出力の織り込み方について検討を行う
検討結果	<ul style="list-style-type: none"> ➢ 中国九州間連系線(中国向)以外の連系線については、現時点では電制の必要量が確保されており、出力想定を見直す必要性は低い。 ➢ 中国九州間連系線(中国向)については、再エネが高出力となる断面であっても、翌々日段階における電制電源の運転状況が現状程度であれば、電制電源の出力減少により運用容量の翌々日計画が年間計画より減少することは無かった。 <li style="border: 2px solid red;">➢ このため、年間～月間計画における中国九州間連系線（中国向）の電制電源は、当面、現状通り定格出力で見込むこととし、毎年、運用容量算出における検討条件の設定時（5月頃）に「翌々日計画で運用容量が減少する事象がどのような場合に発生しているか」を確認していく。 ➢ 詳細は2019年度 第4回運用容量検討会 資料1-2参照
運用容量算出方法への反映	<ul style="list-style-type: none"> ➢ 今年度算出する2020年度以降の運用容量における電制電源の出力想定は現状通りとする。

今回検討

■ 検討は以下の条件で運用容量を試算し、翌々日計画の実績と比較する。

(1) 年間計画段階での運用容量 (試算)

年間計画においては電制電源を

㊦ 定格出力

㊧ 最低出力

とした場合で試算する

(2) 翌々日計画との比較

(1)で試算した運用容量の年間計画と翌々日計画の実績における直近1年間の差を評価

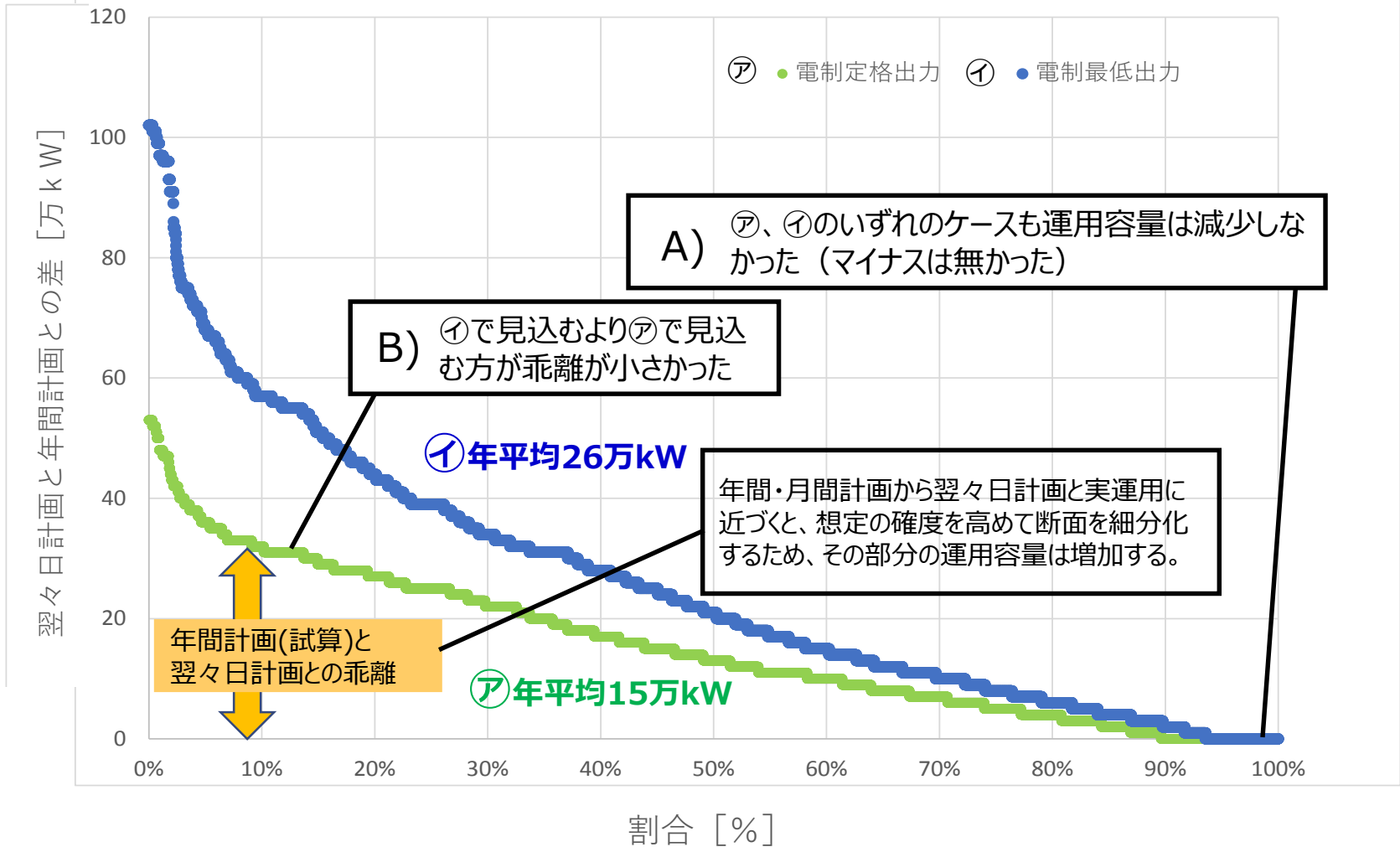
(3) 翌々日計画における決定要因が何であったかについて直近1年間の実績を用いて調査する。

前提条件

・分析期間：直近1年間（2019年4月～2020年3月）

・電制電源以外の出力想定：現行どおり

- 運用容量の年間計画と翌々日計画の実績を比較した結果、以下のことが分かった。
 - A) ㊦定格出力、㊧最低出力のいずれのケースも運用容量は減少しなかった。
 - B) ㊧最低出力で見込むより㊦定格出力で見込む方が翌々日計画との乖離が小さかった。



■ 中国九州間連系線（中国向）の翌々日計画における運用容量の決定要因を調査した結果、以下のことが分かった。

C) ほぼ全て（99.8%）が中西低下限度であった。

D) 九州上昇限度が決定要因となったコマについても、年間計画より翌々日計画の方が運用容量が増加していた。（運用容量が減少するケースはなし）

運用容量	増加		減少	合計
決定要因	中西低下限度 (ケース①④)	九州上昇限度 (ケース②⑤)	九州上昇限度 (ケース③⑥)	
コマ数	17,541 コマ	27 コマ	0 コマ	17,568 コマ
割合	99.8 %	0.2 %	0.0 %	100 %

C)

D)

決定要因の各ケースについては次スライド参照

電制電源の適正な出力想定方法の検討の進め方

5

- 中国九州間連系線（中国向）の運用容量の考え方を踏まえると、年間・月間計画が翌々日計画で見直された場合の組み合わせは下表の6ケースとなる。
- 翌々日計画断面において、中西低下限度が決定要因となる限りは系統安定化装置による電制電源を抑制しても運用容量は減少せずケース①④となるが、九州上昇限度が決定要因となる場合は運用容量が減少しケース③⑥となる場合があり得る。
- このため、直近の再エネの出力抑制期間を含む直近1年間の実績を基に系統安定化装置による電制電源の出力を変化させ電制電源の適正な出力想定について検討を行う。（以下、特に記載のない場合、電制電源とは「系統安定化装置による電制電源」のことを指す）

年間・月間計画	翌々日計画	運用容量	増減の要因	ケース
中西低下限度が決定要因 (九州上昇限度 > 中西低下限度)	中西低下限度が決定要因 (九州上昇限度 > 中西低下限度)	増加	細分化※による増加	①
	九州上昇限度が決定要因 (九州上昇限度 < 中西低下限度)	増加	細分化※による増加 > 電制分の減少	②
		減少	細分化※による増加 < 電制分の減少	③
九州上昇限度が決定要因 (九州上昇限度 < 中西低下限度)	中西低下限度が決定要因 (九州上昇限度 > 中西低下限度)	増加	電制分の増加および細分化※	④
	九州上昇限度が決定要因 (九州上昇限度 < 中西低下限度)	増加	電制分の増加および細分化※	⑤
		減少	細分化※による増加 < 電制分の減少	⑥

※ 細分化により運用容量が増加する理由は次スライド参照

■ 以上より、昨年度の結果※同様

- 再エネ導入の最新状況が織り込まれている直近1年間の実績でも、電制電源の出力減少により**運用容量の翌々日計画が年間計画より減少することは無かった**
- 年間・月間計画においては中西低下限度が主な決定要因となる②**定格出力で見込む方が、翌々日計画との乖離が小さくなり、より現実的な計画となる**

ことが分かった。

※ 2019年度 第4回運用容量検討会 資料1-2「運用容量算出における電制電源の出力想定について」

- このため、年間～月間計画における中国九州間連系線（中国向）の電制電源は、現状通り定格出力で見込むこととする。