

流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の
出力抑制の妥当性について（北海道エリア：2025年11月分）

北海道電力ネットワーク株式会社が2025年11月に実施した、北海道エリアにおける流通設備混雑に基づく再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）（以下、「再エネ」という）の出力抑制について、業務規程第180条第2項の規定に基づき、再エネの出力抑制に関する資料を北海道電力ネットワーク株式会社から提出を受け、当該資料に基づき、一般送配電事業者の出力抑制が、送配電等業務指針に照らし妥当であったか否かを確認及び検証し、別紙1－1のとおり検証結果としてまとめ、別紙1－2により公表する。

1. 抑制エリアと抑制実施日（11月）

エリア	北海道
抑制日数	25日

11月	66kV 岩松線
11月 1日（土）	
11月 2日（日）	○
11月 3日（月・祝）	○
11月 4日（火）	○
11月 5日（水）	○
11月 6日（木）	○
11月 7日（金）	○
11月 8日（土）	
11月 9日（日）	○
11月10日（月）	○
11月11日（火）	○
11月12日（水）	○
11月13日（木）	○
11月14日（金）	○
11月15日（土）	
11月16日（日）	○
11月17日（月）	○
11月18日（火）	○
11月19日（水）	○
11月20日（木）	○
11月21日（金）	○
11月22日（土）	
11月23日（日）	○
11月24日（月・祝）	○
11月25日（火）	○
11月26日（水）	○
11月27日（木）	○
11月28日（金）	○
11月29日（土）	
11月30日（日）	○

2. 検証内容

- ① 出力制御ルールに基づく出力抑制の具体的内容
- ② 再エネの出力抑制を行う必要性

3. 検証結果

検証内容の①②の項目について検討した結果、流通設備混雑が見込まれたために行われた今回の出力抑制の指令は、妥当であったと判断する。

4. 公表日

2026年1月7日（本機関ウェブサイト）

以上

【添付資料】

別紙1－1： 流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の出力抑制の検証結果 ～2025年11月分 北海道電力ネットワーク～

別紙1－2： ウェブサイト公表文「北海道エリアにおける流通設備混雑に基づく再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の出力抑制に関する検証結果の公表について」

流通設備混雑による
再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の
出力抑制の検証結果

～ 2025年11月分 北海道電力ネットワーク～

2026年1月7日
電力広域的運営推進機関

1. はじめに
2. 北海道電力ネットワークにおける「暫定措置」
3. 検証の観点
4. 北海道電力ネットワークが公表した出力抑制の実施状況
5. 総合評価
6. 検証結果

(別紙 1) 出力制御ルールに基づく制御(※1)の具体的内容

(別紙 2) 自然変動電源の出力抑制を行う必要性

(別紙 3) カレンダー

(参考資料) 流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備(自然変動電源)(※2)の出力抑制の検証における基本的な考え方 ～北海道電力ネットワーク編～

(※1) 本検証資料でいう「出力制御ルールに基づく制御」とは、基幹系統の混雑における再給電方式(一定の順序)に基づく出力制御順および出力制御方法、および混雑管理システム運開後のローカル系統混雑管理とは異なる「暫定措置」の出力制御順および出力制御方法による出力抑制、調整をいう

(※2) 本検証資料でいう「再生可能エネルギー(再エネ)」とは、自然変動電源(太陽光発電・風力発電)をいう

北海道電力ネットワークは、2025年11月に、66kV岩松線の混雑による再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の出力抑制を実施した。

本機関は、業務規程第180条第2項の規定に基づき、出力抑制に関する指令の妥当性を検証したので、その結果を公表する。

なお、北海道エリアにおいて混雑管理システム（2026年度末運開予定）運開までの期間は、ローカル系統混雑管理の「暫定措置」により対応することとしている。また、検証対象である66kV岩松線はローカル系統であることから、混雑管理システム運開後の出力制御ルールとは異なる部分があることに留意の上検証する。

北海道エリアの混雑管理システム運開前のローカル系統混雑管理には、以下の「暫定措置」が適用される。

2. ローカル系統混雑管理（暫定措置）の概要

3

➤ 暫定措置期間中とC&Mシステム運開後のローカル系統混雑管理の主な対応の違いについては下表のとおり。

項目		C&Mシステム運用開始前 ローカル系統	C&Mシステム運用開始後 ローカル系統
混雑管理方法		人間系による処理	C&Mシステムによる処理
混雑予想		前月20日頃（月間停電作業計画策定時に計算）	前日17時頃、当日GC※ ¹ まで補正
混雑計算方法		需要実績およびNF電源の最大受電電力による想定潮流から算出	前日計画および当日GCまでの最新計画により演算
制御量配分方法（NF電源）		最大受電電力に対し一律配分	発電計画値に対し一律配分
出力制御方法		発電契約者等が通知された出力上限値以下で発電計画を作成し運転	算出した「出力上限値」を前日～GC後のタイミングで発電者へ送信し、一定の順序※ ² で出力制御
出力制御対象		調整電源および高圧以上のNF電源のうちローカルノンファームの受付開始以降に契約申込を受付した電源	調整電源および低圧10kW以上の一定の順序対象の非調整電源
出力制御 指令方法	NF太陽光・風力※ ³	算出した「出力上限値」を前月20日頃に発電者へメールで通知	GC後に出力制御情報等を現地の出力制御装置等へ送信
	NF非変動電源※ ⁴		
	F非変動電源※ ⁵	制御対象外	前日17時頃にメールで通告


※1 GC：ゲートクローズ（実需給1時間前の発電および需要計画の提出締切）

※2 一定の順序：再給電方式（一定の順序）およびそれに基づく制御

※3 NF太陽光・風力：ノンファーム型接続の太陽光発電および風力発電

※4 NF非変動電源：ノンファーム型接続の旧電源Ⅲ（火力、混焼バイオマス、揚水発電機、蓄電設備）、バイオマス、長期固定電源

※5 F非変動電源：ファーム型接続の旧電源Ⅲ（火力、非FIT混焼バイオマス、揚水発電機、蓄電設備）

ほくでんネットワーク

北海道エリアの混雑管理システム運開前のローカル系統混雑管理には、以下の「暫定措置」が適用される。

3. 暫定措置による当面のローカル系統混雑管理 <2/3>

5

➤ 暫定措置では、NF電源の増加に伴い混雑箇所が増加した場合にも人間系による対応が可能となるよう、**調整電源の出力制御を考慮のうえで混雑想定に基づく一律制御を行うこととし、具体的には当該系統における必要な発電制約量を最大受電電力比率按分で配分**することで暫定措置適用電源の出力上限値を算出する（流通設備停止時の発電抑制に準じた対応※¹）

➤ 出力上限値の算出例は下図のとおり。

① 送電線の運用容量60MWに対し、想定潮流が120MWのため、60MWの混雑処理が必要。

② 調整電源を25MW出力制御（下げ調整）。

③ 35MWを各暫定措置適用電源の最大受電電力比率で按分し、下表のとおり各電源の出力上限値を算出。

※ 1 C&Mシステム運開後もトラブル等でシステムによる混雑管理が不可能となった場合には、運用段階で同様の対応を実施する想定。

運用容量60MW

A変電所

A B送電線

想定潮流120MW

B変電所

50MW NF電源 C発電所 (特高)

50MW F旧電源Ⅲ D発電所 (特高)

2MW NF電源 E発電所 (高圧)

40MW→15MW 調整電源 F発電所 (特高)

余力提供契約により 15MWまで下げ調整可能と想定

	電源種別	最大受電電力	出力制限量算出	出力上限値
C発電所 (特高)	NF電源 (暫定措置適用電源)	50MW	$35/(50+2) \times 50$	16.3MW
D発電所 (特高)	F旧電源Ⅲ	50MW	-	50MW
E発電所 (高圧)	NF電源 (暫定措置適用電源)	2MW	$35/(50+2) \times 2$	0.7MW

【補足】 F旧電源Ⅲ：ファーム火力・蓄電池等
出力上限値は潮流監視機能にあわせて100kW単位で管理

北海道エリアの混雑管理システム運開前のローカル系統混雑管理には、以下の「暫定措置」が適用される。

3. 暫定措置による当面のローカル系統混雑管理 <3/3>

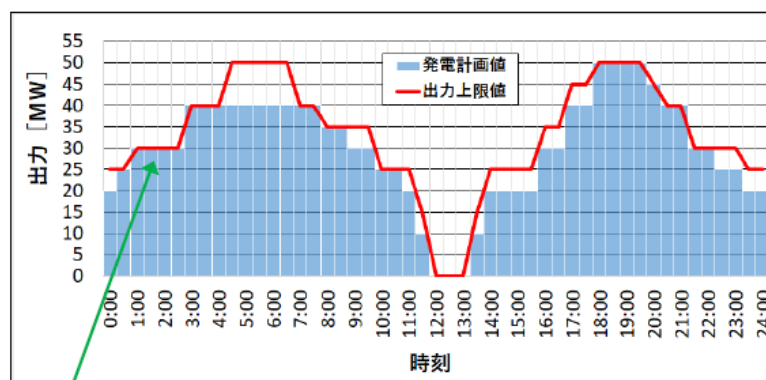
6

- 暫定措置は、流通設備停止時の発電抑制に準じて人間系で対応するため、確実な出力上限値の伝達を重視し、前月に暫定措置適用電源の発電者へ通知する出力上限値は「MW値」とする（C&Mシステム運開後は最大受電電力比の「%値」で発電者へ通知）。
- 出力上限値は月単位の平日・土曜日・日祝日別30分毎の値（48点、MW値）を算出する。
- 発電契約者等の予見性の確保を考慮し、**暫定措置適用電源の発電者へ前月20日頃を目途にメールで通知**する。

<通知内容のイメージ>

時刻	出力上限値	時刻	出力上限値
0:00 ~	25 MW	12:30 ~	0 MW
0:30 ~	25 MW	13:00 ~	0 MW
1:00 ~	30 MW	13:30 ~	10 MW
1:30 ~	30 MW	14:00 ~	25 MW
2:00 ~	30 MW	14:30 ~	25 MW
2:30 ~	30 MW	15:00 ~	25 MW
3:00 ~	40 MW	15:30 ~	25 MW
3:30 ~	40 MW	16:00 ~	35 MW
4:00 ~	40 MW	16:30 ~	35 MW
4:30 ~	50 MW	17:00 ~	45 MW
5:00 ~	50 MW	17:30 ~	45 MW
5:30 ~	50 MW	18:00 ~	50 MW
6:00 ~	50 MW	18:30 ~	50 MW
6:30 ~	50 MW	19:00 ~	50 MW
7:00 ~	40 MW	19:30 ~	50 MW
7:30 ~	40 MW	20:00 ~	45 MW
8:00 ~	35 MW	20:30 ~	40 MW
8:30 ~	35 MW	21:00 ~	40 MW
9:00 ~	35 MW	21:30 ~	30 MW
9:30 ~	35 MW	22:00 ~	30 MW
10:00 ~	25 MW	22:30 ~	30 MW
10:30 ~	25 MW	23:00 ~	30 MW
11:00 ~	25 MW	23:30 ~	25 MW
11:30 ~	10 MW	24:00 ~	25 MW
12:00 ~	0 MW		

<スケジュール運転のイメージ>



暫定措置適用電源は、通知された「出力上限値」以下の発電計画により運転

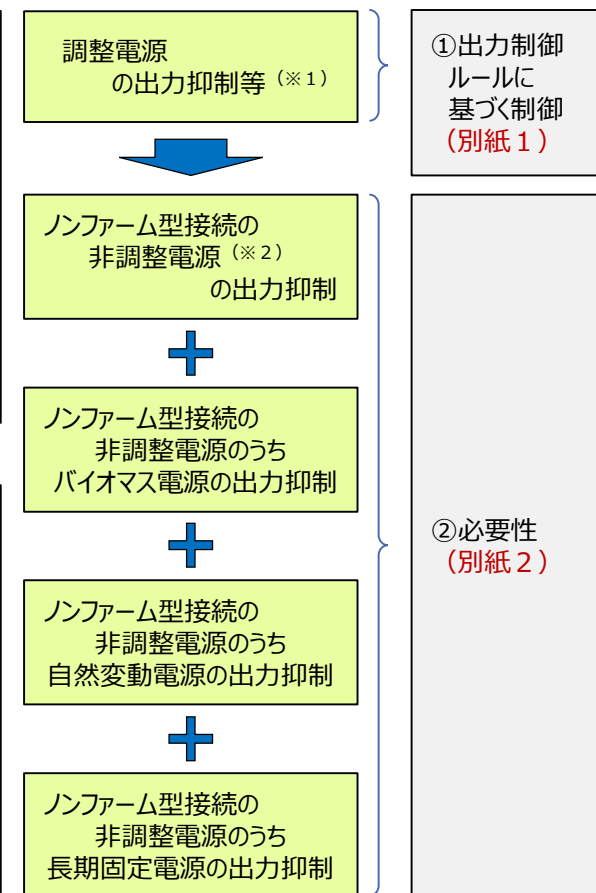
本機関は、送配電等業務指針に照らして、自然変動電源の出力抑制の指令を行った時点において抑制が不可避であったか否かを、以下の観点で検証した。 **基本的な検証の考え方は、「参考資料」参照。**

① 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（データは、「別紙1」参照）

- 調整電源について、エリアで必要な調整力を確保しつつ、当該混雑系統内で最大限抑制することを見込んでいるか。特に揚水式発電機の揚水運転や需給バランス改善用の蓄電設備の充電について、エリアで必要な調整力を確保しつつ、活用することを見込んでいるか。

② 自然変動電源の出力抑制を行う必要性（データは、「別紙2」参照）

- ノンファーム電源の出力抑制の前段まで、調整電源を抑制、調整しても予想潮流が運用容量を上回る想定となっているか。



（※1） 揚水式発電機の揚水運転、需給バランス改善用の蓄電設備の充電、余力活用に関する契約を締結する電力貯蔵システムの放電抑制を含む

（※2） 火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム

北海道電力ネットワークにおける「暫定措置」による出力抑制につき、他エリアにおける検証方法とは異なる部分がある。

出力抑制の対象電源の違い

暫定措置では
「高圧以上のNF電源のうちローカルノンファームの受付開始以降に契約申込を受付した電源」を対象

⇒以下の電源についても同じ基準で対象/対象外を判定する

- ・ノンファーム型接続の非調整電源
- ・ファーム型の非調整電源
- ・ノンファーム型接続の非調整電源のうちバイオマス電源

2. 検証の観点

4

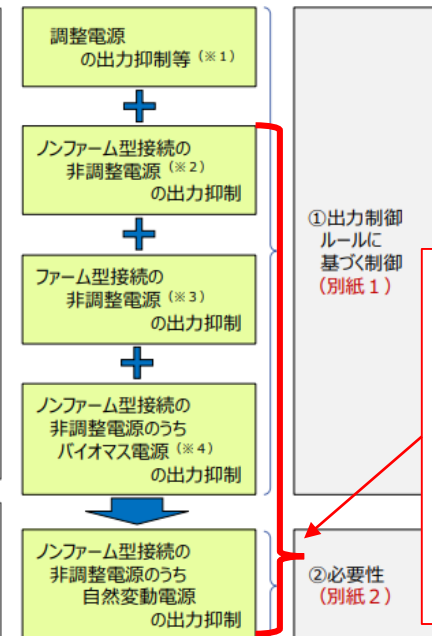
本機関は、送配電等業務指針に照らして、自然変動電源の出力抑制の指令を行った時点において抑制が不可避であったか否かを、以下の観点で検証した。 基本的な検証の考え方は、「参考資料」参照。

① 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（データは、「別紙1」参照）

- ・調整電源について、エリアで必要な調整力を確保しつつ、当該混雑系統内で最大限抑制することを見込んでいるか。特に揚水式発電機の揚水運転や需給バランス改善用の蓄電設備の充電について、エリアで必要な調整力を確保しつつ、活用することを見込んでいるか。
- ・~~ノンファーム型接続の非調整電源（※2）について、抑制することを見込んでいるか。~~
- ・~~ファーム型接続の非調整電源（※3）について、発電事業者と事前合意された出力まで抑制することを見込んでいるか。~~
- ・~~ノンファーム型接続の非調整電源のうちバイオマス電源（※4）について、抑制することを見込んでいるか。~~

② 自然変動電源の出力抑制を行う必要性（データは、「別紙2」参照）

- ・自然変動電源の出力抑制の前段まで、調整電源等を抑制、調整しても予想潮流が運用容量を上回る想定となっているか。



出力抑制量の設定方法の違い
出力抑制の対象電源全てに対し、一律で最大受電電力に応じて出力抑制

⇒別紙2で出力抑制量を確認

- (※1) 揚水式発電機の揚水運転、需給バランス改善用の蓄電設備の充電、余力活用に関する契約を締結する電力貯蔵システムの放電抑制を含む
- (※2) 火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム
- (※3) 火力電源等（混焼バイオマス電源（FITを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム
- (※4) 専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）

北海道電力ネットワークは、11月の平日、日祝日について、流通設備混雑が発生することを想定したため、再エネ事業者に対し、自然変動電源の出力抑制を実施した。

なお、暫定措置では月単位で平日・土曜日・日祝日の3パターンに分類して抑制量を算出していることから、11月の平日に該当する計18日、日祝日に該当する計7日が全て同じ時間帯・同じ抑制量で出力抑制を行っている。

また、北海道電力ネットワークHPでは、月間想定最大である平日の出力制御の情報のみが公表されている。

流通設備	66kV岩松線	66kV岩松線
抑制実施日	(平日) 11月4～7, 10～14, 17～21, 25～28日	(日祝日) 11月2, 3, 9, 16, 23, 24, 30日
最大抑制量	0.04万kW	0.02万kW
抑制時間	12時00分～13時00分	10時00分～11時00分
公表サイト	再生可能エネルギー出力制御見通し	—

本機関は、検証対象である66kV岩松線について北海道電力ネットワークが行った指令時点における自然変動電源出力抑制の妥当性を評価した。

評価項目	11月	
	平日	日祝日
1. 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容		
調整電源の出力抑制等（※1）	－	－
2. 自然変動電源の出力抑制を行う必要性		
自然変動電源の出力抑制を行う必要性と抑制必要量	○	○
総合評価	○	○

凡例〕 ○ 妥当である × 妥当とは認められない － 対象なし

評価項目	理由
1. 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容	
調整電源の出力抑制等（※1）	当該系統に対象設備がないことを確認した。
2. 自然変動電源の出力抑制を行う必要性	
自然変動電源の出力抑制を行う必要性和抑制必要量	各日の最大出力抑制量発生時刻において、予想潮流が運用容量を上回る想定となっていた。

総合評価 自然変動電源出力抑制を検証した平日、日祝日において、各項目が妥当であったと評価する。

本機関が検証した結果、流通設備混雑が見込まれたために行われた今回の出力抑制の指令は、妥当であったと判断する。

○検証を行った2項目

① 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

検証対象である66kV岩松線において、自然変動電源の出力抑制の前段までに出力制御ルールに基づいて制御される発電設備等がないことを確認した。

② 自然変動電源の出力抑制を行う必要性

各日の最大出力抑制量発生時刻において、予想潮流が運用容量を上回る想定となっていた。

【66kV岩松線】出力制御ルールに基づく制御の具体的内容

（単位：万kW）

出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-1			平日		12時00分～12時30分		前月断面	日祝日		10時00分～10時30分		前月断面
調整電源	燃料	発電所	最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		最低出力①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	
	石炭	対象なし	—	—	—			—	—	—		
	石油	対象なし	—	—	—			—	—	—		
	LNG	対象なし	—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-2			平日		12時00分～12時30分		前月断面	日祝日		10時00分～10時30分		前月断面
揚水発電機の 揚水運転	発電所	号機	揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由		揚水動力①	活用後動力②	差異(②－①)	差異理由	
	対象なし	—	—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（１）-3			平日		12時00分～12時30分		前月断面	日祝日		10時00分～10時30分		前月断面
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	蓄電所		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由		充電最大電力①	活用後電力②	差異(②－①)	差異理由	
	対象なし		—	—	—			—	—	—		
	合計		0.0	0.0	0.0	—		0.0	0.0	0.0	—	
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（２）			月 日		時 分～ 時 分		断面()	月 日		時 分～ 時 分		断面()
ノンファーム型接続の 非調整電源※ <small>※火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム</small>	発電所・蓄電所		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	
	「暫定措置」においてノンファーム電源は一律で扱われており、今回該当なし											
合計					—					—		
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（３）			月 日		時 分～ 時 分		断面()	月 日		時 分～ 時 分		断面()
ファーム型接続の 非調整電源※ <small>※火力電源等（混焼バイオマス電源（F I Tを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム</small>	発電所・蓄電所		最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		最低出力① [出力率%]	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	
	「暫定措置」においてファーム電源は対象外											
合計					—					—		
出力制御ルールに基づく制御の具体的内容（４）			月 日		時 分～ 時 分		断面()	月 日		時 分～ 時 分		断面()
ノンファーム型接続の 非調整電源のうち バイオマス電源※ <small>※専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）</small>	発電所合計		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由		停止①	抑制後出力②	差異(②－①)	差異理由	
	「暫定措置」においてノンファーム電源は一律で扱われており、今回該当なし											
	合計					—					—	
(出力制御が困難なもの)				理由毎の発電所数				理由毎の発電所数				

上記の「抑制後出力」「活用後動力」「活用後電力」は、自然変動電源出力抑制の指令時における予想値。「出力率%」は、定格出力に対する最低出力の比率。

【66kV岩松線】自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（単位：万kW）

		自然変動電源の出力抑制実施日				平日			日祝日		
		自然変動電源の出力抑制期間				12時00分～13時00分			10時00分～11時00分		
		自然変動電源の最大抑制量				0.04			0.02		
		自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻				12時00分～12時30分			10時00分～10時30分		
						前月断面					前月断面
予想潮流※ ※自然変動電源の最大出力抑制量発生時刻における、調整電源ほかの出力抑制後、かつ自然変動電源の出力制御前の予想潮流であり、想定潮流誤差を含む。	混雑システム以下の電源等※ ※ファーム型接続については特高連系分。高圧以下連系分は一般需要に含む。	調整電源		ノンファーム型接続 (A-1)	—				—		
				ファーム型接続 (A-2)	—				—		
		非調整電源	火力 (混焼バイオマス含む)	ノンファーム型接続 (B-1)	—				—		
				ファーム型接続 (B-2)	—				—		
			蓄電設備 (放電)	ノンファーム型接続 (C-1)	—				—		
				ファーム型接続 (C-2)	—				—		
			専焼バイオマス	ノンファーム型接続 (D-1)	—				—		
				ファーム型接続 (D-2)	—				—		
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの以外)	ノンファーム型接続 (E-1)	—				—		
				ファーム型接続 (E-2)	—				—		
			地域資源バイオマス (出力制御困難なもの)	ノンファーム型接続 (E-3)	—				—		
				ファーム型接続 (E-4)	—				—		
		太陽光	ノンファーム型接続 (F-1)	0.20				0.20			
			ファーム型接続 (F-2)	—				—			
		風力	ノンファーム型接続 (G-1)	—				—			
			ファーム型接続 (G-2)	—				—			
		原子力	ノンファーム型接続 (H-1)	—				—			
			ファーム型接続 (H-2)	—				—			
		一般水力	ノンファーム型接続 (I-1)	—				—			
			ファーム型接続 (I-2)	7.72				7.44			
		地熱	ノンファーム型接続 (J-1)	—				—			
			ファーム型接続 (J-2)	—				—			
	混雑システム以下の需要等	一般需要※ ※ファーム型接続電源（高圧以下連系）を含む。		(K)	0.68				0.42		
		揚水式発電機の揚水運転		(L)	—				—		
		需給バランス改善用の蓄電設備の充電		(M)	—				—		
	混雑システム以下の電源等 計①（A～Jの合計）				7.92				7.64		
	混雑システム以下の需要等 計②（K～Mの合計）				0.68				0.42		
	想定誤差量③				0.00				0.00		
	予想潮流④（＝①－②＋③）				7.24				7.22		
						前月断面					前月断面
必要性	運用容量⑤				7.20				7.20		
	判定				○				○		
	誤差量を織り込んだ抑制必要量⑥（＝④－⑤）				0.04				0.02		
	【太陽光】最大受電電力比率⑦				100.0				100.0		
	【太陽光】自然変動電源の抑制必要量（⑥×⑦／100）				0.04				0.02		

【共通】 カレンダー

2025 年 11 月

日	月	火	水	木	金	土
						11/1 土曜
11/2 日祝日	11/3 日祝日	11/4 平日	11/5 平日	11/6 平日	11/7 平日	11/8 土曜
11/9 日祝日	11/10 平日	11/11 平日	11/12 平日	11/13 平日	11/14 平日	11/15 土曜
11/16 日祝日	11/17 平日	11/18 平日	11/19 平日	11/20 平日	11/21 平日	11/22 土曜
11/23 日祝日	11/24 日祝日	11/25 平日	11/26 平日	11/27 平日	11/28 平日	11/29 土曜
11/30 日祝日						

流通設備混雑による
再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の
出力抑制の検証における基本的な考え方

～北海道電力ネットワーク編～

2026年1月7日
電力広域的運営推進機関

- 1． 検証方法
- 2． 平常時における混雑発生時の対応順序
- 3． 出力制御ルールに基づく制御
- 4． 自然変動電源の出力抑制を行う必要性

本機関は、送配電等業務指針（以下、「業務指針」という。）に照らして、自然変動電源の出力抑制の指令を行った時点における以下の①～②の項目を確認し、抑制が不可避であったか否かを検証する。なお、北海道エリアにおいて混雑管理システム（2026年度末運開予定）運開までの期間は、ローカル系統混雑管理の「暫定措置」により対応することとしている。そのため、混雑管理システム運開後の出力制御ルールとは異なる部分があることに留意の上検証する。

① 出力制御ルールに基づく制御（※ 1）の具体的内容

② 自然変動電源の出力抑制を行う必要性

（※ 1）本検証資料でいう「出力制御ルールに基づく制御」とは、基幹系統の混雑における再給電方式（一定の順序）に基づく出力制御順および出力制御方法、および混雑管理システム運開後のローカル系統混雑管理とは異なる「暫定措置」の出力制御順および出力制御方法による出力抑制、調整をいう

(参考) 北海道エリアの混雑管理システム運開前における ローカル系統の混雑管理方法（暫定措置）について ①

4

北海道エリアの混雑管理システム運開前のローカル系統混雑管理には、以下の「暫定措置」が適用される。

2. ローカル系統混雑管理（暫定措置）の概要

3

➤ 暫定措置期間中とC&Mシステム運開後のローカル系統混雑管理の主な対応の違いについては下表のとおり。

項目		C&Mシステム運用開始前	C&Mシステム運用開始後
		ローカル系統	ローカル系統
混雑管理方法		人間系による処理	C&Mシステムによる処理
混雑予想		前月20日頃（月間停電作業計画策定時に計算）	前日17時頃、当日GC※ ¹ まで補正
混雑計算方法		需要実績およびNF電源の最大受電電力による想定潮流から算出	前日計画および当日GCまでの最新計画により演算
制御量配分方法（NF電源）		最大受電電力に対し一律配分	発電計画値に対し一律配分
出力制御方法		発電契約者等が通知された出力上限値以下で発電計画を作成し運転	算出した「出力上限値」を前日～GC後のタイミングで発電者へ送信し、一定の順序※ ² で出力制御
出力制御対象		調整電源および高圧以上のNF電源のうちローカルノンファームの受付開始以降に契約申込を受付した電源	調整電源および低圧10kW以上の一定の順序対象の非調整電源
出力制御指令方法	NF太陽光・風力※ ³	算出した「出力上限値」を前月20日頃に発電者へメールで通知	GC後に出力制御情報等を現地の出力制御装置等へ送信
	NF非変動電源※ ⁴		
	F非変動電源※ ⁵	制御対象外	前日17時頃にメールで通告

※1 GC：ゲートクローズ（実需給1時間前の発電および需要計画の提出締切）

※2 一定の順序：再給電方式（一定の順序）およびそれに基づく制御

※3 NF太陽光・風力：ノンファーム型接続の太陽光発電および風力発電

※4 NF非変動電源：ノンファーム型接続の旧電源Ⅲ（火力、混焼バイオマス、揚水発電機、蓄電設備）、バイオマス、長期固定電源

※5 F非変動電源：ファーム型接続の旧電源Ⅲ（火力、非FIT混焼バイオマス、揚水発電機、蓄電設備）

ほくでんネットワーク

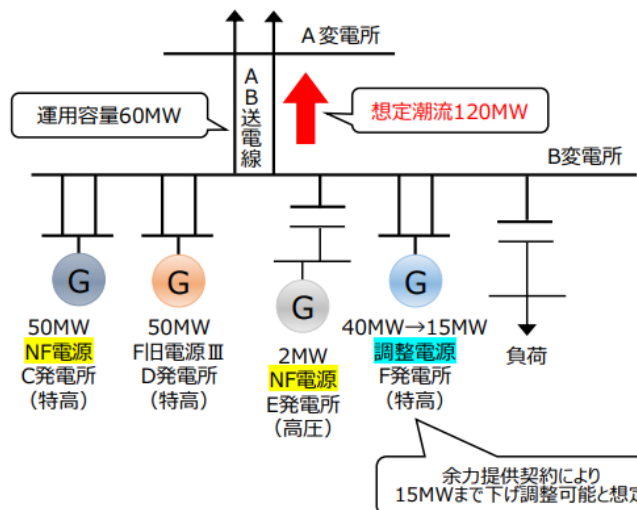
北海道エリアの混雑管理システム運開前のローカル系統混雑管理には、以下の「暫定措置」が適用される。

3. 暫定措置による当面のローカル系統混雑管理 <2/3>

5

- 暫定措置では、NF電源の増加に伴い混雑箇所が増加した場合にも人間系による対応が可能となるよう、**調整電源の出力制御を考慮のうえで混雑想定に基づく一律制御を行うこととし、具体的には当該系統における必要な発電制約量を最大受電電力比率按分で配分**することで暫定措置適用電源の出力上限値を算出する（流通設備停止時の発電抑制に準じた対応※¹）
- 出力上限値の算出例は下図のとおり。
 - ① 送電線の運用容量60MWに対し、想定潮流が120MWのため、60MWの混雑処理が必要。
 - ② 調整電源を25MW出力制御（下げ調整）。
 - ③ 35MWを各暫定措置適用電源の最大受電電力比率で按分し、下表のとおり各電源の出力上限値を算出。

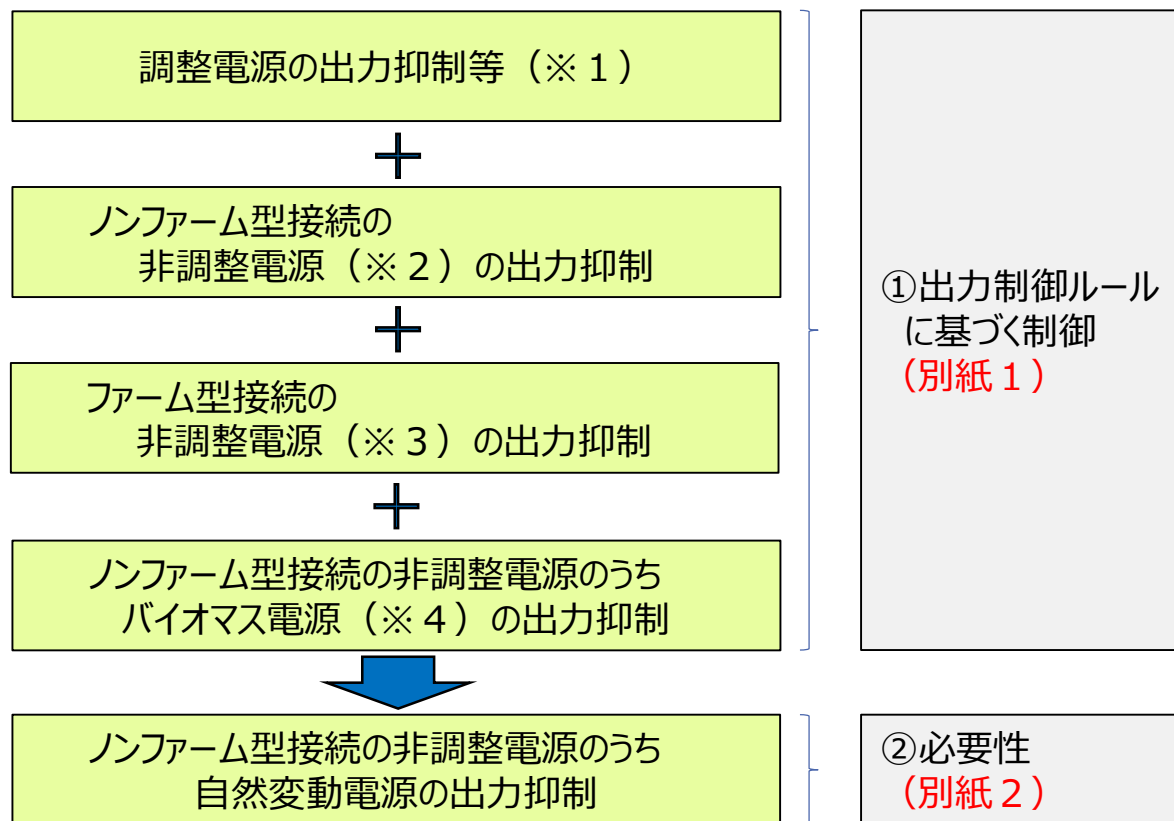
※ 1 C&Mシステム運開後もトラブル等でシステムによる混雑管理が不可能となった場合には、運用段階で同様の対応を実施する想定。



	電源種別	最大受電電力	出力制限量算出	出力上限値
C発電所 (特高)	NF電源 (暫定措置適用電源)	50MW	$35/(50+2) \times 50$	16.3MW
D発電所 (特高)	F旧電源Ⅲ	50MW	-	50MW
E発電所 (高圧)	NF電源 (暫定措置適用電源)	2MW	$35/(50+2) \times 2$	0.7MW

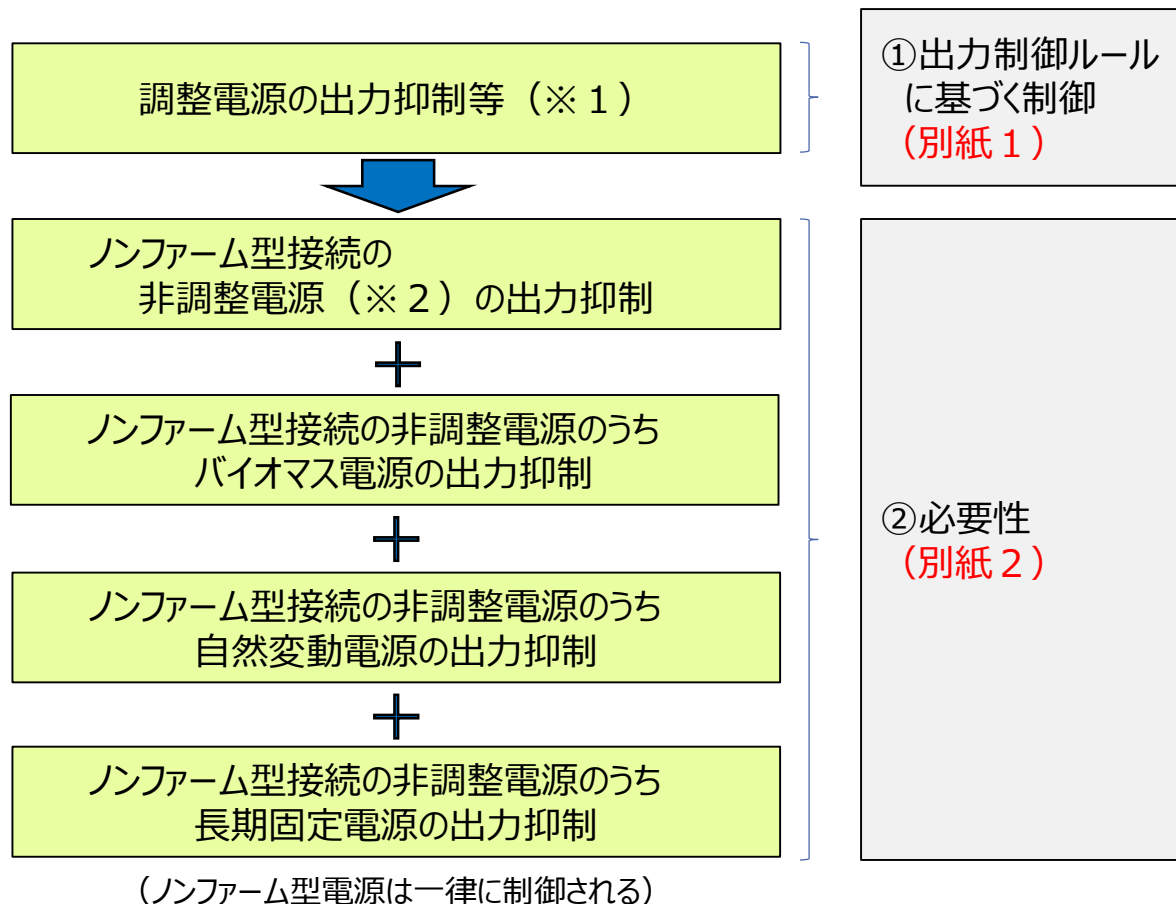
【補足】 F旧電源Ⅲ：ファーム火力・蓄電池等
出力上限値は潮流監視機能にあわせて100kW単位で管理

本機関は、以下の流れで自然変動電源出力抑制の適切性の検証を行う。



- （※ 1）揚水式発電機の揚水運転、需給バランス改善用の蓄電設備の充電を含む
- （※ 2）火力電源等（混焼バイオマス電源、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム
- （※ 3）火力電源等（混焼バイオマス電源（F I Tを除く）、揚水式発電機を含む）、電力貯蔵システム
- （※ 4）専焼バイオマス電源、地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く）

本機関は、以下の流れで自然変動電源出力抑制の適切性の検証を行う。

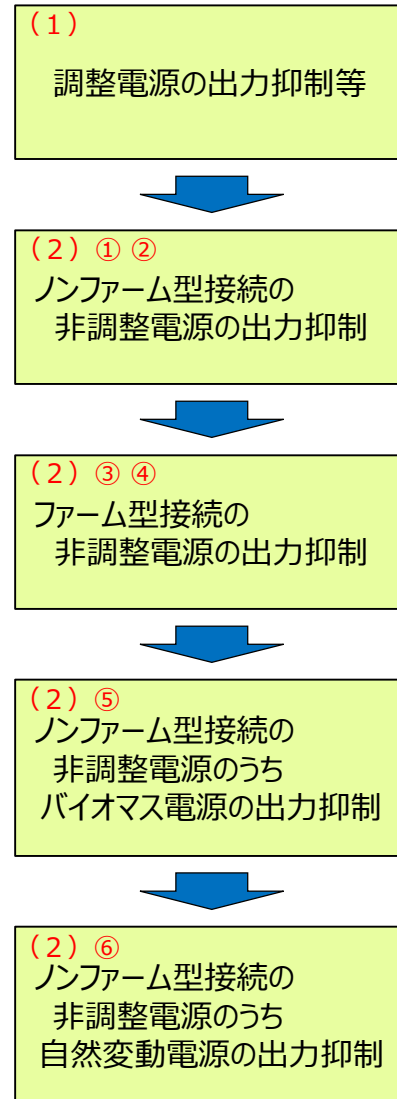


（※1）揚水式発電機の揚水運転、需給
バランス改善用の蓄電設備の充電
を含む

（※2）火力電源等（混焼バイオマス電源、
揚水式発電機を含む）、電力貯蔵
システム

本機関は、業務指針に基づいて必要な抑制、調整が計画されているかを確認および検証する。

- (1) 送配電等業務指針第153条第1項により、以下の措置を講じる。
 - 一般送配電事業者及び配電事業者が調整力としてあらかじめ確保する発電設備等の出力の調整等
- (2) 上記(1)を講じても平常時において混雑が発生する場合に、同指針第153条の2により、以下①から⑥の順で、出力抑制等の措置を講じる。
 - ① 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提に連系等を行った火力電源等の発電設備（混焼バイオマス電源及び揚水発電設備を含む。）の出力抑制等
 - ② 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提に連系等を行った蓄電設備の放電抑制
 - ③ 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提とせずに連系等を行った火力電源等の発電設備（FIT電源を除く混焼バイオマス電源、及び揚水発電設備を含む。）の出力抑制等
 - ④ 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提とせずに連系等を行った蓄電設備の放電抑制
 - ⑤ 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提に連系等を行った専焼バイオマス電源及び地域資源バイオマス電源（出力制御が困難なものを除く。）の出力抑制
 - ⑥ 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提に連系等を行った自然変動電源の出力抑制



本機関は、業務指針に基づいて必要な抑制、調整が計画されているかを確認および検証する。

(1) 送配電等業務指針第153条第1項により、以下の措置を講じる。

- 一般送配電事業者及び配電事業者が調整力としてあらかじめ確保する発電設備等の出力の調整等

(1)

調整電源の出力抑制等



(2) 上記(1)を講じても平常時において混雑が発生する場合に、ローカル系統混雑管理の「暫定措置」の手法により、以下の措置を講じる。

- 平常時において混雑が発生する場合の出力抑制を前提に連系等を行った高圧以上の電源のうち2023年4月1日以降に契約申込みを受付した電源の出力抑制

(2)

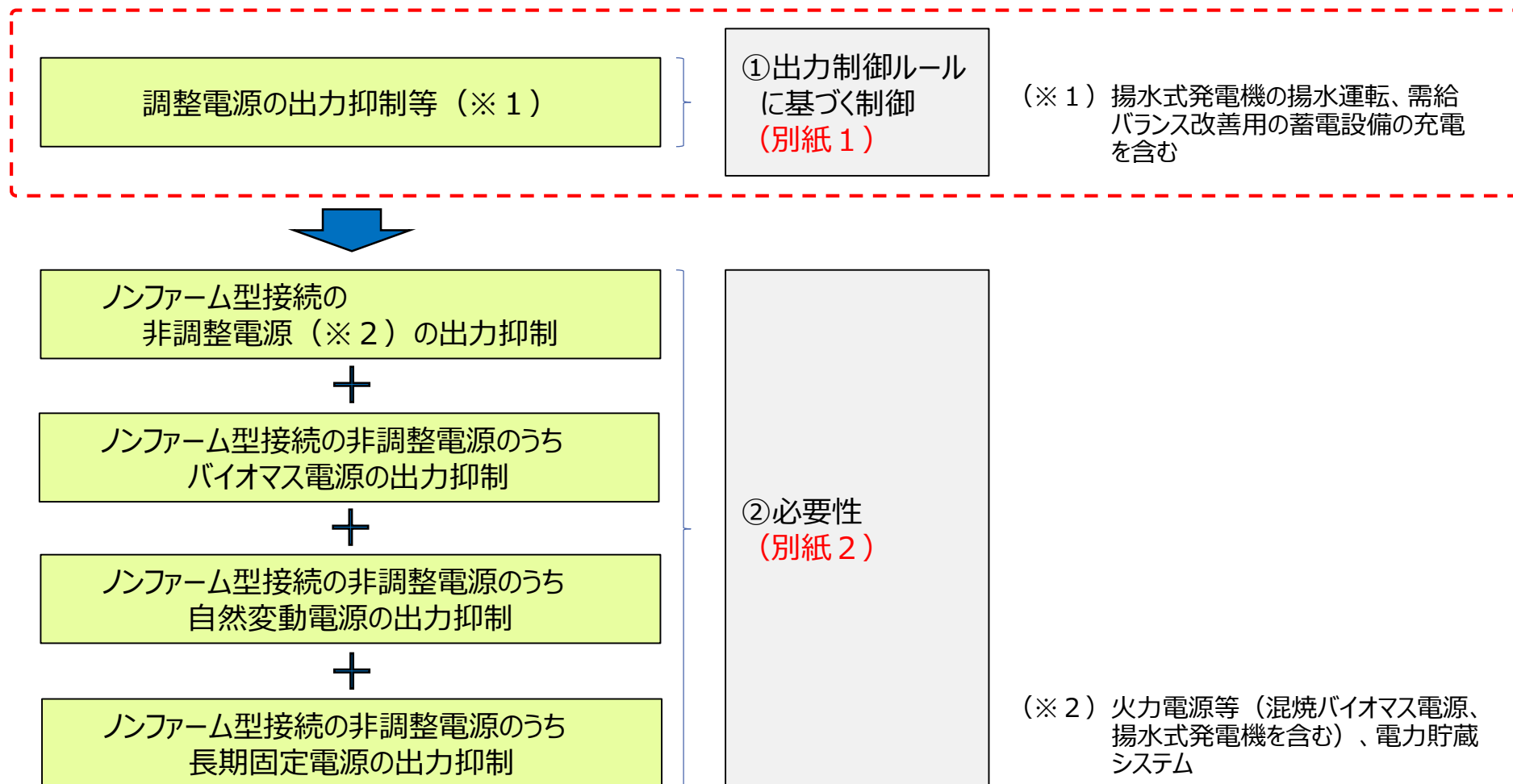
ノンファーム型接続の
非調整電源の出力抑制

ノンファーム型接続の
非調整電源のうち
バイオマス電源の出力抑制

ノンファーム型接続の
非調整電源のうち
自然変動電源の出力抑制

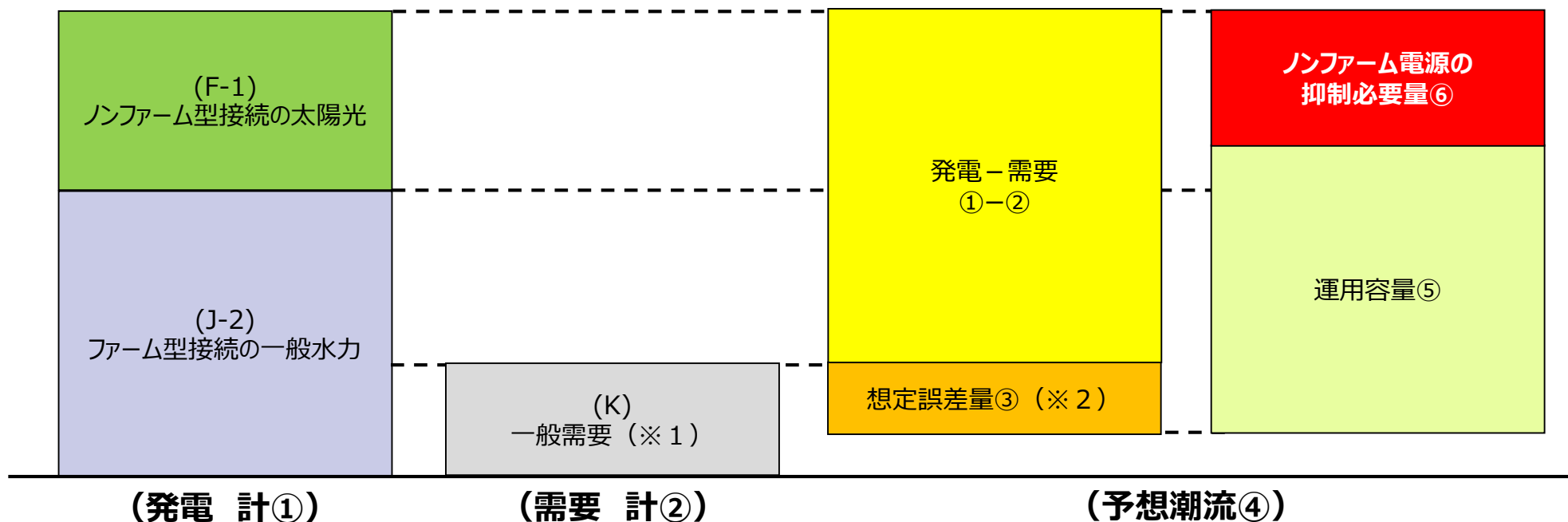
ノンファーム型接続の
非調整電源のうち
長期固定電源の出力抑制

66kV岩松線はローカル系統であることから、当該設備の下位系統に、ノンファーム電源の出力抑制の前提までに出力制御ルールに基づいて制御される発電設備等がないことを確認する。



66kV岩松線はローカル系統であることから、以下の計算方法に基づき予想潮流が運用容量を上回る想定となっていたか確認する。**日別の状況は「別紙2」参照。**

○自然変動電源の抑制必要量（計算方法）



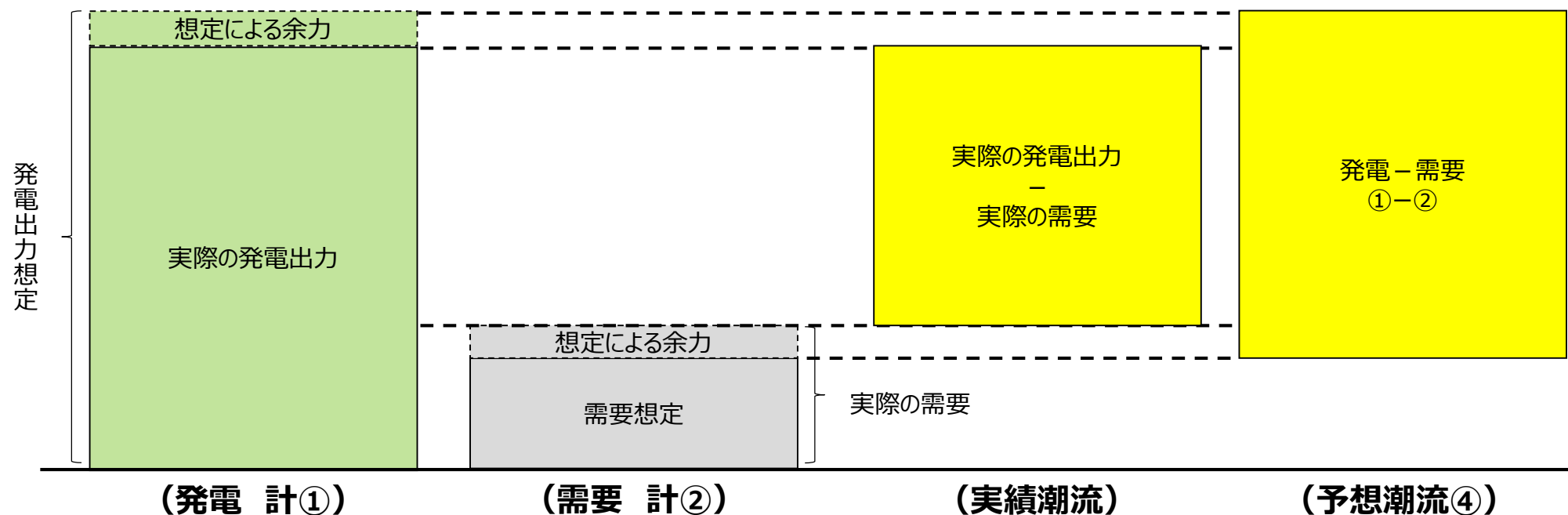
$$\text{自然変動電源の抑制必要量} = \text{ノンファーム電源の抑制必要量⑥} \times \frac{\text{最大受電電力比率⑦ (\%)}}{100}$$

(※ 1) ファーム型接続の高圧以下連系分を含む

(※ 2) 「暫定措置」においては、前月想定のため①②に余力が織り込まれていることから、想定誤差量は見込まない

「暫定措置」では前月想定時にノンファーム電源の必要抑制量を算定するため、他エリアで行っているような前日計画時点では想定誤差量を織り込むようなことは行っていない。一方で、前月想定断面の発電・需要想定では過去実績のうち過酷ケースから想定を行うため、想定値には自然に余力が織り込まれている。

- ・ 発電出力の想定方法：最大受電電力および過去同年月の出力実績から想定
 - ・ 需要の想定方法：過去同年月の一般需要実績から想定
- ⇒ 過去実績のうち過酷ケースから想定していることから、今年度に発電(需要)が最大(最小)記録を更新しない限りは、予想潮流が実績潮流を上回る



北海道エリアにおける流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）の出力抑制に関する検証結果の公表について（2025 年 11 月分）

更新日: 2026 年 01 月 07 日

北海道電力ネットワーク株式会社が 2025 年 11 月に実施した、北海道エリアにおける流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備（自然変動電源）（以下、「再エネ」という）の出力抑制について、当機関は、業務規程第 180 条第 2 項の規定に基づき、出力抑制に関する指令の妥当性を検証したので、下記のとおり、その結果を公表いたします。

1. 抑制実施日と流通設備

- 11 月 2 日（日） 66kV 岩松線
- 11 月 3 日（月） 66kV 岩松線
- 11 月 4 日（火） 66kV 岩松線
- 11 月 5 日（水） 66kV 岩松線
- 11 月 6 日（木） 66kV 岩松線
- 11 月 7 日（金） 66kV 岩松線
- 11 月 9 日（日） 66kV 岩松線
- 11 月 10 日（月） 66kV 岩松線
- 11 月 11 日（火） 66kV 岩松線
- 11 月 12 日（水） 66kV 岩松線
- 11 月 13 日（木） 66kV 岩松線
- 11 月 14 日（金） 66kV 岩松線
- 11 月 16 日（日） 66kV 岩松線
- 11 月 17 日（月） 66kV 岩松線
- 11 月 18 日（火） 66kV 岩松線
- 11 月 19 日（水） 66kV 岩松線
- 11 月 20 日（木） 66kV 岩松線
- 11 月 21 日（金） 66kV 岩松線
- 11 月 23 日（日） 66kV 岩松線
- 11 月 24 日（月） 66kV 岩松線
- 11 月 25 日（火） 66kV 岩松線
- 11 月 26 日（水） 66kV 岩松線
- 11 月 27 日（木） 66kV 岩松線
- 11 月 28 日（金） 66kV 岩松線
- 11 月 30 日（日） 66kV 岩松線




2. 検証内容

- (1) 出力制御ルールに基づく出力抑制の具体的内容
- (2) 再エネの出力抑制を行う必要性

3. 検証結果

検証内容の(1)(2)の項目について検証した結果、流通設備混雑が見込まれたために行われた今回の再エネ出力抑制は、妥当であったと判断する。

4. 添付資料

- [\(添付資料\)流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備\(自然変動電源\)の出力抑制の検証結果 ～ 2025 年 4 月分 北海道電力ネットワーク～](#) (●KB)
- [\(別紙 1～3\)日別のデータ](#) (●KB)
 - (別紙 1) 出力制御ルールに基づく制御の具体的内容
 - (別紙 2) 自然変動電源の出力抑制を行う必要性
 - (別紙 3) カレンダー
- [\(参考資料\)流通設備混雑による再生可能エネルギー発電設備\(自然変動電源\)の出力抑制の検証における基本的な考え方 ～北海道電力ネットワーク編～](#) (●KB)