

# 東北エリアにおける需給バランス制約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7月～9月抑制分 東北電力ネットワーク～

2025年11月26日  
電力広域的運営推進機関

## 1. はじめに

## 2. 検証の観点

## 3. 東北電力ネットワークが公表した出力抑制の実施状況

## 4. 総合評価

## 5. 検証結果

(別紙1) 日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性

(別紙2) 日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(別紙3) (参考) 当日の需給実績

(参考資料) 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～東北電力ネットワーク編～

東北電力ネットワークは、2025年7月～9月に、東北エリア（離島を除く）において需給バランス制約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。）の出力抑制を8日間（7月：0日、8月：1日、9月：7日）実施した。

本機関は、業務規程第180条第1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。

※第49回系統WG(2023年12月6日)において、再エネ抑制回数やエリアが拡大し検証日数が増加していることや東北エリアについては、実制御に影響を与えるような問題が起きていないことを踏まえ、東北電力ネットワークホームページでの情報公表項目の追加をすることにより、四半期毎に、全日数を対象とするのではなく、本機関が検証すべき条件を設定のうえ、検証対象日を選定し検証することが整理された。  
本整理に基づき、2025年7月～9月の検証を実施した。

本機関は、法令および業務指針に照らして、抑制前日の指令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 再エネの出力抑制に関する指令を行った時点で予想した需給状況  
(データは、「別紙 1」参照)**

- ・過去の蓄積された実績から、類似の需要実績を抽出しているか。
- ・最新の気象データ（気象予測）に基づき、補正されているか。
- ・最新の日射量予測データに基づき、太陽光の出力想定をしているか。
- ・最新の風力予測データに基づき、風力の出力を想定しているか。
- ・太陽光および需要の想定誤差量は適切か。

**② 優先給電ルールに基づく抑制、調整（下げ調整力確保）の具体的な内容  
(データは、「別紙 2」参照)**

- ・調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）を LFC 調整力 2 %を確保しつつ最低限必要な台数に厳選しているか。
- ・揚水発電機の揚水運転の最大限活用を見込んでいるか。
- ・調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）を、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。
- ・再エネ電力を空容量の範囲内で、他エリアが受電可能な量を最大限域外送電する計画としたか確認する。
- ・バイオマス専焼電源の抑制、地域資源バイオマスの運転状況を確認。

**③ 再エネの出力抑制を行う必要性  
(データは、「別紙 1」参照)**

- ・上記②で再エネの出力抑制の前段まで下げ調整力を確保しても上記①で予想したエリア需要等を供給力が上回る結果となっているか。

エリア需要想定

太陽光・風力の  
出力想定

火力電源等の  
出力抑制

①需給状況  
(別紙 1)

揚水発電機の  
揚水運転

長周期広域  
周波数調整

②優先給電  
ルールに基  
づく抑制、  
調整  
(下げ調整  
力確保)  
(別紙 2)

再エネの出力抑制

③必要性  
(別紙 1)

東北電力ネットワークは、8月の以下の1日について、下げ調整力不足が発生することを想定したため、再エネ事業者に対し、出力抑制の前日指令を実施し、当日、自然変動電源（太陽光・風力）の出力抑制を実施した。

供給区域	東北エリア（離島を除く）
指令日時	8月12日(火) 16時
抑制実施日	<b>8月13日 (水)</b>
最大抑制量（※）	43.4万kW
抑制時間	8時～16時
検証対象	○
東北電力ネットワーク 公表サイト	<a href="#">東北エリアの出力制御指示の内容を参照</a>

（※）計画時点における最大抑制量（オフライン制御で確保する制御量 + オンライン制御で当日対応する制御量）を示す。

### 3. 東北電力ネットワークが公表した出力抑制の実施状況(2025年9月)

6

東北電力ネットワークは、9月の以下の7日間について、下げ調整力不足が発生することを想定したため、再エネ事業者に対し、出力抑制の前日指令を実施し、当日、自然変動電源（太陽光・風力）の出力抑制を実施した。

供給区域	東北エリア（離島を除く）			
指令日時	9月5日(金) 16時	9月18日(木) 16時	9月20日(土) 16時	9月21日(日) 16時
抑制実施日	<b>9月6日 (土)</b>	<b>9月19日 (金)</b>	<b>9月21日 (日)</b>	<b>9月22日 (月)</b>
最大抑制量（※）	52.8万kW	63.0万kW	254.4万kW	155.7万kW
抑制時間	8時～16時	7時30分～16時	6時30分～16時	7時30分～16時
検証対象	○		○	○
東北電力ネットワーク 公表サイト	<a href="#">東北エリアの出力制御指示の内容を参照</a>			

供給区域	東北エリア（離島を除く）		
指令日時	9月22日(月) 16時	9月26日(金) 16時	9月27日(土) 16時
抑制実施日	<b>9月23日 (火)</b>	<b>9月27日 (土)</b>	<b>9月28日 (日)</b>
最大抑制量（※）	115.4万kW	154.8万kW	156.5万kW
抑制時間	8時～16時	8時～16時	8時～16時
検証対象			○
東北電力ネットワーク 公表サイト	<a href="#">東北エリアの出力制御指示の内容を参照</a>		



（※）計画時点における最大抑制量（オフライン制御で確保する制御量 + オンライン制御で当日対応する制御量）を示す。

○7月～9月に行われた出力抑制日（7月：0日、8月：1日、9月：7日）から、下記のとおり検証対象とする代表日を選定した。

- ・各月の抑制量最大日…………… 8/13(水)、9/21(日)
- ・無作為に選定した日…………… 9/6(土)、9/22(月)、9/28(日)

※全ての出力抑制日のデータはこちら

本機関は、下記の代表日について東北電力ネットワークが行った前日指令時点における再エネ出力抑制の妥当性を評価した。

評価項目	9月				
	13	6	21	22	28
<b>1. 再エネの出力抑制に関する指令を行った時点で予想した需給状況</b>					
(1) エリア需要等・エリア供給力	○	○	○	○	○
(2) エリア需要想定	○	○	○	○	○
(3) 太陽光の出力想定	○	○	○	○	○
(4) 風力の出力想定	○	○	○	○	○
<b>2. 優先給電ルールに基づく抑制、調整(下げ調整力確保) の具体的な内容</b>					
(1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	○	○	○	○	○
(2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	○	○	○	○	○
(3) 需給バランス改善用蓄電設備の充電	○	○	○	○	○
(4) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	○	○	○	○	○
(5) 長周期広域周波数調整※	○	○	○	○	○
(6) バイオマス専焼電源	○	○	○	○	○
(7) 地域資源バイオマス	○	○	○	○	○
<b>3. 再エネの出力抑制を行う必要性</b>					
再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量	○	○	○	○	○
<b>総合評価</b>	○	○	○	○	○

※ 長周期広域周波数調整が適切に行われたかどうかを評価している。

## 4. 総合評価（2／2）

評価項目	理由
<b>1. 再エネの出力抑制に関する指令を行った時点で予想した需給状況</b>	—
(1) エリア需要等・エリア供給力	エリア需要等と、再エネ余剰分を差し引いたエリア供給力とが等しく計画されていた（全代表日）。
(2) エリア需要想定	類似の過去実績から想定できていた（全代表日）。
(3) 太陽光の出力想定	最新の日射量データで想定できていた（全代表日）。
(4) 風力の出力想定	最新の風力予測値で想定できていた（全代表日）。
<b>2. 優先給電ルールに基づく抑制、調整（下げ調整力確保）の具体的な内容</b>	—
(1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）	LFC調整力2%を確保したうえで、点灯需要供給力確保、設備不具合に伴う下限制約、作業による抑制量減少、系統制約による需給停止不可がある発電機を除き、最低限必要なユニットのみ運転することを確認した（全代表日）。
(2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（揚水）	作業による停止があった発電機を除き、最大限揚水することを確認した（全代表日）。
(3) 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	大容量蓄電池は、最大限活用していることを確認した（全代表日）。
(4) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）	燃料貯蔵の関係による抑制量減少および自家発設備など工場の生産調整に基づく計画がある発電所を除き、事前合意された最低出力以下に抑制することを確認した（全代表日）。
(5) 長周期広域周波数調整	抑制指令時点において、連系線の空容量の範囲内で、他エリアが受電可能な量を、最大限域外送電する計画としていることを確認した（全代表日）。なお、下げ調整力最小時刻において、連系線の制約がない範囲では他エリアに十分な受電可能量がなかった。
(6) バイオマス専焼電源	事前合意された最低出力以下に抑制することを確認した（全代表日）。
(7) 地域資源バイオマス	事前合意された最低出力以下に抑制していること、及び出力抑制が困難な電源は対象外としていることを確認した（全代表日）。
<b>3. 再エネの出力抑制を行う必要性</b>	—
再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量	至近までの太陽光設備量と実績を基に想定誤差量を算出し、想定誤差量を考慮したエリア供給力が、エリア需要等を上回る結果となっていた（全代表日）。

総合評価

再エネ出力抑制の検証を行った代表日(5日間)において、各項目が妥当であったと評価する。

本機関が2025年7月～9月の代表日について検証した結果、出力抑制指令は必要な対応を実施したうえで、下げ調整力不足が見込まれたために行われたものであり、妥当であると判断する

### ○検証を行った3項目

#### ① 再エネの出力抑制に関する指令を行った時点で予想した需給状況

これまで蓄積された過去の需要実績を最大限活用し、下げ調整力最小時刻のエリア需要等を想定できていた。また、最新の日射量データと発電所地点周辺の風速予測データを基に、太陽光・風力の出力を的確に想定できていた。

#### ② 優先給電ルールに基づく抑制、調整（下げ調整力確保）の具体的な内容

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等（火力）を最低限運転に必要な台数に厳選、揚水発電機の揚水運転、および蓄電池の充電を最大限活用するとともに、調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等（火力）の最低出力運転、ならびに長周期広域周波数調整による域外送電を最大限活用すべく適切な対応を図っており、下げ調整力を最大限確保する計画としていた。

#### ③ 再エネの出力抑制を行う必要性

上記②で再エネの出力抑制の前段まで下げ調整力を確保しても、上記①のエリア供給力がエリア需要等を上回るため、再エネの抑制を行う必要があった。