

# <配布資料>

## 整合性チェック機能に関する講習会

平成28年8月3日・5日  
電力広域的運営推進機関

## 1. 計画エラーの概要

- 1-1 計画エラーの概要
- 1-2 計画間整合性チェックの概要
- 1-3 計画間整合性チェックのエラー通知箇所

## 2. 整合性チェックの概要

- 2-1 今回追加する自動チェック
- 2-2 計画内・計画間不整合の内容と検出時処理  
(参考) 注意喚起メールについて
- 2-3 計画受付時のフロー
- 2-4 翌日計画の処理フロー
- 2-5 当日計画の処理フロー
- 2-6 エラーメール通知文

## 3. 不整合結果通知XMLファイルの提供

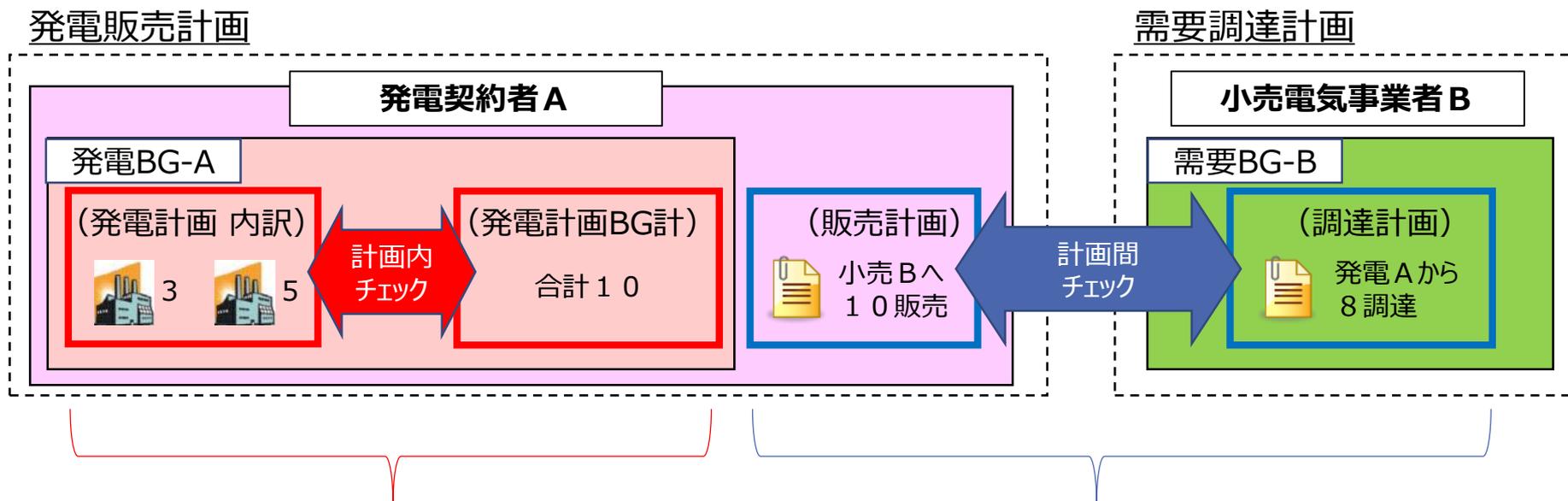
- 3-1 不整合結果通知XMLファイルの活用方法
- 3-2 メール通知と不整合通知XMLからのエラー原因推定手法
- 3-3 計画内のデータ異常通知 (ファイル内における計画値不整合) メールの場合
  - a) 発電販売計画の場合
  - b) 需要調達計画の場合
  - c) 連系線利用計画の場合
- 3-4 計画間の不整合通知メールの場合
  - a) 販売計画内訳または調達計画内訳のすべての「変更」が不整合
  - b) 販売計画内訳または調達計画内訳の一部の「変更」が不整合
  - c) すべての「変更」に不整合が通知されないケース
  - d) 合算時の不整合通知 (補足説明)

## 4. その他

- 4-1 送電可否判定・混雑処理の対応
- 4-2 翌日FIT計画の場合
- 4-3 各種資料参照先
- 4-4 お問い合わせ先

# 1. 計画エラーの概要

# 1-1) 計画エラーの概要



## ① 計画内エラー

コードの誤り、  
自計画内での計画値の齟齬など  
提出可能期間外の提出

【今回のケース】  
ΣBG内の発電計画内訳 (3+5)  
≠ 発電計画BG計 (10)

## ② 計画間エラー

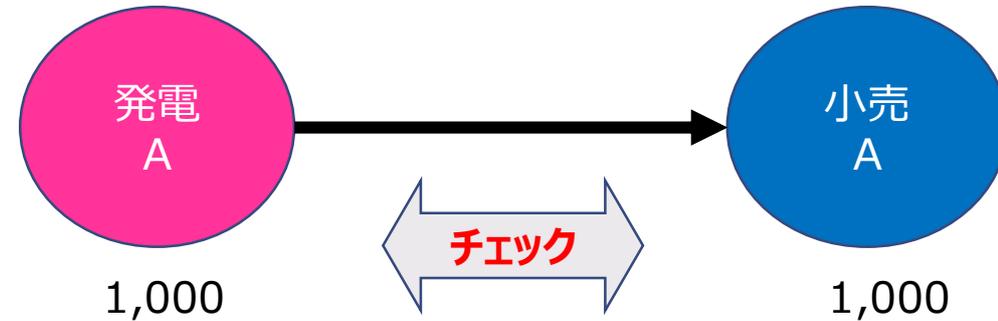
他の計画との取引における  
コードの誤りや計画値の齟齬など

【今回のケース】  
販売計画 (10) ≠ 調達計画 (8)

**※ 計画内エラーチェックを実施後、  
正常と判断されたものが計画間エラーチェックに進む**

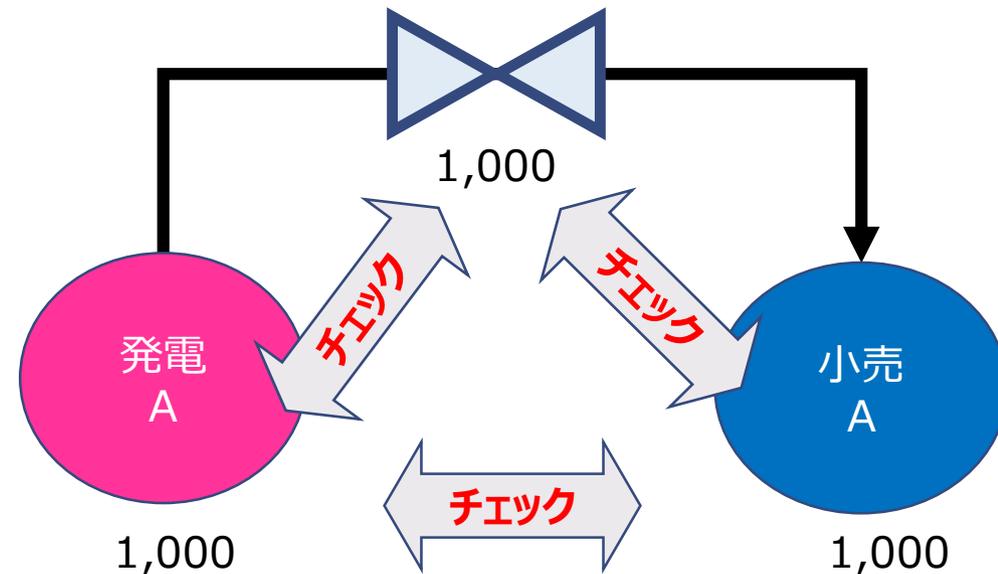
## ・販売→調達チェック

- ✓ 取引先コード・計画（相手先）を見つける
- ✓ 相手先に自分のコードの記載を確認
- ✓ 両者の計画値の一致を確認



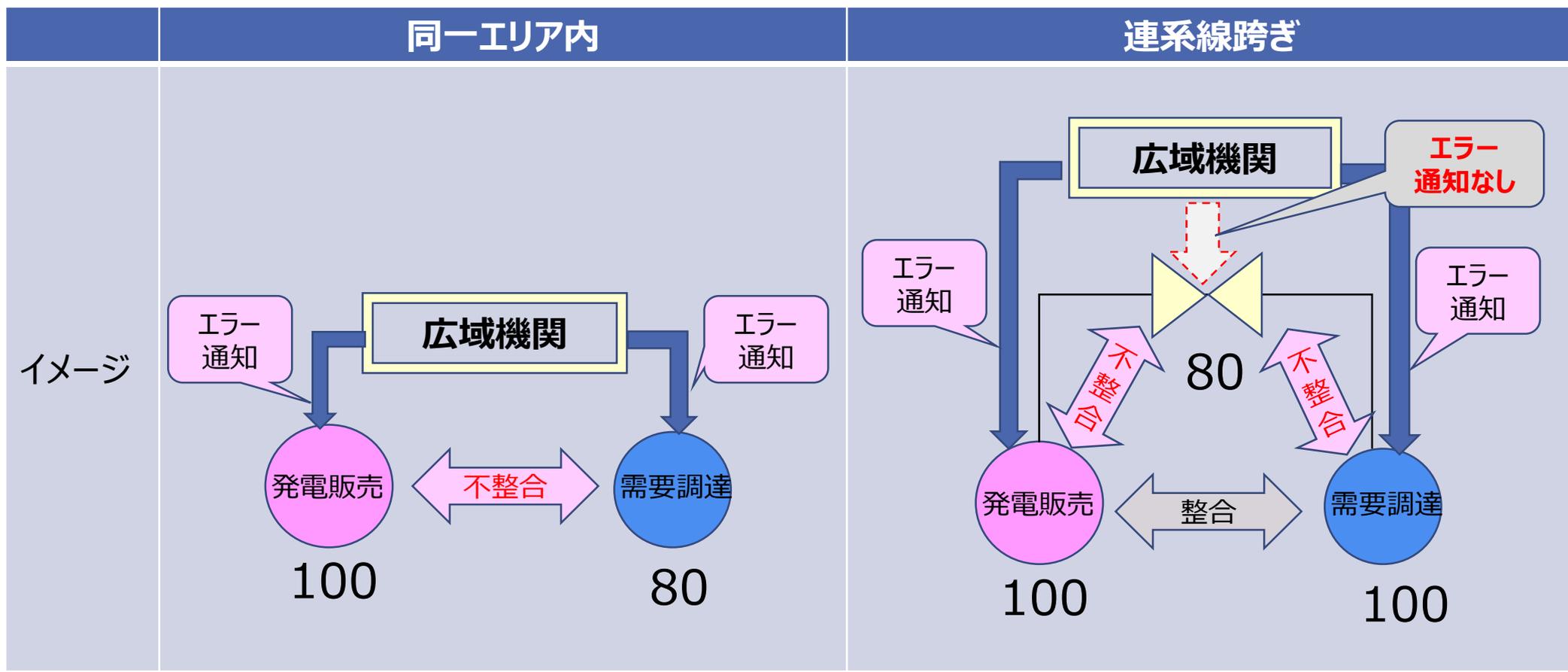
## ・連系線利用計画のチェック

- ✓ 上記に加えて、申込番号の一致を確認  
(翌日需調の調達計画)



【広域システム→事業者へのエラー通知箇所】

- ・発電販売計画↔需要調達計画：発電販売計画、需要調達計画に対するエラーを通知。
- ・連系線利用計画↔発電販売／需要調達計画：連系線利用計画に対するエラーは通知しない。



# 1-4) 計画間整合性チェックの例 (販売→調達のチェック)

- ①取引先コード・計画 (相手先) を見つける
- ②相手先に自分のコードの記載を確認
- ③両者の計画値の一致を確認

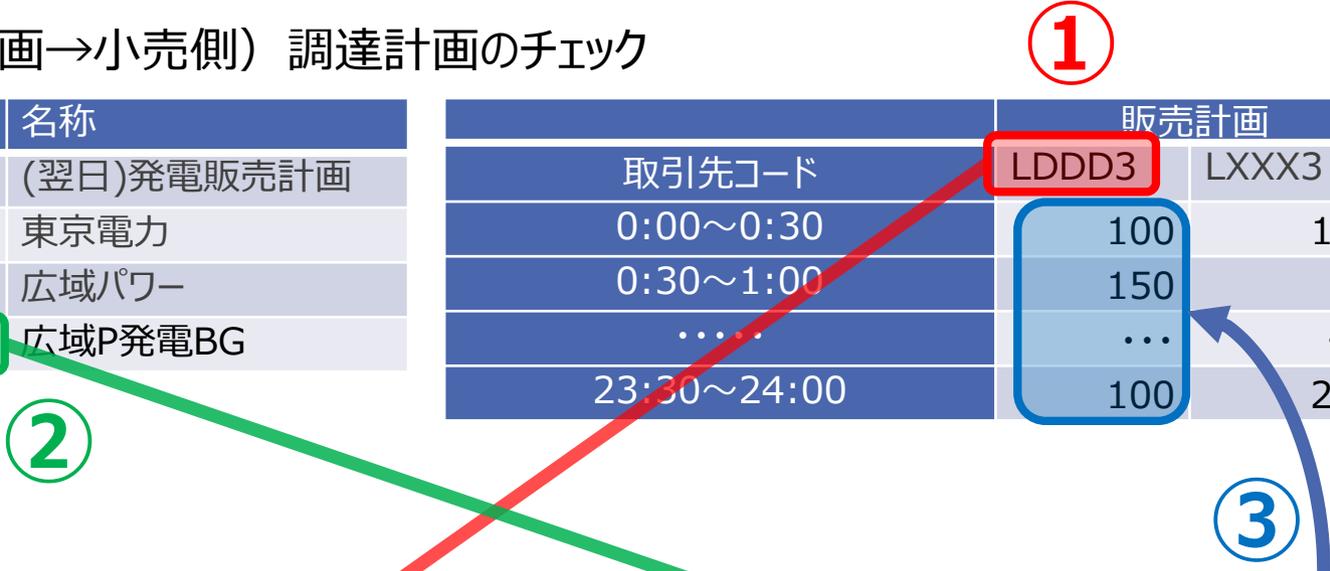
例) 発電側) 販売計画→小売側) 調達計画のチェック

基本情報	コード	名称
情報区分	0150	(翌日)発電販売計画
提出先事業者	10033	東京電力
送信事業者	49983	広域パワー
BG/提出事業者	G8883	広域P発電BG

		販売計画	
取引先コード	LDDDD3	LXXX3	
0:00~0:30	100	100	
0:30~1:00	150	0	
.....	...	...	
23:30~24:00	100	200	

基本情報	コード	名称
情報区分	0250	(翌日)需要調達計画
提出先事業者	10033	東京電力
送信事業者	49983	広域パワー
BG/提出事業者	LDDDD3	広域P需要BG

		調達計画	
取引先コード	G8883	GBBC23	
0:00~0:30	100	100	
0:30~1:00	150	0	
.....	...	...	
23:30~24:00	100	200	



## 2. 整合性チェック機能の概要

# 2-1) 今回追加する整合性チェック機能

## <ポイント>

- ・ 広域機関システムが受領した各種計画については、計画値の整合性等をシステムで自動チェックし、エラーが検出された場合には、計画提出者へメール通知を行うとともに、エラー箇所を特定する不整合結果通知XMLファイルを提供します。
- ・ 自動チェックでは、「計画内不整合」及び「計画間不整合」の確認を実施します。  
これまでも提出期限、マスターデータとのコード確認など一部の自動チェックを行っていましたが、今回新たに計画内不整合の中の「ファイル内の計画値不整合」と「計画間不整合」についての自動チェックを追加いたします。

		整合性自動チェック	
		翌日計画	当日計画
計画内不整合	計画提出可能期間外エラー	○	○
	マスターとの不整合	○	○
	ファイル内の計画値不整合	○	○※
計画間不整合	販売計画と調達計画間	○	—
	連系線利用計画と販売・調達計画間	○	—

※連系線利用計画のみ  
チェックを実施

今回追加する自動チェック

### 【ご注意ください】

今回新たに追加する自動チェックは、「翌日計画」のみが対象です。

「当日計画の変更（前日17時以降）」に提出いただいたものは対象外となっておりますので、あらかじめご認識ください。

項目	不整合内容	不整合検出時処理
計画内不整合	<p>対象のXMLファイル内における以下の不整合：            [チェック項目]</p> <p><b>①計画提出可能期間外エラー</b>            計画の対象年月日又は対象期間開始年月日と計画提出可能期間との不整合</p> <p><b>②マスターとの不整合</b>            各種コード番号（以下「コード」）と各種マスターに入力されているコードとの不整合</p> <p><b>③計画値に関する不整合（注）</b>            計画内の合計値誤り等            （例：発電計画BG計≠ΣBG内の発電計画）</p> <div style="border: 1px solid red; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>なお計画内不整合には              計画内不一致(※)は含みません</p> </div>	<p>「計画内不整合」が検出された場合は、当該XMLファイル全体が<b>受付不可</b>となりますので、速やかに<b>誤り箇所を修正の上、再提出をお願いします。</b></p> <p>（注）これまでは「③計画値に関する不整合」があってもシステム登録していましたが、<b>今後は登録されませんのでご注意ください。</b></p>
計画間不整合	<p>対象のXMLファイルと関連する他のXMLファイルとの不整合</p>	<p>「計画間不整合」が検出された場合、<b>計画は受付不可とはせず、システムへ登録を行います</b>が、<b>速やかに販売先又は調達先と計画値の確認・調整をして頂き、計画値を修正の上、再提出をお願いします。</b></p>

※計画内不一致… 発電販売計画での「発電計画＋調達計画≠販売計画」、需要調達計画での「需要計画＋販売計画≠調達計画」。

# (参考) 注意喚起メールについて

- 7月1日分以降の翌日計画について、受給日終了後の最終計画値に対する計画間不整合及び計画内不一致の確認を行い、不整合又は不一致が認められた計画提出者には注意喚起のメールを計画受付問合せデスクより送信しておりますが、この取り組みは当面継続します。

なお、連系線利用計画に関する整合性確認を現時点においては行っておりませんので、連系線利用計画に関する整合性確認については、今回運用開始する機能から実施されることとなります。

		整合性自動チェック		(参考) 注意喚起メール
		翌日計画	当日計画	
計画内不整合	計画提出可能期間外エラー	○	○	—
	マスターとの不整合	○	○	—
	ファイル内の計画値不整合	○	○※	—
計画間不整合	販売計画と調達計画間	○	—	○
	連系線利用計画と販売・調達計画間	○	—	—
計画内不一致	調達過不足、供給過不足	—	—	○

今回追加する自動チェック

※連系線利用計画のみチェックを実施

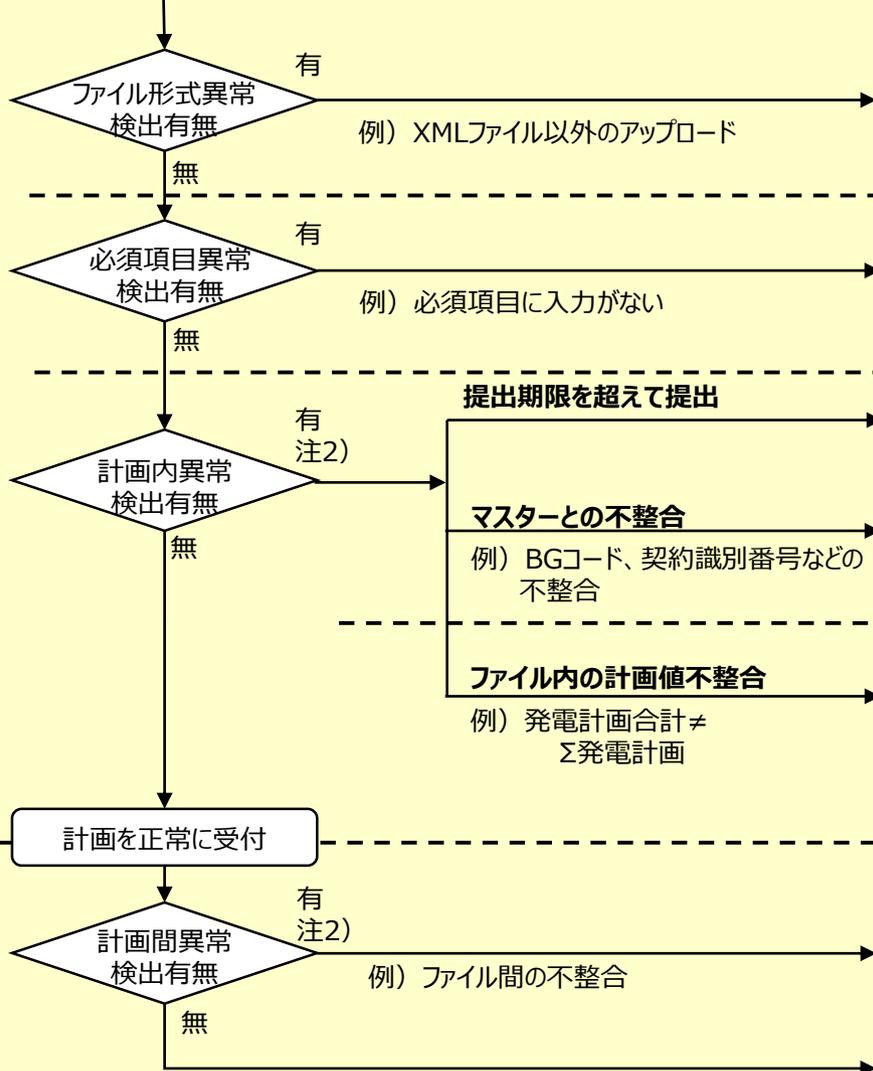
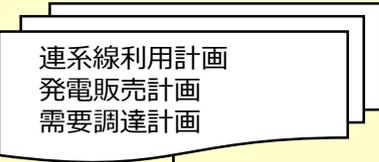
- 計画内不一致： 発電販売計画での「発電計画 + 調達計画 ≠ 販売計画」  
需要調達計画での「需要計画 + 販売計画 ≠ 調達計画」  
(注意喚起メールでは事業者単位で集計)

7月1日からお送りしている  
注意喚起メールの範疇

# 2-3) 計画受付時のフロー

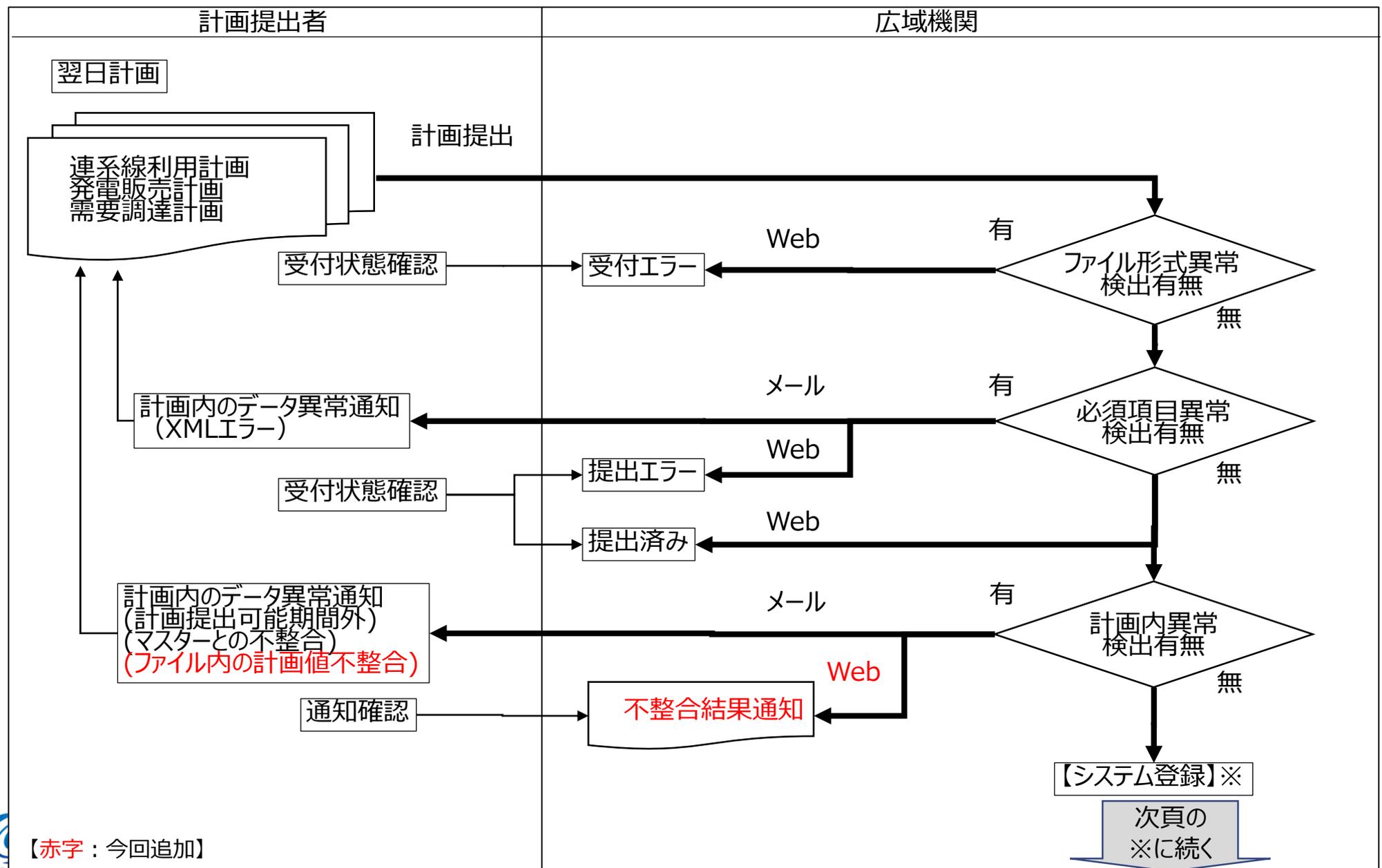
注1) 計画受付/結果通知一覧のステータス  
 注2) Web画面では、ステータスが「提出済み」と表示されます。  
 メールでエラー通知の受信がないかご確認ください。  
 エラーとなっている発電販売計画、需要調達計画等は、  
 速やかに再提出してください。

◎ : 当日・翌日、○ : 翌日のみ、× : 無し



	【Web画面】 <sup>注1)</sup>	【メール通知】	発電販売計画	需要調達計画	連系線利用計画
受付エラー	チェック		◎	◎	◎
	不整合通知XML		×	×	×
提出エラー	メール		×	×	×
	チェック	計画内のデータ異常通知 (XMLエラー)	◎	◎	◎
提出済み	不整合通知XML		×	×	×
	メール		◎	◎	×
提出済み	チェック	計画内のデータ異常通知 (計画提出可能期間外)	◎	◎	◎
	不整合通知XML		×	×	×
提出済み	メール	計画内のデータ異常通知 (マスターとの不整合)	◎	◎	◎
	チェック		○	○	◎
提出済み	不整合通知XML	計画内のデータ異常通知 (ファイル内の計画値不整合)	○	○	◎
	メール		○	○	◎
提出済み	チェック		○	○	○
	不整合通知XML	計画間の不整合通知	○	○	×
提出済み	メール	計画の登録通知	○	○	×

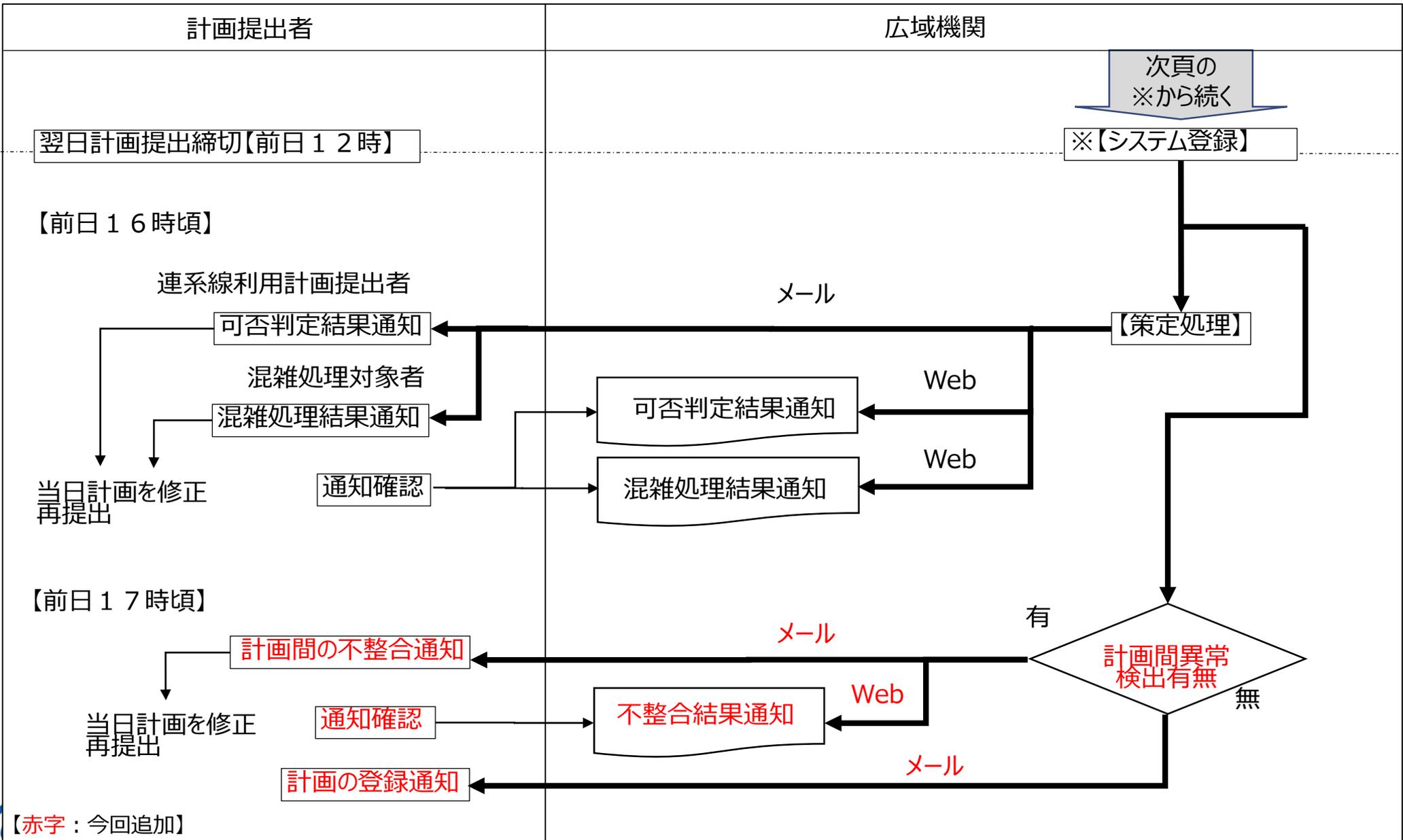
【赤字 : 今回追加】

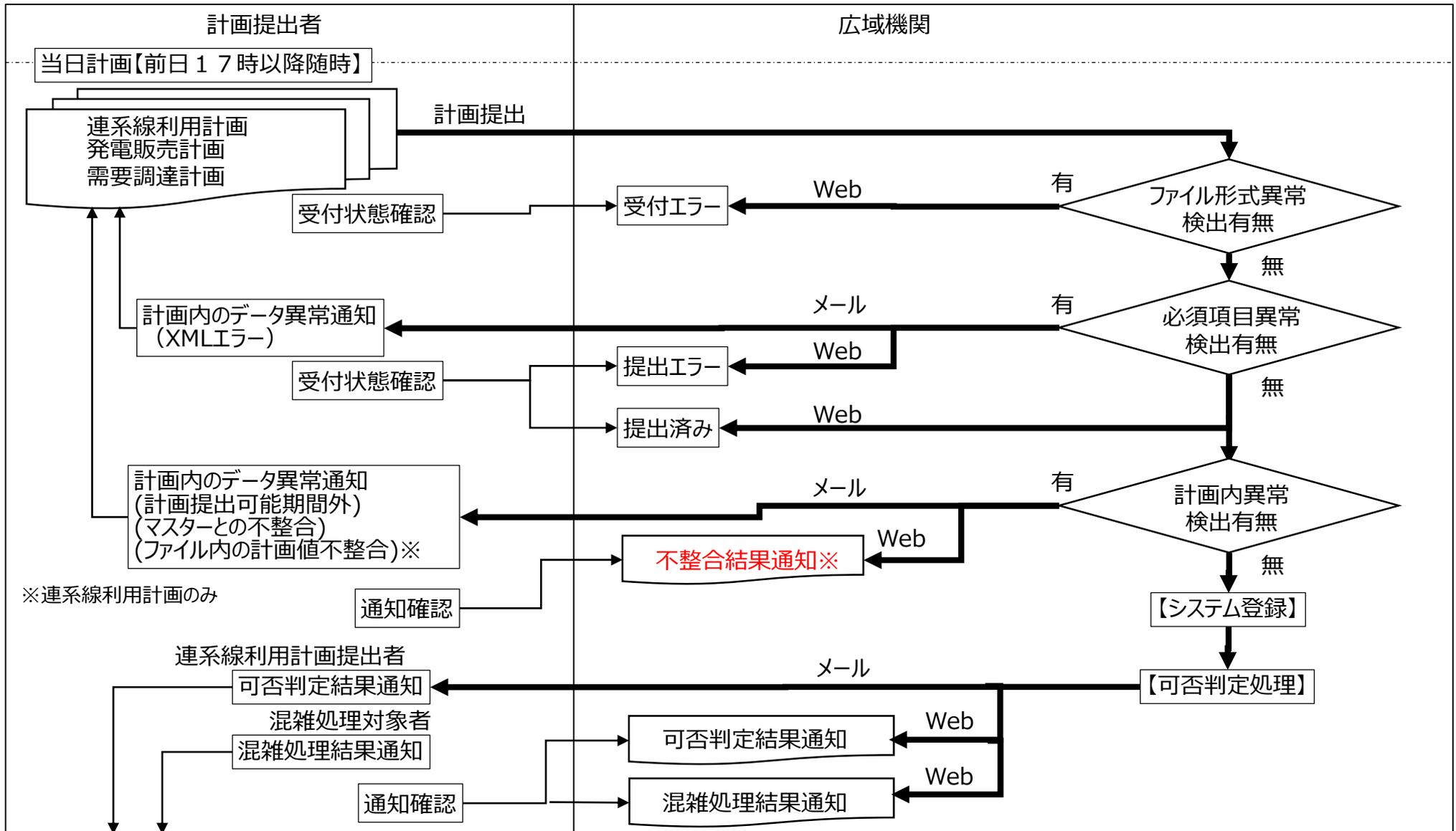


【赤字：今回追加】



# 2-4) 翌日計画の処理フロー (2/2)





送電可以外（一部送電可、送電不可、混雑）の場合、  
 発電販売計画、需要調達計画の再提出が必要。  
 なお、連系線利用計画は、広域機関システムが当該結果に  
 書き換えて容量登録する。

【赤字：今回追加】



## 2-6) エラーメール通知文

件名	内容
【広域機関】	<p><b>計画内のデータ異常通知（[計画名]）『計画修正・提出依頼』</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・提出いただいた以下の計画は、計画内のデータに異常があるため、システムに登録されませんでした。</li> <li>・計画を修正のうえ、再提出してください。</li> <li>・なお、計画提出可能期間外の場合、計画提出可能期間を再度ご確認ください。</li> <li>・翌日発電・販売計画、翌日需要・調達計画及び翌日連系線利用計画のファイル内における計画値の不整合の場合、広域機関システムの「計画不整合通知メッセージ」により不整合箇所をご確認いただけます。</li> </ul> <p>○計画名：[計画名] [ファイル名] ○異常箇所：[異常箇所]</p>
【広域機関】	<p><b>計画間の不整合通知（[計画名]）『計画確認・提出依頼』</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・提出いただいた以下の計画と、関係する他の計画との間に不整合があります。</li> <li>・取引先などの関係箇所にご確認のうえ、不整合を引き起こした計画提出者側は、計画を再提出し不整合を解消してください。</li> <li>・翌日発電・販売計画及び翌日需要・調達計画の不整合箇所は、広域機関システムの「計画不整合通知メッセージ」によりご確認ください。</li> </ul> <p>○計画名：[計画名] [ファイル名]</p>
【広域機関】	<p><b>計画の登録通知（[計画名]）</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・提出いただいた以下の計画は、システムに登録を完了しました。</li> <li>・なお、送電可否判定結果等により、計画の再提出を依頼することがありますので、ご承知おきください。</li> </ul> <p>○計画名：[計画名] [ファイル名]</p>

[計画名]：翌日発電・販売計画、翌日需要・調達計画など [ファイル名]：W6\_0150\_20150101\_00\_XXXXX\_X.xmlなど  
[異常箇所]：XMLエラー、計画提出可能期間外の提出によるエラー、マスターとの不整合、ファイル内における計画値の不整合

### 3. 不整合結果通知XMLファイルの提供

## 3-1) 不整合結果通知XMLファイルの活用方法

- ・エラーチェックの結果、エラーが検出された場合には、不整合結果通知XMLファイルを提供します。  
(ただし、実同時同量計画は除く)
- ・不整合結果通知XMLファイルは、  
広域機関システムの「計画受付／結果通知一覧」画面の「計画/結果通知詳細」からダウンロードできます。
- ・入力支援ツールの「通知XML読込」ボタンでXMLファイルを読み込むことでエラー内容が確認できます。

### 広域機関システムの「計画受付／結果通知一覧」画面

計画受付／結果通知一覧				
検索結果				
確認	送受信日時	ステータス	計画/結果通知詳細	業務種別
	対象期間開始年月日	詳細ステータス	エラー詳細	計画/結果通知情報
		結果通知確認OK	<a href="#">ダウンロード</a>	同時同量計画
	2016/07/			(翌日) 発電販売計画 (不整合)
		結果通知確認OK	<a href="#">ダウンロード</a>	同時同量計画
	2016/07/			(翌日) 需要調達計画 (不整合)

### 不整合結果通知XMLファイルが読み込める入力支援ツール

不整合結果通知XMLファイル	入力支援ツール
(翌日) 発電販売計画 (不整合)	01_(翌日)発電販売計画
(翌日) 需要調達計画 (不整合)	10_(翌日)需要調達計画
(翌日) 連系線利用計画 (不整合)	30_(翌日)連系線利用計画

計画種別		ファイル形式異常チェック			必須項目異常チェック			計画内異常チェック						計画間異常チェック		
					XMLエラー			計画提出可能期間外 マスターとの不整合			ファイル内の 計画値不整合			販売計画と 調達計画間 連利と 販売・調達計画間		
		1a チェック	1b 不整合 通知 XML	1c メール 通知	2a チェック	2b 不整合 通知 XML	2c メール 通知	3a チェック	3b 不整合 通知 XML	3c メール 通知	4a チェック	4b 不整合 通知 XML	4c メール 通知	5a チェック	5b 不整合 通知 XML	5c メール 通知
計画値	発電販売	◎	×	×	◎	×	◎	◎	×	◎	○	○	○	○	○	○
	需要調達	◎	×	×	◎	×	◎	◎	×	◎	○	○	○	○	○	○
	連系線 利用計画	◎	×	×	◎	×	×	◎	×	◎	◎	◎	◎	○ (注2)	×	×
Web画面(注1)		受付エラー			提出エラー			提出済み								
メール通知		—			計画内のデータ異常通知									計画間の不整合通知 / 計画の登録通知		
					XMLエラー			計画提出可能期間外 / マスターとの不整合			ファイル内の 計画値不整合					
通知タイミング		提出都度			提出都度			提出都度			提出都度			前日17時頃		

◎ : 翌日計画、当日計画    ○ : 翌日計画のみ    × : 無し

(注1) 計画受付/結果通知一覧のステータス

(注2) 連利の計画間異常は、関連する発販/需調に通知いたします

- ・ファイル内における計画値不整合は、不整合のあった計画を提出した計画提出者に対してエラー通知及び不整合結果通知XMLファイルを提供します。
- ・下表は、各計画における不整合（入力支援ツール上では「不整」と表示）の通知箇所と、その不整合理由をまとめたものです。次項目以降で詳細を説明します。

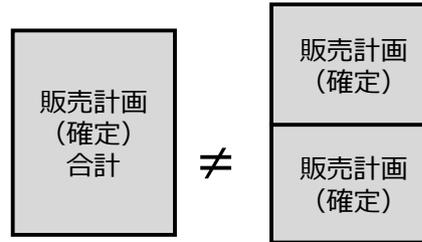
計画名	不整合通知箇所	不整合理由	項番
発電 販売 計画	販売計画(確定)合計 の変更欄に「不整」を表示	販売計画(確定)合計と $\Sigma$ 販売計画(確定)の不整合	3-3 a) (1)
	発電計画合計 の変更欄に「不整」を表示	発電計画合計と $\Sigma$ 発電計画の不整合	3-3 a) (2)
	調達計画(確定)合計 の変更欄に「不整」を表示	調達計画(確定)合計と $\Sigma$ 調達計画(確定)の不整合	3-3 a) (3)
	発電計画BG計 の変更欄に「不整」を表示	発電計画BG計と $\Sigma$ (当該BG内の)発電計画の不整合	3-3 a) (4)
	発電計画内訳 の変更欄に「不整」を表示	発電上限 $\geq$ 発電計画 $\geq$ 発電下限 の関係式の不整合	3-3 a) (5)
需要 調達 計画	需要計画 の変更欄に「不整」を表示	(需要BGの)需要計画と $\Sigma$ (小売電気事業者の)需要計画の不整合	3-3 b) (1)
	販売計画(確定)合計 の変更欄に「不整」を表示	(需要BGの)販売計画(確定)合計と $\Sigma$ (需要BGの)販売計画(確定)の不整合	3-3 b) (2)
	調達計画(確定)合計 の変更欄に「不整」を表示	(需要BGの)調達計画(確定)合計と $\Sigma$ (需要BGの)調達計画(確定)の不整合	3-3 b) (3)
連系線 利用 計画	連系線利用計画 の計画変更理由欄に 「広域機関指示」を表示	計画値(変更後) $\geq$ マージン利用+マージン使用+運用容量拡大 の関係式の不整合	3-3 c) (1)
		計画値(変更後30分値) = 計画値(変更後5分値) $\times$ 6コマ分 の関係式の不整合	3-3 c) (2)

## 3-3 a) 発電販売計画の場合(1/2)

**以下の不整合の可能性があります。「不整」となった箇所を確認し、計画を修正の上、再提出して下さい。**

(1) 販売計画(確定)合計に「不整」 → 販売計画(確定)合計とΣ販売計画(確定)の不整合

		販売計画(確定)合計	
※		▲	不整
#	時間帯	販売計画(確定)合計(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整

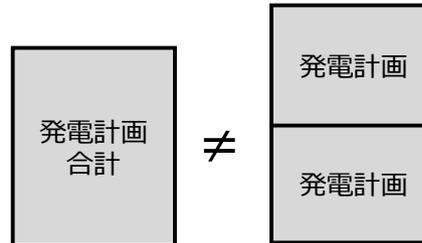


※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知

→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

(2) 発電計画合計に「不整」 → 発電計画合計とΣ発電計画の不整合

		発電計画合計	
※		▲	不整
#	時間帯	発電計画合計(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整

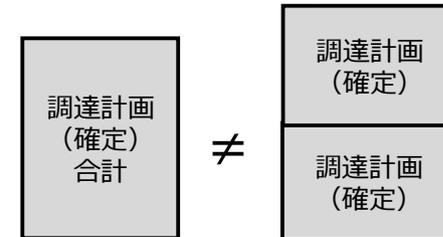


※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知

→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

(3) 調達計画(確定)合計に「不整」 → 調達計画(確定)合計とΣ調達計画(確定)の不整合

		調達計画(確定)合計	
※		▲	不整
#	時間帯	調達計画(確定)合計(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整



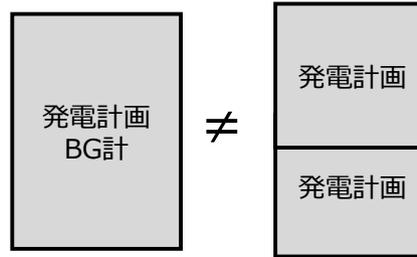
※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知

→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

## 3-3 a) 発電販売計画の場合(2/2)

(4) 発電計画BG計に「不整」 → 発電計画BG計と $\Sigma$ (当該BG内の)発電計画の不整合

		発電計画 発電BG No.1	
		発電BGコード	
		発電計画 BG計	
			不整
#	時間帯	発電計画 BG計(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整



※計画が一致しない時間帯の変更<sup>▲</sup>にのみ「不整」を通知  
→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

(5) 発電計画内訳に「不整」 → 発電上限 $\geq$ 発電計画 $\geq$ 発電下限 の関係式の不整合

		発電計画 内訳 No.1			
					不整
#	時間帯	発電計画 (kWh)	発電上限 (kWh)	発電下限 (kWh)	変更 <sup>▲</sup>
1	0:00~0:30	1,000	500	1,000	不整
2	0:30~1:00	1,000	1,000	1,200	不整
3	1:00~1:30	1,000	1,000	1,000	

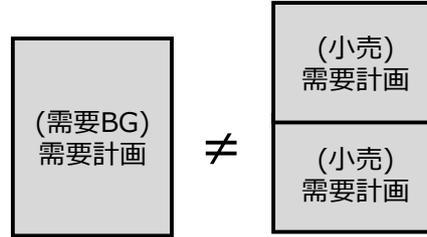


※計画が一致しない時間帯の変更<sup>▲</sup>にのみ「不整」を通知  
→0:00~0:30は発電上限と発電計画の不整合。0:30~1:00は発電下限と発電計画の不整合。修正し再提出。

## 3-3 b) 需要調達計画の場合

(1) 需要計画に「不整」⇒ (需要BGの)需要計画とΣ(小売電気事業者の)需要計画の不整合

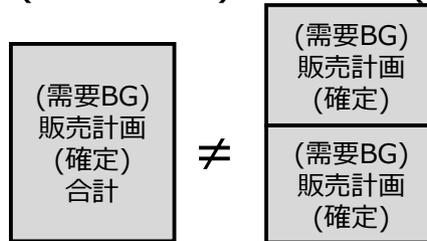
		需要計画	
※		▲	不整
#	時間帯	需要計画 (kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整



※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知  
→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

(2) 販売計画(確定)合計に「不整」⇒ (需要BGの)販売計画(確定)合計とΣ(需要BGの)販売計画(確定)の不整合

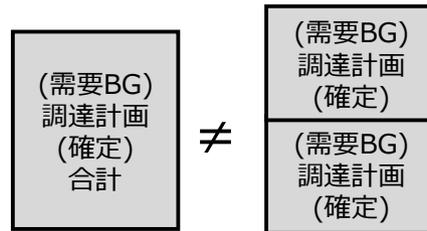
		販売計画(確定)合計	
※		▲	不整
#	時間帯	販売計画(確定)合計(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整



※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知  
→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

(3) 調達計画(確定)合計に「不整」⇒(需要BGの)調達計画(確定)合計とΣ(需要BGの)調達計画(確定)の不整合

		調達計画(確定)合計	
※		▲	不整
#	時間帯	調達計画(確定)合計(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30	1,000	
2	0:30~1:00	1,000	不整
3	1:00~1:30	1,000	不整



※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知  
→0:30~1:00,1:00~1:30が不整合。合計値を一致させて再提出。

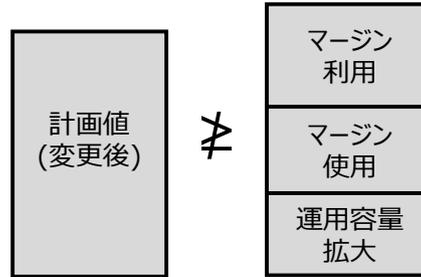
## 3-3 c) 連系線利用計画の場合

以下の不整合の可能性があります。「広域機関指示」となった箇所を確認し、計画を修正の上、再提出して下さい。

(1) 計画変更理由に「広域機関指示」→計画値(変更後) ≥ マージン利用 + マージン使用 + 運用容量拡大の関係式の不整合

連系線利用計画						
#	時間帯	変更前 (kWh)※	変更後 (kWh)	増減 (kWh)※	計画変更理由	変更※
1	0:00~0:30		1,000			
2	0:30~1:00		1,000			
3	1:00~1:30		1,000		広域機関指示	不整

連系線利用計画の内数(マージン利用等)							
地域間連系線 東京中部間連系設備(FC)							
#	時間帯	マージン利用分		マージン使用分		運用容量拡大分	
		マージン 利用(kWh)	変更▲	マージン 使用(kWh)	変更▲	運用容量 拡大(kWh)	変更▲
1	0:00~0:30		0	100		0	
2	0:30~1:00	500		100		0	
3	1:00~1:30	1,000		100		0	

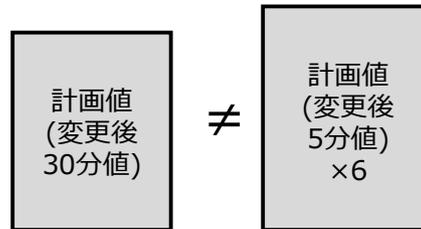


※計画が一致しない時間帯の計画変更理由にのみ「広域機関指示」を通知  
(入力支援ツールでは変更※も「不整」で表示)  
→1:00~1:30が不整合。修正し再提出。

(2) 計画変更理由に「広域機関指示」→計画値(変更後30分値) = 計画値(変更後5分値) × 6コマ分 の関係式の不整合

連系線利用計画						
#	時間帯	変更前 (kWh)※	変更後 (kWh)	増減 (kWh)※	計画変更理由	変更※
1	0:00~0:30		1,000			
2	0:30~1:00		1,000		広域機関指示	不整

連系線利用計画(5分値)									
#	時間帯	変更前 (kW)※	変更後 (kW)	増減 (kW)※	#	時間帯	変更前 (kW)※	変更後 (kW)	増減 (kW)※
1	0:00~0:05		2,000		7	0:30~0:35		2,000	
2	0:05~0:10		2,000		8	0:35~0:40		2,000	
3	0:10~0:15		2,000		9	0:40~0:45		1,800	
4	0:15~0:20		2,000		10	0:45~0:50		1,800	
5	0:20~0:25		2,000		11	0:50~0:55		1,600	
6	0:25~0:30		2,000		12	0:55~1:00		1,600	



※計画が一致しない時間帯の計画変更理由にのみ「広域機関指示」を通知  
(入力支援ツールでは変更※も「不整」で表示)

→0:30~1:00が不整合。5分値が正なら、30分値を900に修正し再提出。

[連系線利用計画(30分値)]変更後(kWh) × 2 = Σ[5分値の6コマ分]変更後(kW) ÷ 6

## 3-4) 計画間の不整合通知メールの場合

販売先及び調達先が計画を提出した場合は、双方の事業者に対してエラーを通知します。

不整合の原因がどちらの事業者なのかは広域機関システムでは判定できないため、取引先と連携して不整合を解消してください。

なお、誤った計画（一方）を修正の上、再提出することで、双方の不整合は解消されます。

下表は、各計画における不整合の通知箇所及び不整合理由をまとめたものです。次項目以降で詳細を説明します。

計画名	不整合通知箇所	不整合理由	項番
発電 販売 計画  又は  需要 調達 計画	・販売計画内訳 ・調達計画内訳 の <u>すべて</u> の「変更」に 「不整」を表示	・販売計画又は調達計画の相手先の未提出 ・販売計画又は調達計画の取引先コードの誤記※ ・販売計画又は調達計画のすべての計画値の誤記※ ・当該取引に対応する連系線利用計画が存在しない ・連系線利用計画のすべての計画値（変更後）の誤記 ・当該取引の取引先が「広域指示」に「指示あり」を誤記 ※市場取引(JEPX)分含む	3-4 a) (1) 3-4 a) (2) 3-4 a) (3) 3-4 a) (4) 3-4 a) (5) 3-4 a) (6) 3-4 a) (7)(8)
	・販売計画内訳 ・調達計画内訳 の <u>一部</u> の「変更」に 「不整」を表示	・販売計画又は調達計画の一部の計画値の誤記※ ・連系線利用計画の一部の計画値（変更後）の誤記 ※市場取引(JEPX)分も含む	3-4 b) (1) 3-4 b) (2) 3-4 b) (3)
	すべての「変更」に 「不整」が <u>表示されない</u>	・市場取引において、約定したにもかかわらず、市場取引の計画を提出していない ・ファイルを分割した場合で、一方のファイルに市場取引の計画を記入し、もう一方に市場取引の計画を記入せず、かつ市場取引約定結果と計画値の齟齬があった場合の、市場取引の計画を記入しないファイル	3-4 c) (1) 3-4 c) (2)

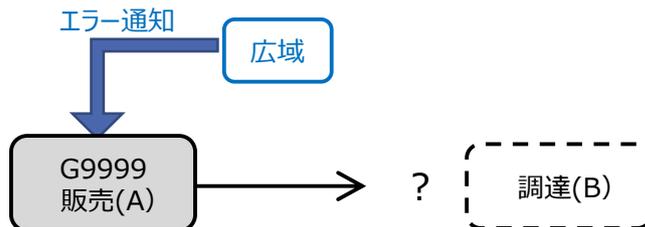
(参考) 同一取引先の計画を複数のファイルに分割した場合 … 3-4 d)

以下の不整合の可能性があります。「不整」となった箇所を確認し、不整合を解消して下さい。

(1) 販売計画と調達計画間の不整合の場合で、相手先 (B) が未提出 (Aにのみエラー通知)

販売計画 販売(A)		
BG/計画提出者	G9999	
取引先コード	LA999	
取引先名 <sup>▲</sup>	販売先(B)	
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	不整
0:30~1:00	500	不整
1:00~1:30	500	不整

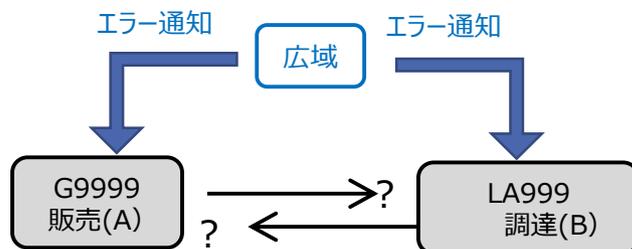
調達計画が  
未提出



※全ての時間帯の変更<sup>▲</sup>に「不整」を通知 →取引相手(B)の計画の提出が必要

(2) 販売計画と調達計画間の不整合の場合で、Bが取引先コードを誤記 (A、Bにエラー通知)

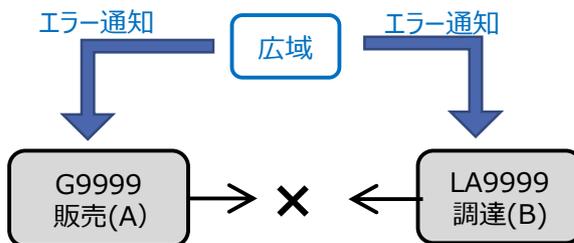
販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)	
BG/計画提出者	G9999		LA999	
取引先コード	LA999		GZ999	
取引先名 <sup>▲</sup>	販売先(B)		調達先(A)	
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	不整	500	不整
0:30~1:00	500	不整	500	不整
1:00~1:30	500	不整	500	不整



※全ての時間帯の変更<sup>▲</sup>に「不整」を通知 →(B)の取引先コードを修正し再提出

(3) 販売計画と調達計画間の不整合の場合で、Bが全ての計画値を誤記 (A、Bにエラー通知)

販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)	
BG/計画提出者	G9999		LA999	
取引先コード	LA999		G9999	
取引先名 <sup>▲</sup>	販売先(B)		調達先(A)	
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	不整	600	不整
0:30~1:00	500	不整	600	不整
1:00~1:30	500	不整	600	不整

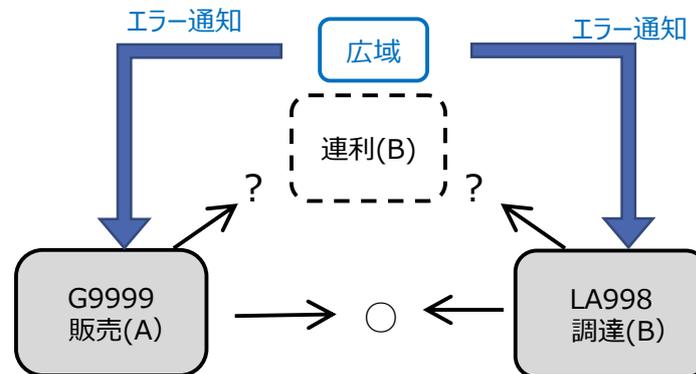


※計画が一致しない全ての時間帯の変更<sup>▲</sup>に「不整」を通知 →500kWhが正であれば、(B)の計画値を修正し再提出

(4) 当該取引に対応する連系線利用計画が存在しない (A、Bにエラー通知)

連系線利用計画が存在しない

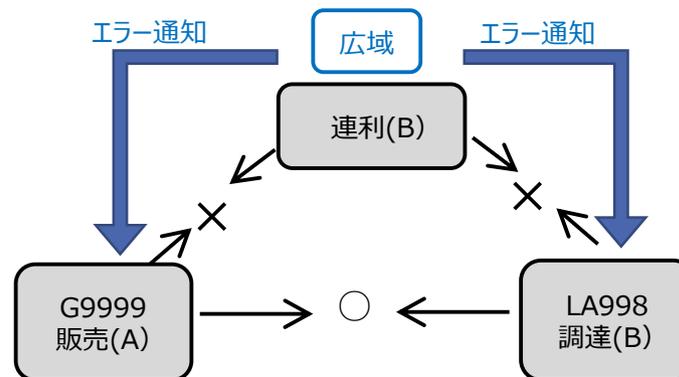
販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)	
BG/計画提出者	G9999		LA998	
取引先コード	LA998		G9999	
取引先名▲	販売先(B)		調達先(A)	
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更▲	調達計画 (確定)(kWh)	変更▲
0:00~0:30	500	不整	500	不整
0:30~1:00	500	不整	500	不整
1:00~1:30	500	不整	500	不整



※全ての時間帯の変更▲に「不整」を通知→当該取引に対応する連系線利用計画の提出が必要

(5) 販売計画・調達計画と連系線利用計画間の不整合の場合で、Bが連系線利用計画の計画値をすべて誤記 (A、Bにエラー通知)

連系線利用計画		販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)	
時間帯	変更後	BG/計画提出者	G9999		LA998	
0:00~0:30	600	取引先コード	LA998		G9999	
0:30~1:00	600	取引先名▲	販売先(B)		調達先(A)	
1:00~1:30	600	時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更▲	調達計画 (確定)(kWh)	変更▲
		0:00~0:30	500	不整	500	不整
		0:30~1:00	500	不整	500	不整
		1:00~1:30	500	不整	500	不整



※計画が一致しない全ての時間帯の変更▲に「不整」を通知→連系線利用計画を修正して再提出 (連系線利用計画には通知しない)

【ポイント】

連系線利用計画に不整合があった場合でも連系線利用計画に対する通知は行わず、関連する需要調達計画又は発電販売計画のうち、不整合があるファイルを対象に通知します。連系線利用計画に誤りがある場合は、当該連系線利用計画の修正、再提出が必要です。

(6) 当該取引の取引先が「広域指示」に「指示あり」を誤記（Bにエラー通知）

- ・「広域指示」が「指示あり」の計画は、計画間整合チェックの対象外※となります。  
※下図の調達計画（B）からみると、相手の販売計画（A）がないと判断
- ・誤って「広域指示」を「指示あり」にしてしまった場合、(A)・(B)の計画間は、  
エラー無しにも関わらず「計画間整合NG」となります。  
→「調達B」が“不整”となる（「指示あり」でない側のみ通知されます）。

販売計画 販売(A)		
BG/計画提出者	G9999	
取引先コード	LA999	
取引先名 <sup>▲</sup>	販売先(B)	
広域指示	指示あり	
時間帯	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	
0:30~1:00	600	
1:00~1:30	700	

調達計画 調達(B)		
BG/計画提出者	LA999	
取引先コード	G9999	
取引先名 <sup>▲</sup>	調達先(A)	
広域指示	指示なし	
時間帯	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	不整
0:30~1:00	600	不整
1:00~1:30	700	不整

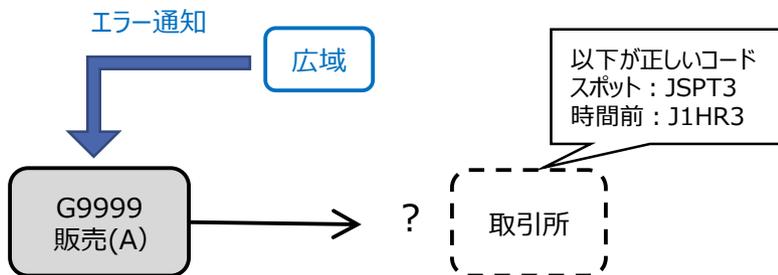
### 【広域指示の意】

- ・エリア内の需給状況が悪化した場合に、広域機関から需給ひっ迫エリアへ融通指示することを『広域指示』という。  
・・・この場合、受電側／送電側事業者が“指示あり”フラグを設定し、計画を提出。
- ・提出された計画に関して、広域機関から事業者様へ訂正指示した場合に用いるフラグではないため、注意が必要。  
(通常時は「指示あり」にする項目ではありません)

取引所関連

(7) 販売計画・調達計画と市場取引間の不整合の場合で、取引先コードを誤記 (Aにエラー通知)

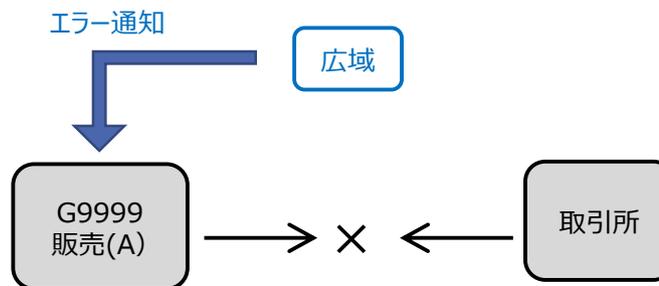
販売計画 販売(A)		
BG/計画提出者	G9999	
取引先コード	JSPT1	
取引先名 <sup>▲</sup>	スポット取引	
時間帯	販売計画(確定) (kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500	不整
0:30~1:00	500	不整
1:00~1:30	500	不整



※全ての時間帯の変更<sup>▲</sup>に「不整」を通知→取引先コードを修正して再提出

(8) 販売計画・調達計画と市場取引間の不整合の場合で、計画値 (約定量) をすべて誤記 (Aにエラー通知)

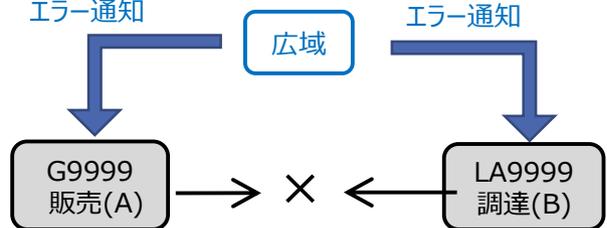
販売計画 販売(A)			約定量 (kWh)
BG/計画提出者	G9999		
取引先コード	JSPT3		
取引先名 <sup>▲</sup>	スポット取引		
時間帯	販売計画(確定) (kWh)	変更 <sup>▲</sup>	
0:00~0:30	500	不整	1,000
0:30~1:00	500	不整	1,000
1:00~1:30	500	不整	1,000



※計画が一致しない全ての時間帯の変更<sup>▲</sup>に「不整」を通知 → 計画値を修正して再提出

(1) 販売計画と調達計画間の不整合の場合で、Bが「不整」の箇所に対応する計画値を誤記 (A、Bにエラー通知)

販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)		
BG/計画提出者	G9999		LA999		
取引先コード	LA999		G9999		
取引先名▲	販売先(B)		調達先(A)		
時間帯	販売計画(確定)(kWh)	変更▲	調達計画(確定)(kWh)	変更▲	
0:00~0:30	500		500		
0:30~1:00	500		500		
1:00~1:30	500	不整	600	不整	



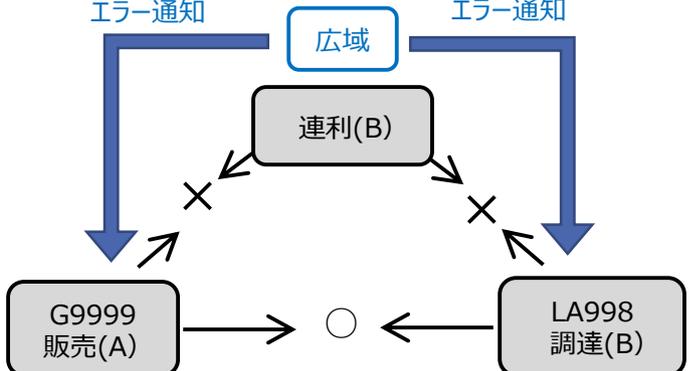
※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知→500kWhが正であれば、(B)の計画値を修正し再提出

(2) 販売計画・調達計画と連系線利用計画間の不整合の場合で、Bが「不整」箇所に対応する連系線利用計画の計画値を誤記 (A、Bにエラー通知)

連系線利用計画	
時間帯	変更後
0:00~0:30	500
0:30~1:00	500
1:00~1:30	600

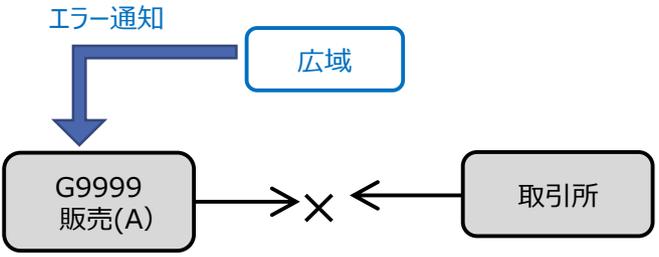
販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)		
BG/計画提出者	G9999		LA998		
取引先コード	LA998		G9999		
取引先名▲	販売先(B)		調達先(A)		
時間帯	販売計画(確定)(kWh)	変更▲	調達計画(確定)(kWh)	変更▲	
0:00~0:30	500		500		
0:30~1:00	500		500		
1:00~1:30	500	不整	500	不整	



※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知→連系線利用計画を修正して再提出 (連系線利用計画には通知しない)

(3) 販売計画・調達計画と市場取引間の不整合の場合で、「不整」箇所の計画値 (約定量) を誤記 (Aにエラー通知)

販売計画 販売(A)			市場取引	
BG/計画提出者	G9999		取引先	
取引先コード	JSPT3		約定量(kWh)	
取引先名▲	スポット取引			
時間帯	販売計画(確定)(kWh)	変更▲		
0:00~0:30	500		500	
0:30~1:00	500		500	
1:00~1:30	500	不整	1,000	

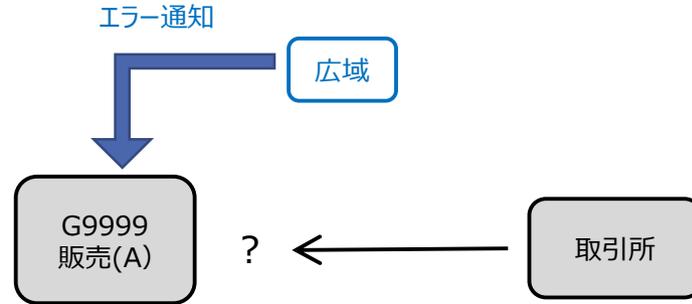


※計画が一致しない時間帯の変更▲にのみ「不整」を通知 → 計画値を修正して再提出

以下の不整合の可能性あります。

(1) 販売計画・調達計画と市場取引間の不整合の場合で、Aが市場取引の計画を提出しない（Aにエラー通知）

販売計画 販売(A)		
BG/計画提出者	G9999	
取引先コード		
取引先名 <sup>▲</sup>		
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30		
0:30~1:00		
1:00~1:30		

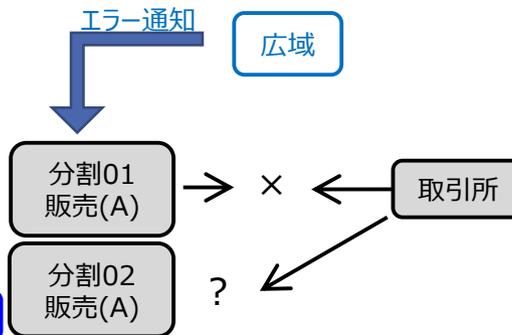


※不整合結果通知 X M L ファイルは提供するが、入力支援ツールでは「不整合」は表示されない（表示箇所がないため）

(2) 販売計画・調達計画と市場取引間の不整合の場合で、計画値（約定量）を誤って提出し、ファイルを分割  
 （全てのファイルをAにエラー通知）

→分割番号01に市場取引の計画値を誤り、分割番号02には市場取引を記載しなかった場合、市場取引を記載していない  
 分割番号02についても、エラー通知及び不整合結果通知 X M L ファイルを提供します。

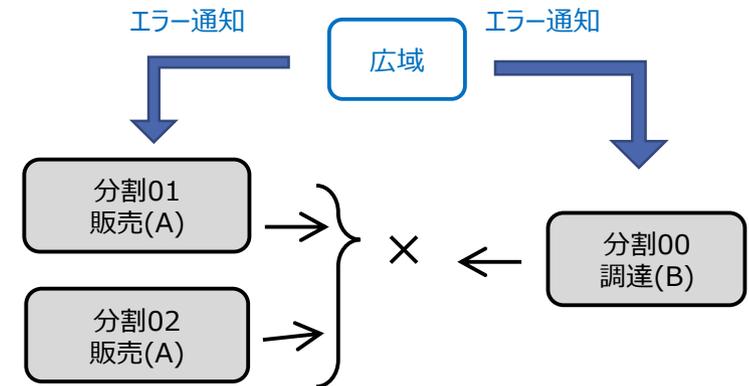
販売計画 販売(A)			販売計画 販売(A)			約定量 (kWh)
BG/計画提出者	G9999		BG/計画提出者	G9999		
分割番号	01		分割番号	02		
取引先コード	JSPT3		取引先コード			
取引先名 <sup>▲</sup>	スポット取引		取引先名 <sup>▲</sup>			
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	
0:00~0:30	500		0:00~0:30	500		500
0:30~1:00	500		0:30~1:00			500
1:00~1:30	500	不整合	1:00~1:30			1,000



※分割番号02にも不整合結果通知 X M L ファイルは提供するが、入力支援ツールでは「不整合」は表示されない（表示箇所がないため）

同一取引先の計画を複数のファイルに分割して提出し、計画値に不整合があった場合、同一取引先を記載した全てのファイルにエラー通知します

販売計画 販売(A)			販売計画 販売(A)			調達計画 調達(B)		
BG/計画提出者	G9999		G9999		G9999		LA999	
取引先コード	LA999		LA999		LA999		G9999	
取引先名 <sup>▲</sup>	販売先(B)		販売先(B)		販売先(B)		調達先(A)	
分割番号	01		02		00		00	
時間帯	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	販売計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>	調達計画 (確定)(kWh)	変更 <sup>▲</sup>
0:00~0:30	500		0		500		500	
0:30~1:00	250		250		500		500	
1:00~1:30	500	不整	250	不整	500	不整	500	不整



※調達計画と、分割番号01の販売計画とだけを見ていると、不整合が無いように見えるので注意が必要

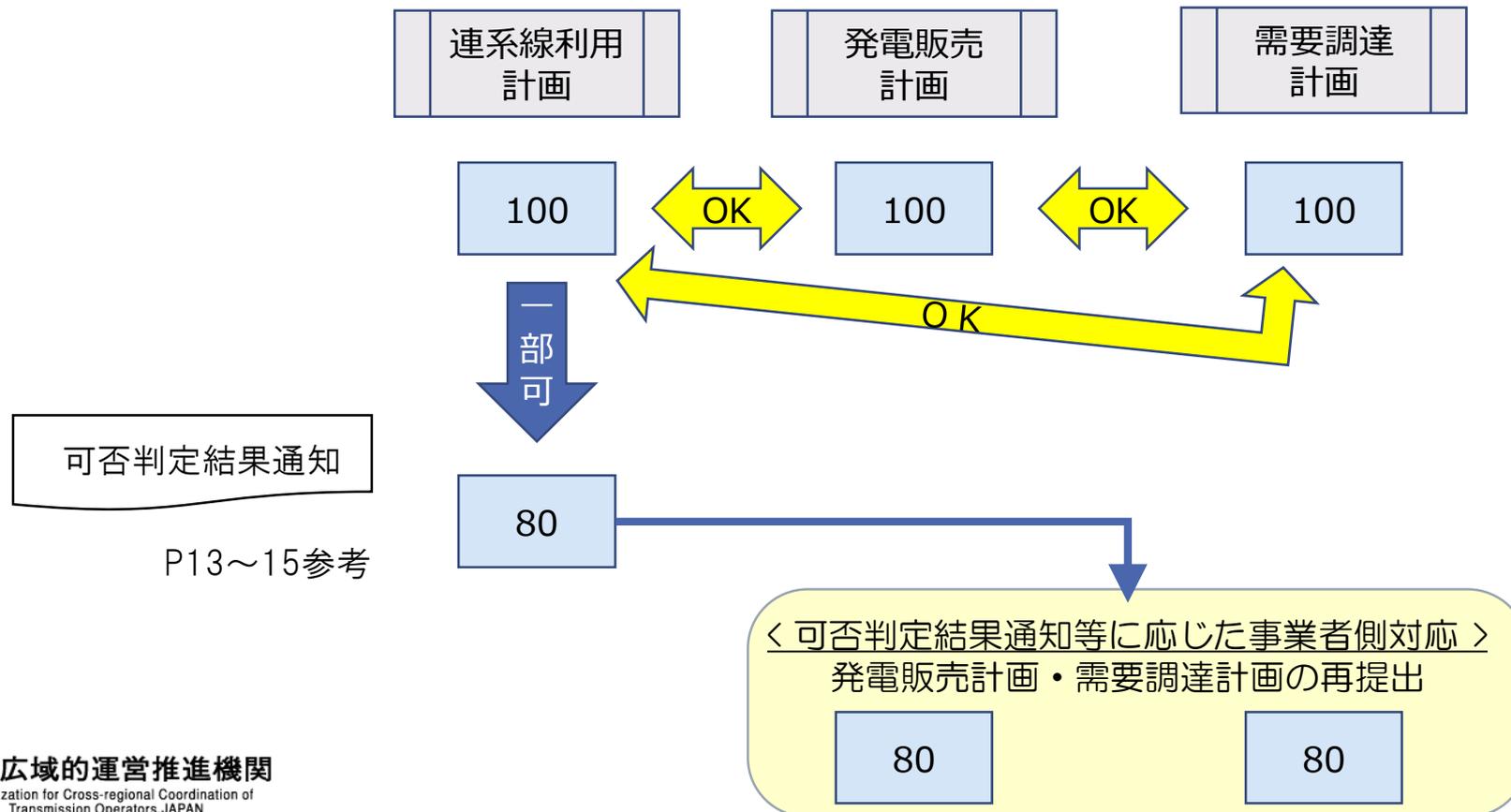
※計画が一致しない時間帯の変更<sup>▲</sup>にのみ「不整」を通知  
→500kWhが正であれば、販売計画の計画値を修正して再提出

## 4. その他

# 4-1) 送電可否判定・混雑処理の対応

## 送電可否判定・混雑処理によって連系線利用計画(容量登録値)は自動的に変更される

- ・自動的に変更されるのは連系線利用計画(容量登録値)のみで、関連する発電販売計画、需要調達計画などは自動的に変更されません。
- ・可否判定結果通知等に対応した、発電販売計画、需要調達計画などの変更計画の提出をお願いいたします。
- ・なお、現時点では変更断面での整合性チェックは行いませんが、可否判定結果通知の結果を反映した発電販売／需要調達計画にて再提出されないと不整合が継続した状態となります。(インバランスに波及する可能性あり)



## 4-2) 翌日FIT計画の場合

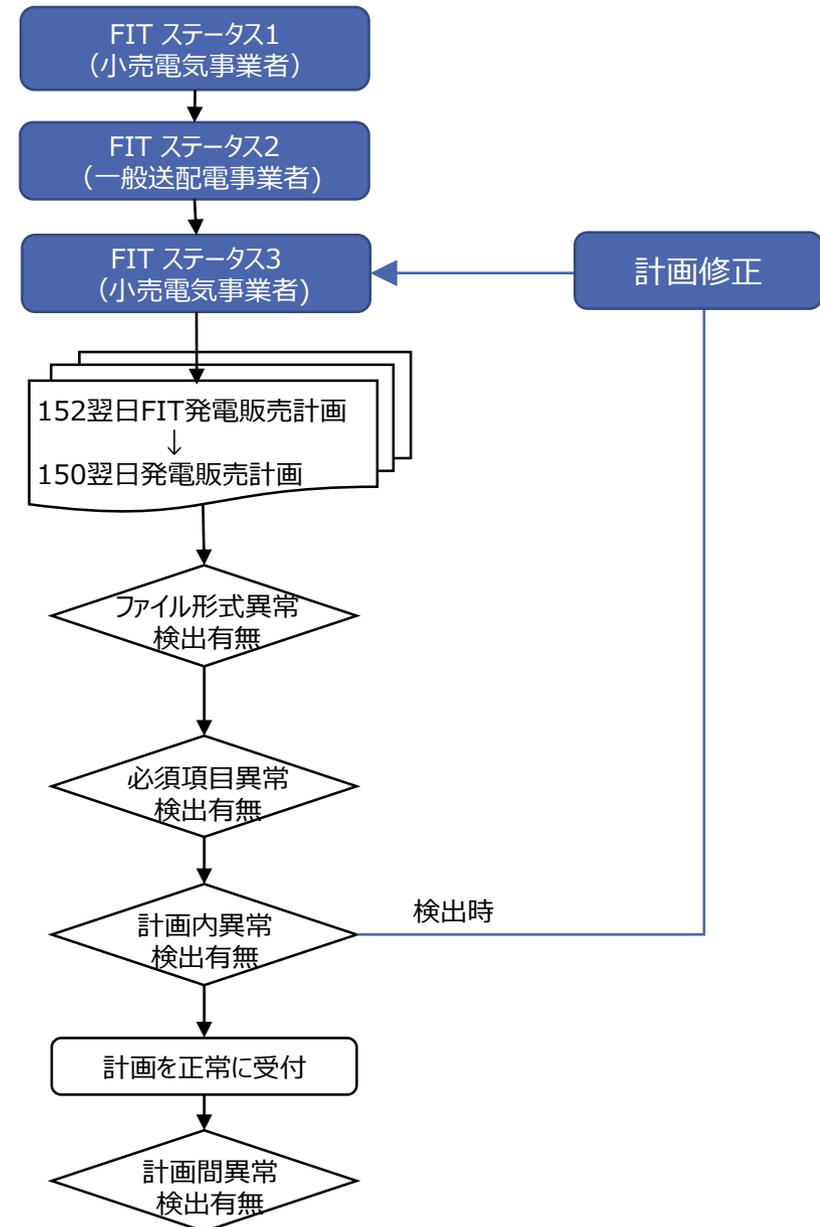
- ・翌日FIT計画は、ステータス3が終わってから今回ご説明した整合性チェックが始まります
- ・エラーとなった場合はステータス3から再度計画作成

### (よくあるエラー事例)

- ①FITステータス2で一般送配電事業者がFIT特例①電源の発電計画・発電BG計を入力する (当該発電BG計は変更不可)
- ②FITステータス3で小売電気事業者が、一般送配電の入力した発電BG計が変わってしまうような数値変更を行う
- ③FITステータス3で計画提出後、計画内数値チェックで発電BG計が不整になる

### <対応策>

- ・FITステータス3のファイルをダウンロード
- ・一般送配電事業者の入力した発電BG計が変わらないようなFITステータス3のファイルを作成し、計画提出



## 4-3) 各種資料参照先

- ・広域機関システムでの計画提出について

[http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys\\_information/2016-0204-kouikisysteminformation.html](http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys_information/2016-0204-kouikisysteminformation.html)

- ・各種計画の作成・提出に関するFAQ

[http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys\\_information/files/FAQ\\_0802.pdf](http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys_information/files/FAQ_0802.pdf)

- ・システム連系に関する規格等

[http://www.occto.or.jp/jigyosha/shisutemurenkei/2016\\_0331\\_systemrenkei\\_kikaku.html](http://www.occto.or.jp/jigyosha/shisutemurenkei/2016_0331_systemrenkei_kikaku.html)

発電計画等受領業務EDI共通規格(Ver.3A)

発電計画等受領業務ビジネスプロトコル通信手順および受信確認 メッセージ標準規格(Ver.1.1)

発電計画等受領業務ビジネスプロトコル標準規格(計画値同時同量編)(Ver.3A)

- ・広域機関システム操作マニュアル

[http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys\\_information/2016-0222\\_keikakuteisyutsu\\_onegai.html](http://www.occto.or.jp/jigyosha/kouikikikansys_information/2016-0222_keikakuteisyutsu_onegai.html)

- ・広域機関システム内 各種情報（計画提出関係）

広域機関システム→[公表]タブ→その他情報→各種情報参照→各種情報

キー情報のカテゴリを[計画提出関係]で検索

- ・計画記載方法の講習会（5月開催） 配布資料

[https://www.occto.or.jp/oshirase/hoka/2016\\_0520\\_keikaku\\_koshukai\\_haifushiryoku.html](https://www.occto.or.jp/oshirase/hoka/2016_0520_keikaku_koshukai_haifushiryoku.html)

## 4-4) お問い合わせ先

### 1. 計画(計画値同時同量)の作成・提出に関して

エラー対応など急ぎのお問い合わせはお電話で、  
計画作成方法など一般的な問い合わせはメールでお願いします。

- ・メール : [keikaku-uketsuke@occto.or.jp](mailto:keikaku-uketsuke@occto.or.jp)
- ・電話 : 03-6634-6694、6695、6696、6697

### 2. 広域機関システムに関して

- ・メール : [koiki\\_sys@occto.or.jp](mailto:koiki_sys@occto.or.jp)

### 3. マスターデータ登録、連系線利用に関して

メールでのお問い合わせをお願いいたします。

- ・登録申請専用メール : [code@occto.or.jp](mailto:code@occto.or.jp)
- ・問い合わせ専用メール : [code-master@occto.or.jp](mailto:code-master@occto.or.jp)

### 4. 供給計画に関して

- ・メール : [kyoukei@occto.or.jp](mailto:kyoukei@occto.or.jp)
- ・電話 : 計画部 03-6632-0903