

供給信頼度算定結果について（STEP2終了時点）【12/20訂正】

2022/12/2(金)15時時点（STEP2終了時点）の供給信頼度算定結果は以下の通りです。【12/20追記：減額率を一部訂正しております。】

STEP2以降、EUEを基準として調整不調電源の判定を行います。本算定結果および参考情報をもとに判断いただき、容量停止計画の調整を検討いただきますようお願いいたします。

STEP3調整期間(12/05~12/23)では、原則としてSTEP2の終了時に調整不調電源の対象と判定された電源を対象に、容量停止計画の変更が可能です。

ただし、調整期間中においては供給信頼度に影響を与える月*の停止電力がSTEP2終了時点より増加する変更はできません。*ブロック1（九州以外）の対象月は11月、ブロック2（九州）の対象月なし（STEP2終了時点の判定結果）

STEP2の終了時に調整不調電源の対象外として登録された電源が計画変更した場合は、調整不調電源の対象外として登録された状態が一旦無効となり、次のSTEP終了時点で再度判定を行います。

(注)STEP2終了時点での調整不調電源の判定結果は、STEP3初日に容量市場システム上で更新・登録されます。

STEP3期間中、容量市場システムではSTEP2終了時点の調整不調電源の対象・対象外の判定結果が表示されます。

○判定結果の表示は下記のとおりです。

[A]調整不調電源の対象の場合

・日数：作業調整の結果に基づく結果

・減額率[%]：0.3000*

・広域機関判定結果：空白

*:減額率、調整不調日数が両方変数のため、算定は減額率を0.3%相当で固定し、調整不調日数を算定します。

[B]調整不調電源の対象外の場合

・日数：0.0000

・減額率[%]：0.0000

・広域機関判定結果：調整不調対象外

作業可能量(①追加設備利用)：追加設備量を利用する基準までの作業可能量、作業可能量(②信頼度影響)：供給信頼度に影響を与える基準までの作業可能量
作業停止量：点検等作業により出力停止(容量停止計画の出力可能量より算出)、EUE：月間の供給信頼度(EUE)の値

緑塗箇所：追加設備量を利用する基準を超過している箇所（EUE基準）
赤塗箇所：供給信頼度に影響を与える基準を超過している箇所（EUE基準）

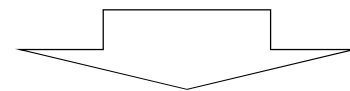
エリア	4月						5月						6月					
	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響				
ブロック1(九州以外)	39,724	42,004	33,948	0.0014	0.0062	0.0002	46,375	48,612	38,873	0.0008	0.0054	0.0001	34,632	37,095	29,073	0.0020	0.0121	0.0011
ブロック2(九州)	5,233	5,477	5,183	0.0369	0.0760	0.0316	5,534	5,782	5,374	0.0486	0.0975	0.0309	4,233	4,515	3,113	0.0238	0.0592	0.0007

エリア	7月						8月						9月					
	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響				
ブロック1(九州以外)	4,445	7,516	8,132	0.0005	0.0025	0.0007	4,587	7,668	6,821	0.0019	0.0070	0.0036	18,705	21,409	11,228	0.0014	0.0059	0.0000
ブロック2(九州)	499	860	1,067	0.0007	0.0031	0.0011	440	801	783	0.0012	0.0047	0.0006	2,465	2,776	1,793	0.0041	0.0121	0.0001

エリア	10月						11月						12月					
	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響				
ブロック1(九州以外)	39,256	41,579	33,733	0.0010	0.0045	0.0000	28,656	31,101	29,628	0.0017	0.0071	0.0160	12,187	14,972	9,560	0.0001	0.0005	0.0001
ブロック2(九州)	4,844	5,109	2,488	0.0288	0.0596	0.0000	3,916	4,186	2,531	0.0115	0.0289	0.0001	0	330	592	0.0005	0.0018	0.0008

エリア	1月						2月						3月					
	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)	作業可能量(MW)		作業停止量(MW)	EUE基準値(kWh/kW・月)		EUE(kWh/kW・月)
	①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響		①追加設備利用	②信頼度影響				
ブロック1(九州以外)	5,452	8,369	5,658	0.0006	0.0022	0.0004	4,364	7,274	5,844	0.0002	0.0011	0.0003	21,452	24,092	13,905	0.0012	0.0062	0.0000
ブロック2(九州)	0	292	268	0.0019	0.0060	0.0015	1	100	409	0.0011	0.0034	0.0020	2,836	3,134	1,708	0.0137	0.0337	0.0006

【訂正前】	減額率%（参考値）											
エリア	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
ブロック1(九州以外)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1633	0.0712	0.0000	0.0000	0.0039	0.0000	0.0000	0.0386	0.0000
ブロック2(九州)	0.0000	0.0000	0.0000	0.2514	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.3000	0.0000	0.3000	0.0000



【訂正後】	減額率%（参考値）											
エリア	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
ブロック1(九州以外)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1360	0.0712	0.0000	0.0000	0.0039	0.0000	0.0000	0.0386	0.0000
ブロック2(九州)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1597	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2999	0.0000	0.2996	0.0000

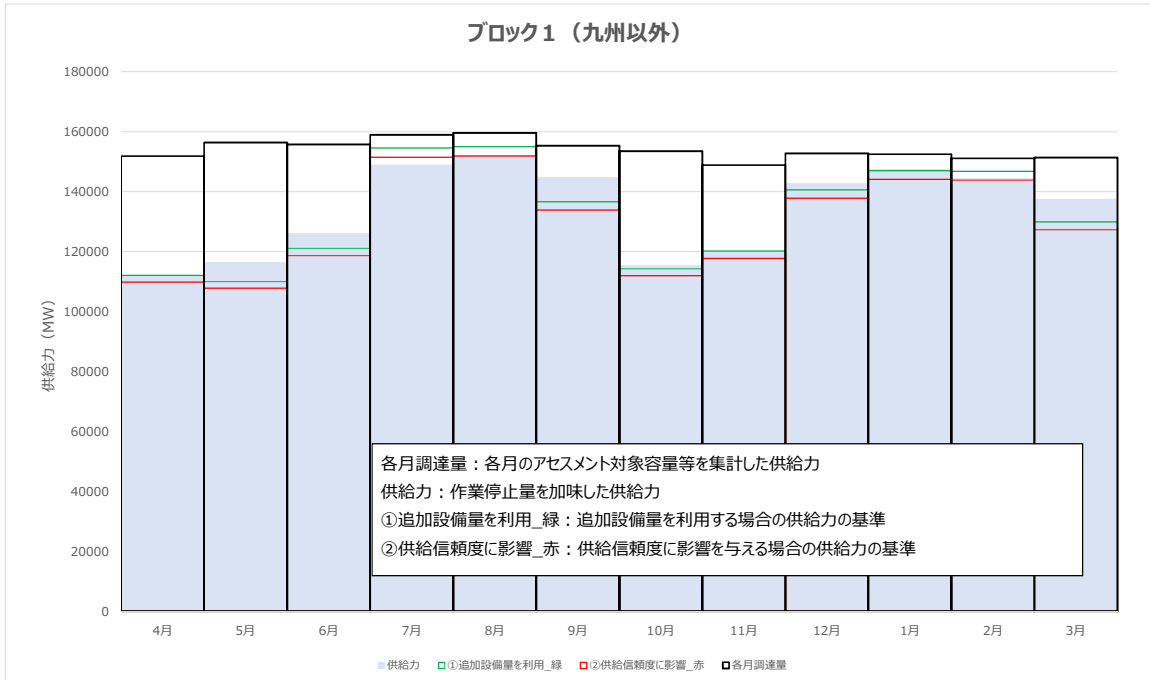
STEP2以降、EUEを基準として調整不調電源の判定しており、減額率・調整不調日数の算定においてもEUE判定結果を使用すべきところ、減額率・調整不調日数の計算において、一部作業停止容量で判定した結果が使用されておりましたため、訂正させていただきます。上記訂正に伴い、STEP2で算定した、調整不調日数が訂正となります。訂正対象事業者さまには別途システムより通知いたします。訂正後の値は容量市場システムにてご確認をお願いします。この度は、ご迷惑をお掛け致し大変申し訳ございませんでした。

【訂正対象月】 ブロック1（九州以外）：7月
ブロック2（九州）：7、12、2月

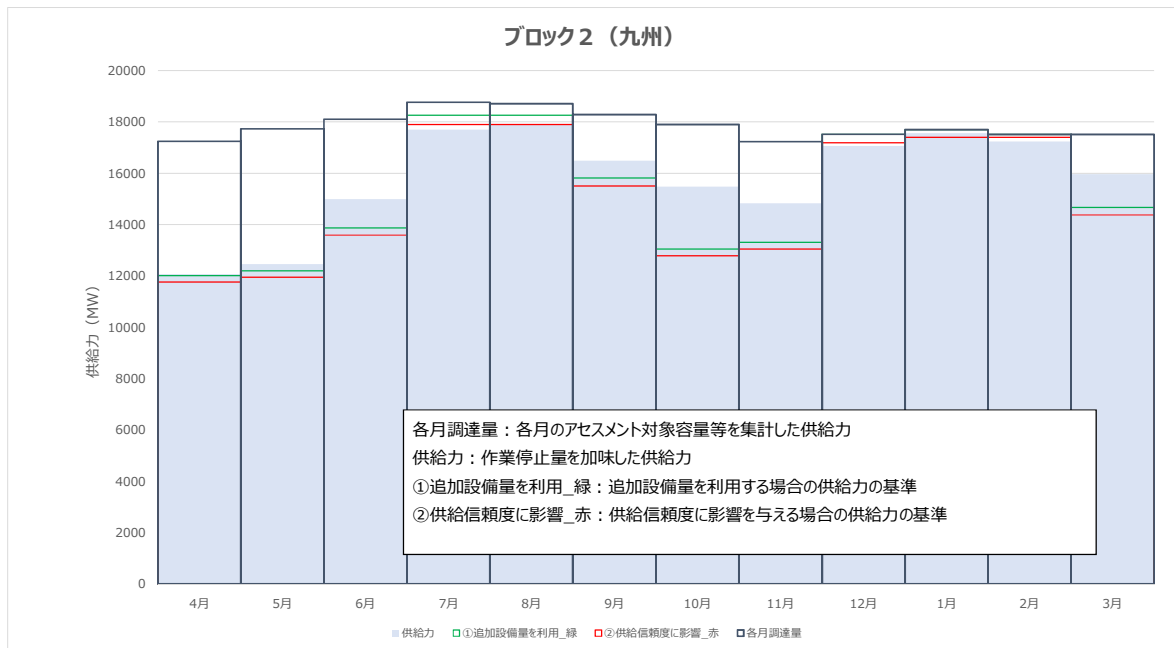
【参考】月別作業可能量と作業停止量の関係（12/2 15:00時点データ）

下記の作業停止容量でのグラフデータは参考データとなります。

（注）調整不調電源の判定は前頁に記載のEUEを基準として行われます。



分類	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
作業停止量	33,948	38,873	29,073	8,132	6,821	11,228	33,733	29,628	9,560	5,658	5,844	13,905
作業可能量 (①追加設備利用)	39,724	46,375	34,632	4,445	4,587	18,705	39,256	28,656	12,829	6,981	4,364	21,452
作業可能量 (②信頼度影響)	42,004	48,612	37,095	7,516	7,668	21,409	41,579	31,101	15,451	9,158	7,274	24,092



分類	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
作業停止量	5,183	5,374	3,113	1,067	783	1,793	2,488	2,531	592	268	409	1,708
作業可能量 (①追加設備利用)	5,233	5,534	4,233	499	440	2,465	4,844	3,916	0	0	1	2,836
作業可能量 (②信頼度影響)	5,477	5,782	4,515	860	801	2,776	5,109	4,186	330	292	100	3,134

STEP2終了時点の供給信頼度算定結果（減額率・調整不調日数）の訂正について

➤ STEP2以降、EUEを基準として調整不調電源の判定しており、減額率・調整不調日数の算定においてもEUE判定結果を使用すべきところ、減額率・調整不調日数の計算において、一部停止容量で判定した結果が使用されておりましたため、訂正させていただきます。

上記訂正に伴い、STEP 2 で算定した、容量市場システム上の調整不調日数が訂正となります。

訂正対象事業者さまには別途システムより通知いたします。訂正後の値は容量市場システムにてご確認をお願いします。

この度は、ご迷惑をお掛け致し大変申し訳ございませんでした。

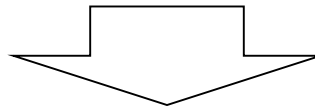
【訂正対象月】

ブロック1（九州以外）：7月

ブロック2（九州）：7, 12, 2月

<STEP2終了時点の公表情報（減額率）訂正前>

エリア	減額率%（参考値）											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
ブロック1(九州以外)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1633	0.0712	0.0000	0.0000	0.0039	0.0000	0.0000	0.0386	0.0000
ブロック2(九州)	0.0000	0.0000	0.0000	0.2514	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.3000	0.0000	0.3000	0.0000



<STEP2終了時点の公表情報（減額率）訂正後>

エリア	減額率%（参考値）											
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
ブロック1(九州以外)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1360	0.0712	0.0000	0.0000	0.0039	0.0000	0.0000	0.0386	0.0000
ブロック2(九州)	0.0000	0.0000	0.0000	0.1597	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2999	0.0000	0.2996	0.0000