

需給調整市場入札に関する覚書（案） （発電・専用線オンライン）

〇〇株式会社（以下「甲」という。）とTSO（以下「乙」という。）は、2022年〇〇月〇〇日付電源Ⅰ 厳気象対応調整力契約書（以下「Ⅰ 契約」という。）、端境期における調整力提供に関する覚書（以下「Ⅰ 覚書」といい、「Ⅰ 契約」と総称して「Ⅰ 両契約」という。）および2022年〇〇月〇〇日付需給調整市場に関する契約書（以下「市場契約」という。）に付帯して、Ⅰ 契約における契約電源等を需給調整市場へ入札する場合の取扱いに関し、次のとおり覚書（以下「本覚書」という。）を交換する。

（用語の定義）

第1条 本覚書における用語の定義は、Ⅰ 両契約、市場契約、取引規程（需給調整市場）に準拠するものとする。

（需給調整市場システムへの電源Ⅰ 契約等契約電力の反映）

第2条 甲は、電源Ⅰ 契約等契約電力として以下の値を需給調整市場システムへ反映させる。

(1) Ⅰ 契約における厳気象対応調整力の提供期間

電源Ⅰ 周波数調整力契約、電源Ⅰ 需給バランス調整力契約および電源Ⅰ 厳気象対応調整力契約における契約電力

(2) (1) 以外の期間

電源Ⅰ 周波数調整力契約および電源Ⅰ 需給バランス調整力契約における契約電力

（指令値）

第3条 Ⅰ 両契約にもとづき指令を行う場合の発動対象コマにおける指令値は、 Δ kW 約定量も踏まえた一体的な指令値とする。

（アセスメントⅡにおける供出電力）

第4条 Ⅰ 両契約にもとづき指令が行われた場合の発動対象コマにおけるアセスメントⅡに関する供出電力（30分）は、乙が受信した瞬時供出電力から30分コマごとの平均値を算出し、当該平均値（以下「発電実績電力」という。）から、以下の算定式により算出されたみなし Δ kW基準値電力を差し引いた値とする。

みなし Δ kW基準値電力 = 発電計画電力 + 電源Ⅰ 厳気象対応調整力契約における契約電力*

※ Ⅰ 覚書にもとづく指令の場合、Ⅰ 覚書の定めにより甲乙間で事前に確認した提供可能な電力

ただし、発電実績電力がみなし Δ kW基準値電力以下となる場合の供出電力（30

分) は0とする。

(調整電力量の算定)

第5条 I 〇 両契約にもとづき指令が行われた場合の発動対象コマにおける調整電力量は、30分コマごとに、それぞれ以下のとおり算定する。

(1) 市場契約における調整電力量

実績電力量から、以下の算定式により算出されたみなしΔkW基準値を差し引いた値とする。

ただし、実績電力量がみなしΔkW基準値以下となる場合の調整電力量は0とする。

$$\text{みなし}\Delta\text{kW基準値} = \text{前条に定めるみなし}\Delta\text{kW基準値電力} \div 2$$

(2) I 〇 両契約における調整電力量

みなしΔkW基準値から、発電計画を差し引いた値とする。

ただし、実績電力量がみなしΔkW基準値以下となる場合の調整電力量は、実績電力量から発電計画を差し引いた値とする。

(上げ調整電力量料金算定における適用単価)

第6条 上げ調整電力量料金算定における適用単価は、需給調整市場システムに登録されたV1単価(以下、「システム登録単価」という。)とする。

2 前項に基づき登録するV1単価の上限はI 〇 契約第20条1項の定めによるものとする。

3 第1項のV1単価登録期限はI 〇 契約第20条2項の定めによるものとする。

(本覚書の有効期間)

第7条 本覚書の有効期間は、本覚書交換の日からI 〇 両契約にもとづくすべての債務の履行が完了した日までとする。

(協議事項)

第8条 本覚書により難い特別な事項については、その都度甲乙誠意をもって協議のうえ定めるものとする。

以上、本覚書交換の証として、本書2通作成し、甲乙双方記名押印のうえ、各自その1通を保有する。