卸電力取引所の業務規程変更認可申請について

(趣旨)

一般社団法人日本卸電力取引所は、経済産業大臣より卸電力取引所として指定を受けたことを受け、電気事業法第99条第1項後段の規定により、業務規程の変更を行う場合には、経済産業大臣の認可を取得することとされている。

卸電力取引所の業務規程変更認可申請については、電気事業法第 66 条の 11 第 1 項第 5 号の規定により、電力・ガス取引監視等委員会の意見聴取事項とされているところ、平成 31 年 3 月 26 日付けで経済産業大臣から電力・ガス取引監視等委員会へ意見聴取が行われたため、卸電力取引所の業務規程変更認可申請について御検討いただく。

主なポイント

1. 経緯

平成31年4月より、間接送電権取引が開始されることに伴い、卸電力取引所の業務規程を変更する必要があるため、平成31年3月15日に卸電力取引所から経済産業大臣に対し、業務規程変更認可申請が行われた(資料3-1)。

卸電力取引所の業務規程変更申請については、電気事業法第66条の11第1項第5号の規定により、電力・ガス取引監視等委員会の意見聴取事項とされているところ、平成31年3月26日付けで経済産業大臣から電力・ガス取引監視等委員会へ意見聴取が行われたところ(資料3-2)。

2. 審査の結果

日本卸電力取引所の業務規程変更申請について、審査基準に照らして適正であることを確認した。

3. 経済産業大臣への回答について

経済産業大臣から意見照会のあった卸電力取引所の業務規程変更認可申請について、「電気事業法に基づく経済産業大臣の処分に係る審査基準等」(平成 12 年 7月1日付け 20180330 資第 31 号)に適合していると認められるため、認可することに異存がない旨、回答することとしたい(資料 3-3)。

	主な改正のポイント	関連規程	審査基準との関係
商品	✓ 間接送電権取引の商品は期間およびスポット取引におけるエリア 間の約定価格の差をとるエリアの組合わせと方向により設定する。✓ 期間は、1週間(土曜日から翌週金曜日まで)とする。✓ 間接送電権商品は、約定価格の差をとるスポット取引の行われる前年度2月末までに取引会委員等に通知する。	取引規程 第63条	審査基準(44)が規 定する全ての要件を 満たしている。
入札方法等	✓ 間接送電権取引は商品毎に、原則としてその商品の期間の最後の日が属する月の前々月の20日以降の平日の翌平日に実施する。	取引規程第64条	
約定	✓ シングルプライスオークションによる約定処理を実施する。	取引規程 第68条	
売買手数料・ 決済等	✓ 手数料は買い約定量1kWhあたり0.01円。✓ 決済は商品対象期間の日毎にスポット取引の決済と同時に行う。✓ 預託金はスポット市場ほどの取引量が期待されないため現時点では導入を見送る。	取引規程細則 第4条等	
市場間約定 代金差額	✓ 市場間約定代金差額に関する事項に間接送電権の売買代金のうち交付分を控除、徴収分を加算する旨規程改正。	取引規程 第19条	
買い量の減少	✓ 取引所は、本商品対象日毎の前日に広域機関より連系される 連系線の運用容量、マージン、経過措置計画量等の情報により、 発行済み間接送電権量を減少する必要性を確認し、減少する 必要がある場合は取引会員等の間接送電権保持量に応じて減 少させる。	取引規程 71条	

電気事業法に基づく経済産業大臣の処分に係る審査基準等(関係部分のみ抜粋)

- (44) 第99条第1項の規定による卸電力取引所の業務規程の認可及び変更の認可 第99条第1項の規定による卸電力取引所の業務規程の認可及び変更の認可に係る審査基 準については、業務規程が、次のとおり定められ、かつ、その内容が同条第3項に基づき施行 規則第132条の6に適合することとする。
- ① 施行規則第132条の5第1号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。
 - イ スポット市場及び一時間前市場のうち、少なくとも入札受付及び約定処理については、 原則として年間を通じて全ての時間帯で業務を実施すること。
 - ロ イに規定する業務以外の市場開設業務を行う時間及び休日について規定していること。
 - カ 市場開設業務について臨時休業を行う場合には、その基準を示していること。
- ② 施行規則第132条の5第2号に掲げる事項として、少なくとも市場開設業務を行う事務所の所在地が規定されていること。
- ③ 施行規則第132条の5第3号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。
 - イ 資力信用を有するなどの一定の客観的要件を満たす場合には、次に掲げる場合も含め、 原則として全ての電気事業者の参加を認めていること。
 - (i) 発電事業者が卸売を行うために卸電力取引所で電力を購入する場合
 - (ii) 小売電気事業者が余剰電力を卸電力取引所で売却する場合
 - ロ 電気事業者以外の者について、資力信用を有するなど一定の客観的要件を満たす場合に は、少なくとも次に掲げる者について参加を認めていること。
 - (i) 発電設備の維持及び運用を行っている者
 - (ii) 小規模な電気事業者などから委託を受けて取引を行う者
 - ハ 少なくとも次に掲げる者について、客観的要件により排除していること。
 - (i) 純資産額が乏しいことその他の理由により、資力が無いと認められる者
 - (ii) 破産者で復権を得ないこと、関係法令への重大な違反を行ったこと、役員に暴力団員等が存在すること、暴力団員等が事業活動を支配していることその他の理由により、信用がないと認められる者
 - ニ 取引参加資格の判断に際して、恣意性を排除した審査を行う仕組みが確保されていること。
- ④ 施行規則第132条の5第4号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ 少なくとも次に掲げる市場を開設する旨を定めていること。
 - (i) スポット市場
 - (ii) 一時間前市場
 - (iii) 翌々日以降の特定の時間帯に受け渡される電気を対象として取引する市場
 - ロ スポット市場については、実需給の前日に取引が可能であること。

- ハ 一時間前市場については、年間を通じて、スポット市場の閉鎖後の特定時点から実需給 の1時間前時点までの間に取引が可能であること。
- ⑤ 施行規則第132条の5第5号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ 売買取引の方法として、少なくとも次に掲げる内容を定めていること。
 - (i) 買い及び売りの注文方法
 - (ii) 約定方法(連系線の容量に制約がある場合の取扱いを含む。)
 - (iii) 約定結果の通知方法
 - (iv) 電気の受渡しの方法、受渡しに必要な費用の分担方法及びその計量方法
 - (v) 売買代金の支払方法、支払時期及び支払に必要な費用の分担方法
 - (vi) 売買代金の支払が不履行となった場合の取扱い
 - (vii) 災害発生時等、通常の売買取引が困難な場合の取扱い
 - ロ スポット市場及び一時間前市場について、次に掲げる約定方法を用いていること。
 - (i) スポット市場 ブラインドシングルプライスオークション
 - (ii) 一時間前市場 随時取引が可能な取引方法(ザラバ取引)
 - ハ 卸電力取引所で約定された電力は、一般送配電事業者が管理する送配電網を通じて受け 渡されること。
 - ニ スポット市場及び一時間前市場については、取引の約定条件として、電力広域的運営推 進機関に対して送電可否判定を依頼し、連系線の送電確認を行うこと。
 - ホ 受渡しに関して定めている事項が、電力広域的運営推進機関が定める関係規程や一般送 配電事業者が定める託送供給等約款の内容と整合していること。
- ⑥ 施行規則第132条の5第6号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ 決済対象及び決済日が明記されていること。
 - ロ スポット市場及び一時間前市場については、取引参加者の間で直接資金決済を行うのではなく、卸電力取引所が取引参加者間の売買取引を整理(ネッティング処理)した上で、 売買代金を求償することとしていること。
- ⑦ 施行規則第132条の5第7号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ 取引参加者から売買手数料や会費等を徴収する場合には、金額の定め方及びその徴収方 法について明確な定めが置かれていること。
 - ロ 徴収する金額の定め方及びその徴収方法が特定の者を有利に扱い、又は不利に扱うもの となっていないこと。
- ⑧ 施行規則第132条の5第8号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ スポット市場及び一時間前市場については、代金支払が不履行となった場合に備えて、 清算預託金を預かる制度が採用されていること。
 - ロ 取引参加者から清算預託金を徴収する場合には、少なくとも次に掲げる内容を定めてい

ること。

- (i)清算預託金の算定方法
- (ii) 清算預託金の徴収方法
- (iii) 清算預託金の保全の方法及び運用益の取扱い
- (iv) 清算預託金の払い戻し方法
- ハ 清算預託金の必要額が市場の流動性の確保を妨げるものとなっていないこと。
- ⑨ 施行規則第132条の5第9号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準 に適合していること。
 - イ 地域によって売買取引の価格が異なることにより生じる収益(以下「市場間値差収益」 という。)について、卸電力取引所の資産から実質的に区別して管理されていること。
 - ロ 市場間値差収益を利用する場合には、事前に経済産業大臣の了承を得ること。
 - ハ 市場間値差収益について、電気事業制度の今後の設計等に基づき用いる方針を有していること。
- ⑩ 施行規則第132条の5第10号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。
 - イ いかなる行為が不正な取引に該当するかを定め、取引参加者に対するルールにおいて、 これを明示的に禁止していること。
 - ロ 不正な取引として、少なくとも次の項目を定めていること。
 - (i) 電気の実物取引を目的としない取引をすること
 - (ii) 仮装の取引をする、又は偽って自己の名を用いないで取引をすること
 - (iii) 他者と通謀の上、当該他者との取引を成立させることを意図した取引の申込みをする こと
 - (iv) 単独で又は他人と共同して、取引が繁盛であると誤解させるような取引や相場を変動 させるような取引をすること
 - (v) 市場相場が自己や他人の操作によって変動する旨を流布すること
 - (vi) インバランス料金を変動させることを目的に、約定を見込まない取引を行うこと
 - (vii) 相対取引や電力先物市場など卸電力取引所外の電力に関連した取引において利益を得る目的で、卸電力取引所の市場の相場を変動させるような取引を行うこと
 - (viii) 公表前の発電所の事故情報など、卸電力取引所の価格形成に影響に及ぼすインサイダー情報に基づく取引を行うこと
 - ハ いかなる場合に不当な価格形成に該当する可能性があるかについて定めていること。また、不当な価格形成に該当する可能性がある場合として、少なくとも次の項目を定めていること。
 - (i) 市場における需給関係では正当化できない水準の価格が形成されている場合
 - (ii) 一般的な発電原価から上方又は下方に著しく乖離した市場価格が形成されている場合 不正な取引を防止するため、取引参加者に対するルールの周知や教育を行うこととして いること。
- ① 施行規則第132条の5第11号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。

- イ 市場開設業務を実施するに足りる十分な組織体制が整備されていること。
- ロ 職員の監視体制が整備されていること。
- ハ 売買取引の数量の拡大及び適正な価格形成を図るための企画、調査及び提言を行う体制 が整備されていること。
- ② 施行規則第132条の5第12号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。
 - イ 卸電力取引市場の監視を行う体制が整備されていること。特に、第三者委員会における 審議や処分に対する不服申立制度が整備されていることなど、卸電力市場の監視結果に ついての判断や処分が公正・中立になされることを担保する仕組みを有していること。
 - ロ 取引参加者の行為が、不当な行為及び不当な価格形成に該当するおそれがある場合には、 必要に応じて、取引参加者に対する調査を行うこととされていること。
 - ハ 不当な行為及び不当な価格形成に該当すると認めたときは、業務規程その他の取引関連 規定に基づき、取引参加者に対して必要な処分を行うこととされていること。
 - ニ ハの措置を講じたときは、速やかにその旨を資源エネルギー庁及び電力・ガス取引監視 等委員会へ報告することとしていること。
- ⑩ 施行規則第132条の5第13号に掲げる事項として、少なくとも次に掲げる内容及び基準に適合していること。
 - イ 取引参加者が関係法令、業務規程その他卸電力取引所が定める規定に違反する行為を行った場合の処分内容が具体的に明記されていること。
 - ロ 卸電力取引所が実施する調査に対する取引参加者の協力に関する記載を設けていること。また、当該調査に対する協力が得られなかった場合の措置について定められていること。
- ④ 施行規則第132条の5第14号に掲げる事項として、少なくとも取引参加者が利用しやすい市場運営が行われるように、取引ルールや取引制度の変更について、取引参加者の意見を聴き、必要に応じて反映させる仕組みを有していること。