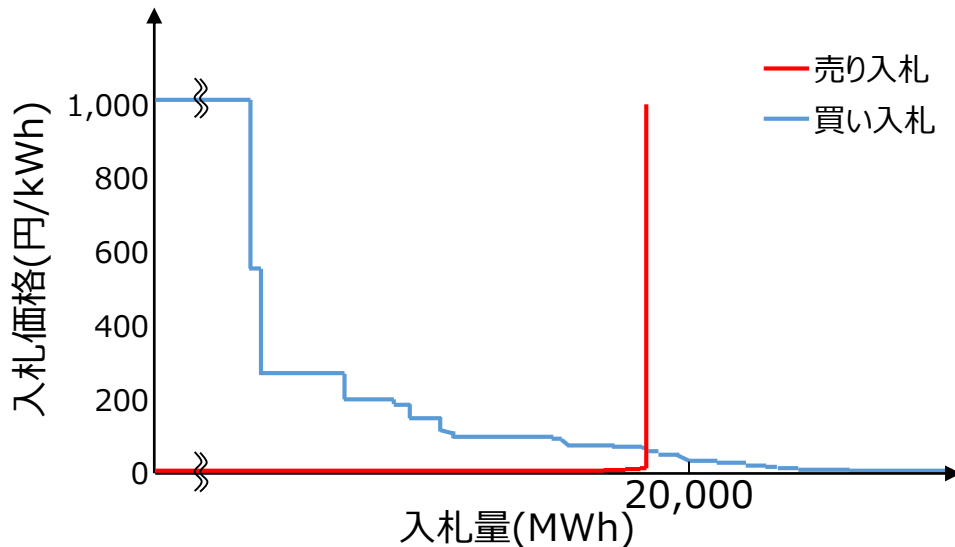


(参考) 実際の需給曲線の例 (1)

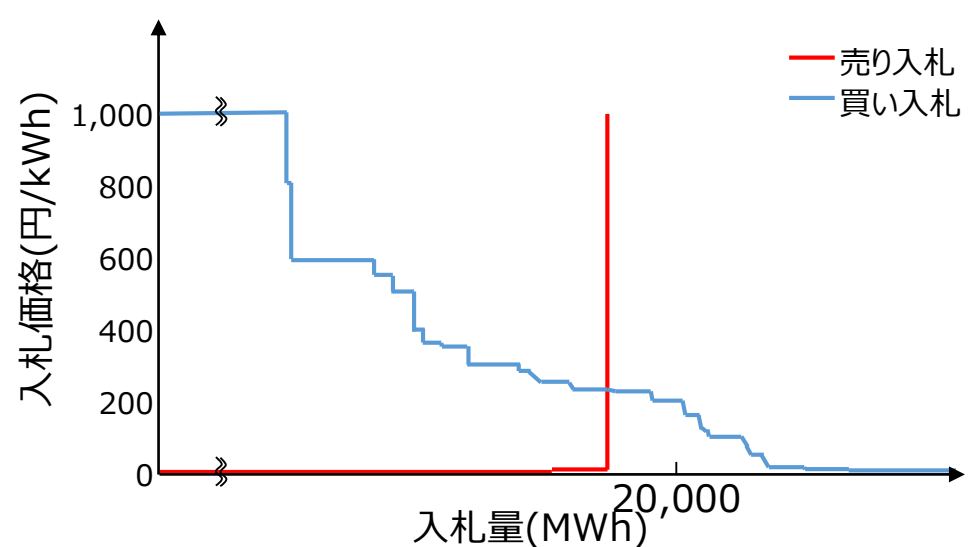
- ①～④の需給カーブについて、以下に例示。
 - ①12/21 (月) 16:30—17:00 ②12/28 (月) 17:30—18:00
 - ③1/14 (木) 17:00—17:30 ④1/18 (月) 17:00—17:30
- 4コマともにおいて、**売り玉切れにより供給曲線が垂直に立ち上がり、買い入札の価格によって約定価格が決定**されている。(なお、売り入札については、**約99%が15円未満の価格で供出**されている)
- 特に、②と③のコマについて、**約定量や売買入札量はほぼ同水準**であり、**供給曲線の形状もほぼ同様**であるが、**12月の買い入札 (②) は、1月の買い入札 (③) と比べて、低価格での応札が行われていた。**

②2020年12月28日 17:30-18:00



システムプライス：70.00円/kWh
 約定量：18,745MWh
 売り入札量：18,752MWh
 買い入札量：26,011MWh

③2021年1月14日 17:00-17:30



システムプライス：232.20円/kWh
 約定量：18,508MWh
 売り入札量：18,510MWh
 買い入札量：25,545MWh

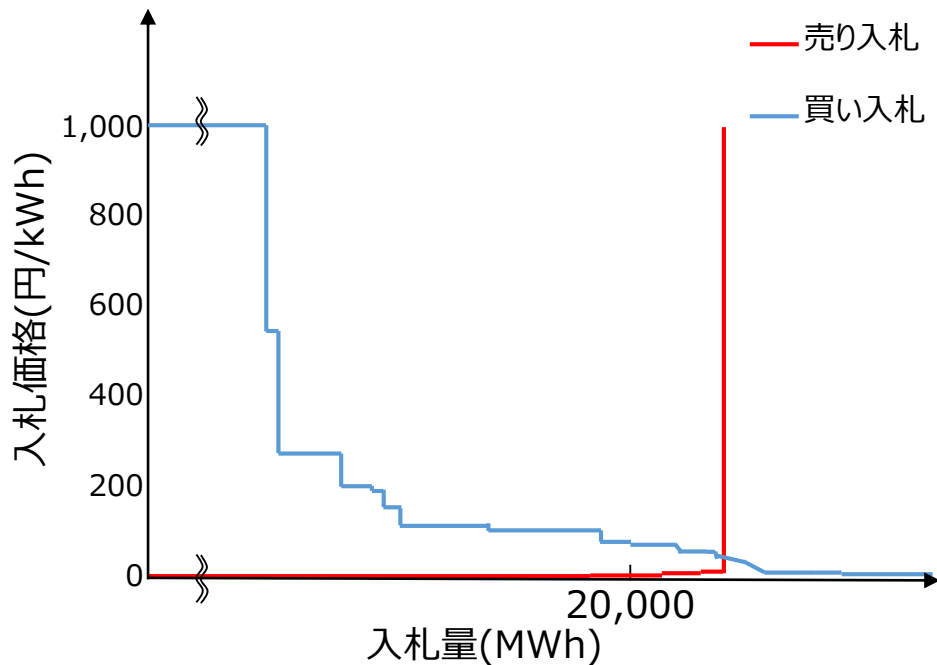
※ 入札量および価格の粒度については調整を実施。

※ 999円部分の買い入札には、既存契約の自動入札分（ベースロード市場、先渡市場）、買いブロック約定分、グロスビディング高値買戻し分等が含まれる。

0.01円部分の売り入札には、既存契約の自動入札分（ベースロード市場、先渡市場）、売りブロック約定分、再エネ、グロスビディング売り分等が含まれる。

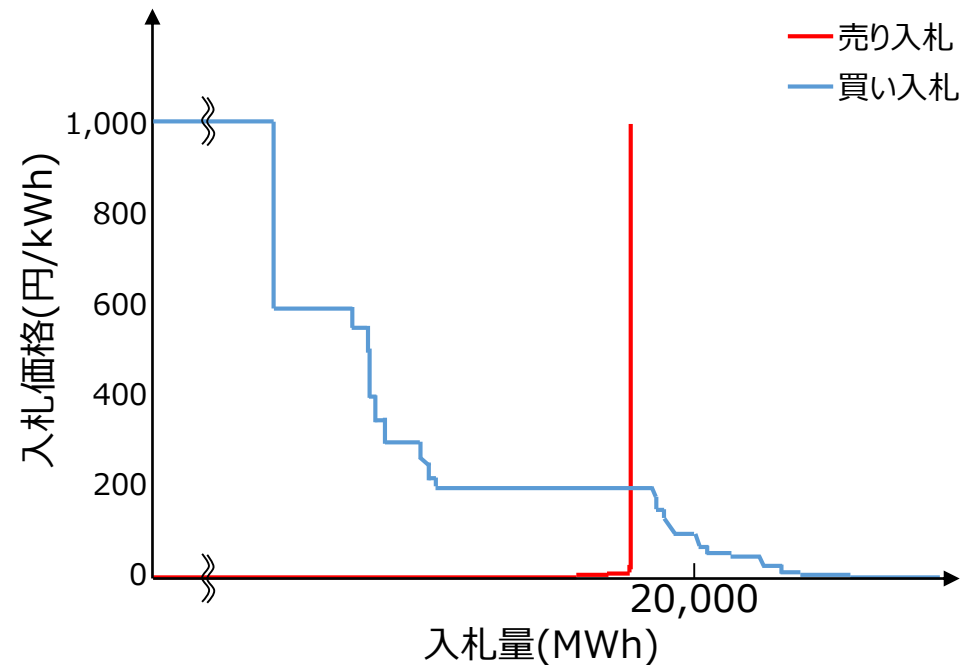
(参考) 実際の需給曲線の例 (2)

① 2020年12月21日 16:30-17:00



システムプライス：40.00円/kWh
 約定量：23,317MWh
 売り入札量：23,467MWh
 買い入札量：29,080MWh

④ 2021年1月18日 17:00-17:30



システムプライス：200.00円/kWh
 約定量：18,889MWh
 売り入札量：18,890MWh
 買い入札量：25,831MWh

※ 入札量および価格の粒度については調整を実施。
 ※ 999円部分の買い入札には、既存契約の自動入札分（ベースロード市場、先渡市場）、買いブロック約定分、グロスビディング高値買戻し分等が含まれる。
 ※ 0.01円部分の売り入札には、既存契約の自動入札分（ベースロード市場、先渡市場）、売りブロック約定分、再エネ、グロスビディング売り分等が含まれる。
 ※ 1月18日の200円超、999円未満の買い入札価格については、間接オークションの購入分等が含まれる。