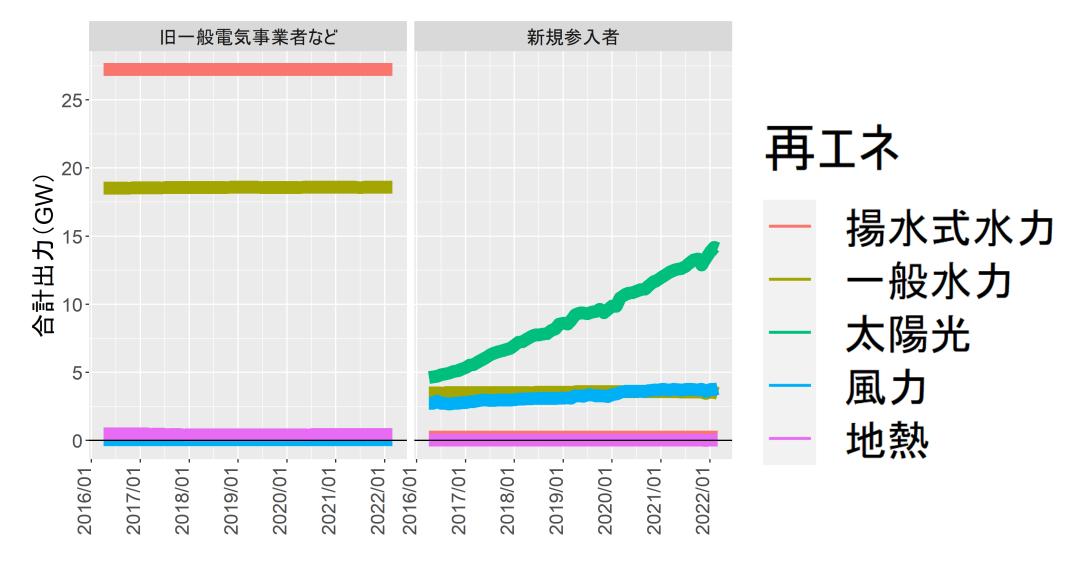
電力市場の制度設計:

ベースロード市場

東京財団政策研究所博士研究員杉本康太

太陽光と陸上風力の担い手は、新規参入者



電力調査統計1-(1)を集計。新規参入者は新電力、発電専業事業者、自治体を含む。

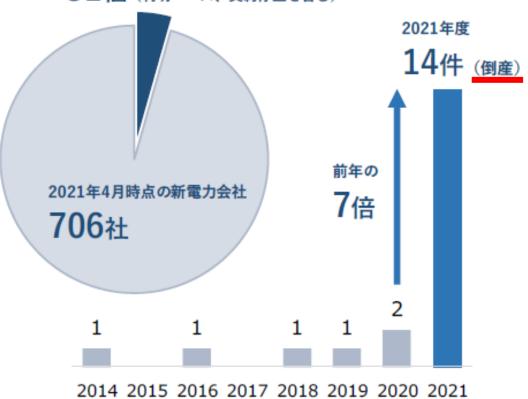
新規参入者の事業環境の整備:電力市場の設計は重要

新電力の契約停止・撤退・倒産が増加

新電力会社の倒産件数(年度別) と直近1年以内の事業撤退動向

2022年3月までに倒産・廃業・撤退

31社 (判明ベース、契約停止を含む)



(年度)



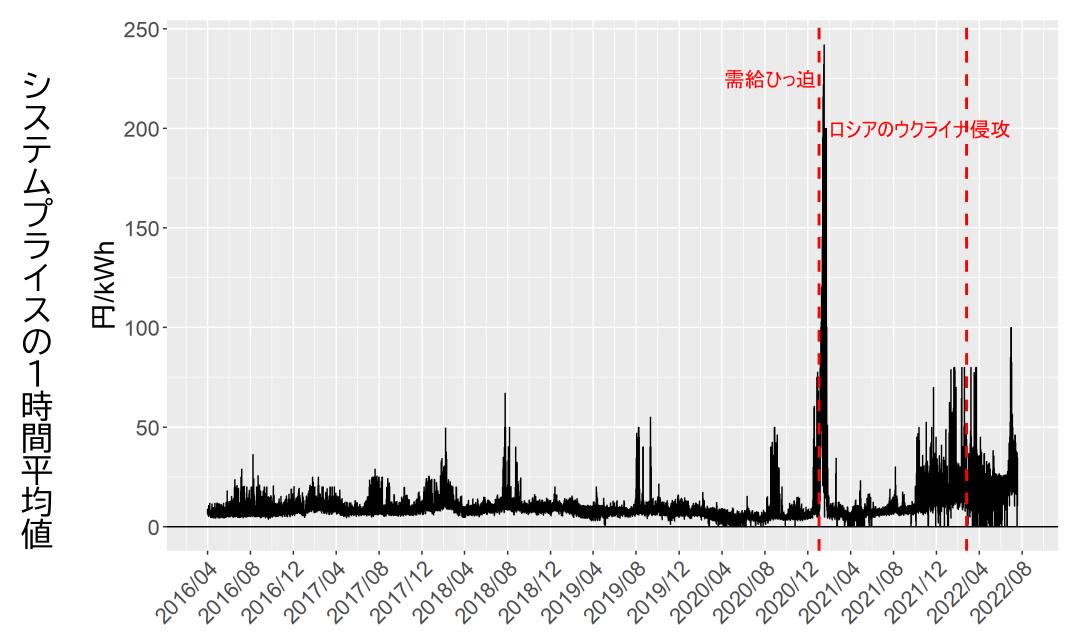
電力事業を 停止・撤退 **104社** (15%)

注:累計值

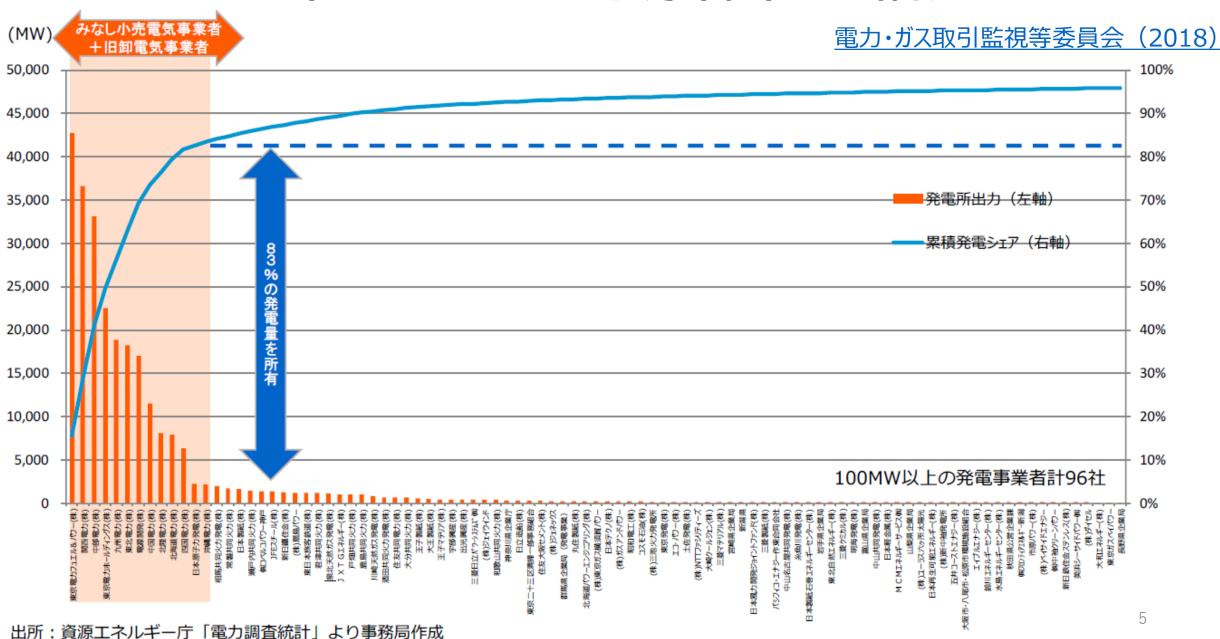
6月8日同

出典:帝国データバンク(2022)

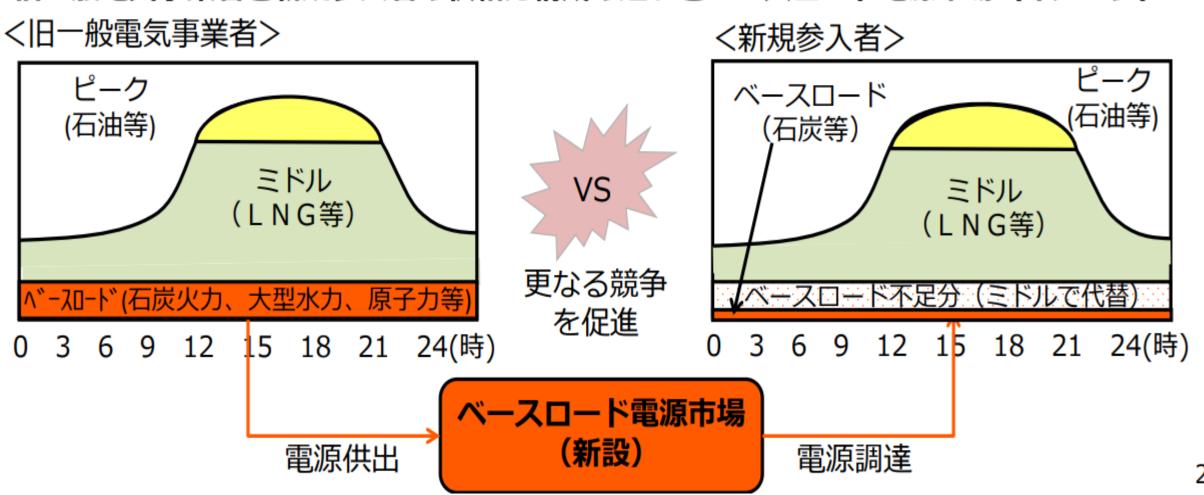
日本卸電力取引所のスポット市場価格の推移



日本における電源保有の構造



旧一般電気事業者と新規参入者の供給力構成の違いとベースロード電源市場(イメージ)



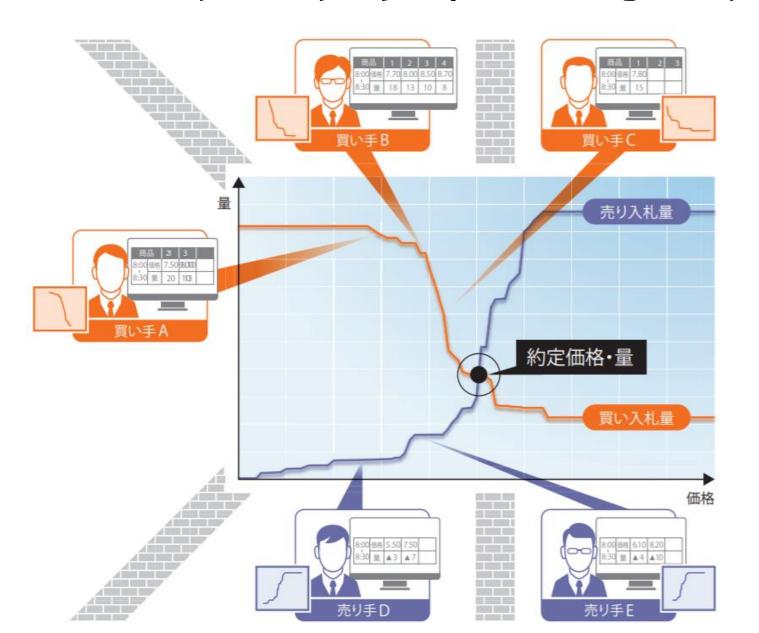
新電力にとって"ベースロード電源"の入手は,電力小売自由化開始以来の"*積年の願い"*

ベースロード市場とは

- 旧一電が、ベースロード電源の一定量を一定以下の価格で、
- 新電力に対して販売することを義務づける市場のこと

- ・2019年7月から導入
- 商品の形態:電力量(kWh)、受渡期間 **1 年**の商品
- オークション方式:シングルプライス・オークション
- ・受渡し年度の前年度に、年4回(7月、9月、11月+1月)開催

シングルプライス・オークションとは



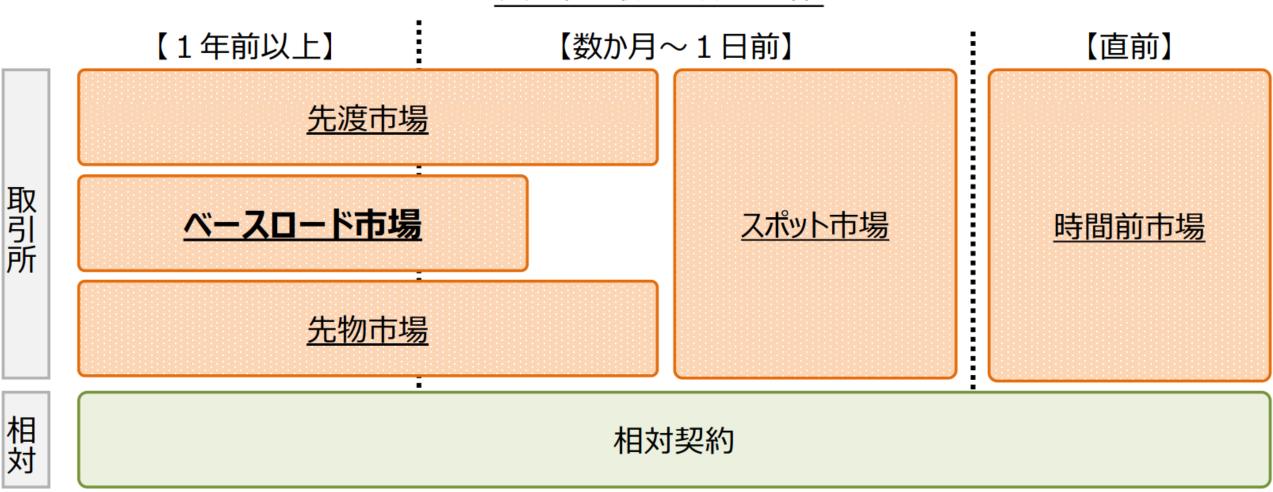
@北海道

@東京・東北

@西日本

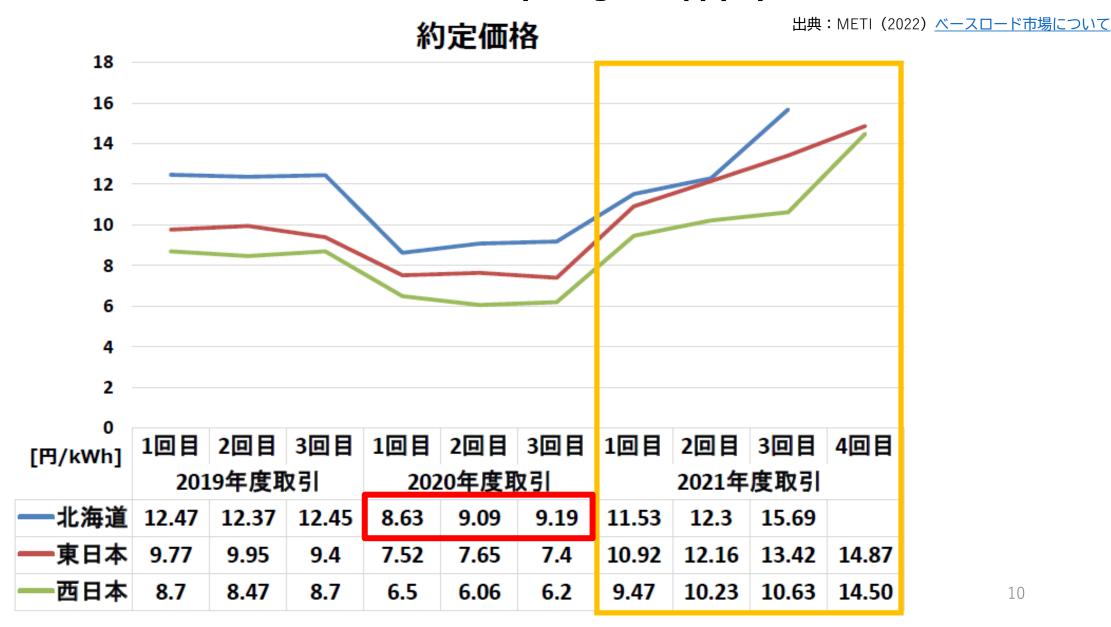
ベースロード市場について

実需給と取引時期の関係

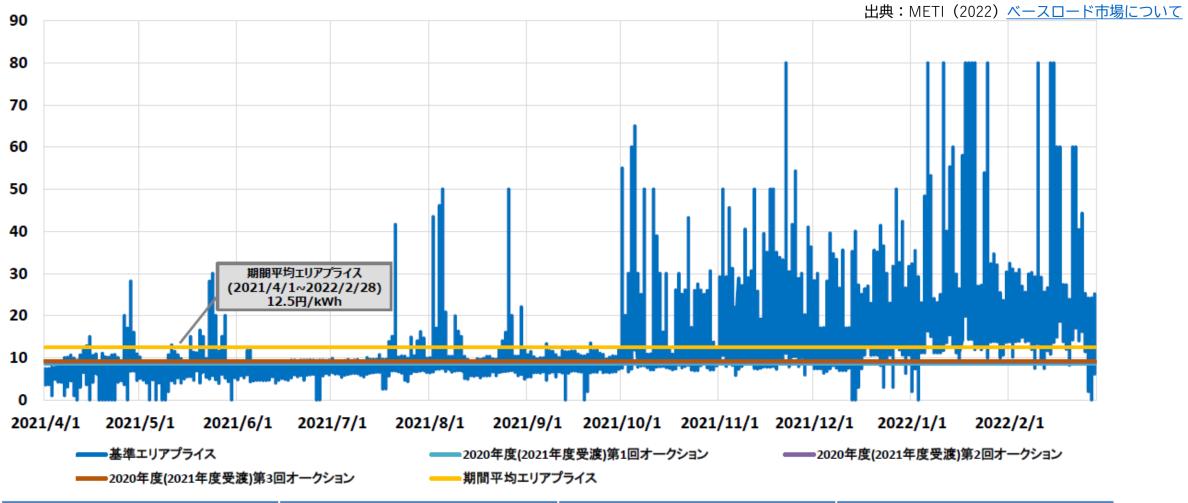


新電力がベースロード市場で十分な量・価格で買えれば、高騰リスクのあるスポット市場への依存度を減らせる。

これまでのベースロード市場の結果



(参考)2021年度基準エリアプライスと2021年度受渡分約定価格の比較(北海道)



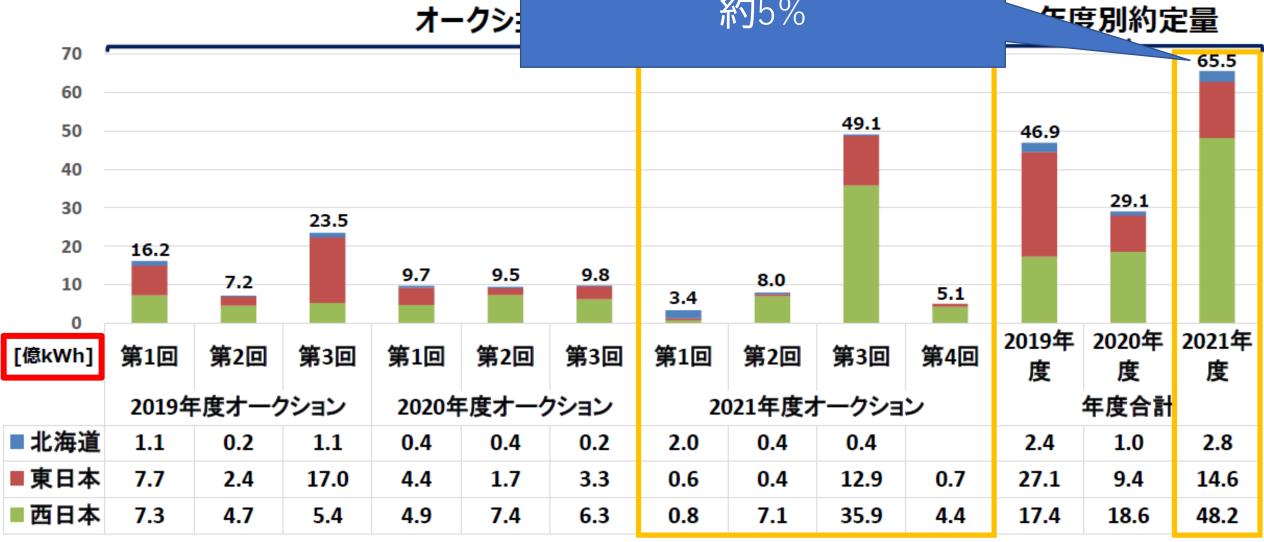
	約定価格(円/kWh)	約定量(億kWh)	BL市場約定単価<基準エリアプライスと なったコマ数の割合
2020年度第1回オークション	8.63	0.4	55.9%
2020年度第2回オークション	9.09	0.4	52.2%
2020年度第3回オークション	9.19	0.2	51.4%

約定量について

新電力の年間販売電力量の 約5%

TI (2022) ベースロード市場について





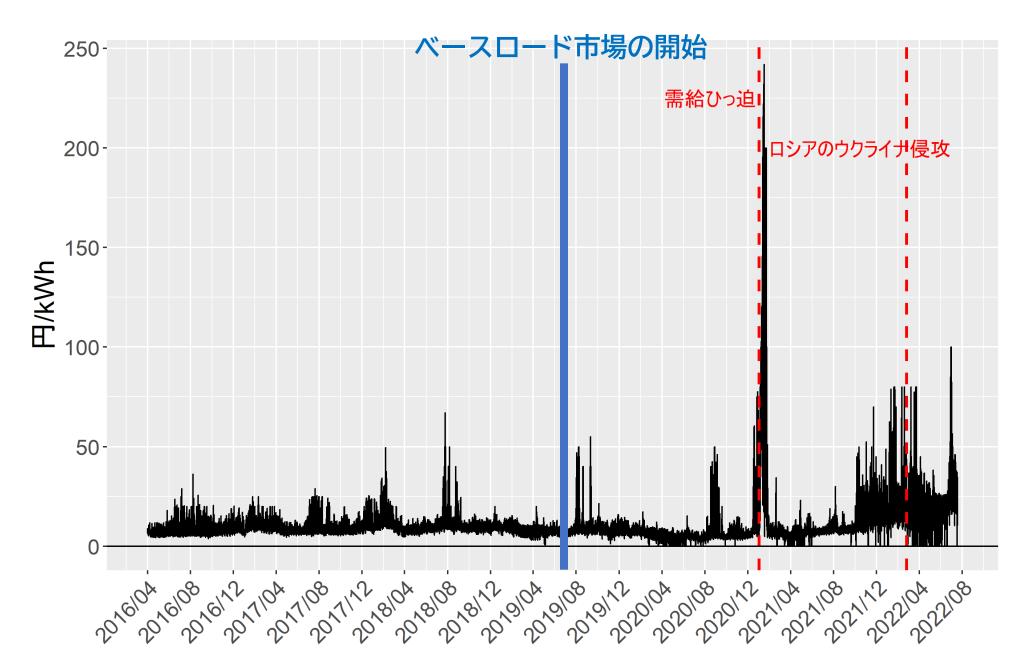
約定量が少ない原因の候補

- ・新電力がBL市場より他の手段で調達した方が安いと予想した場合、買い入札価格が低下
- ・ 旧一電・電源開発による売り入札価格が高い(ただし監視委員会が事後確認している)

応札札の平均価格

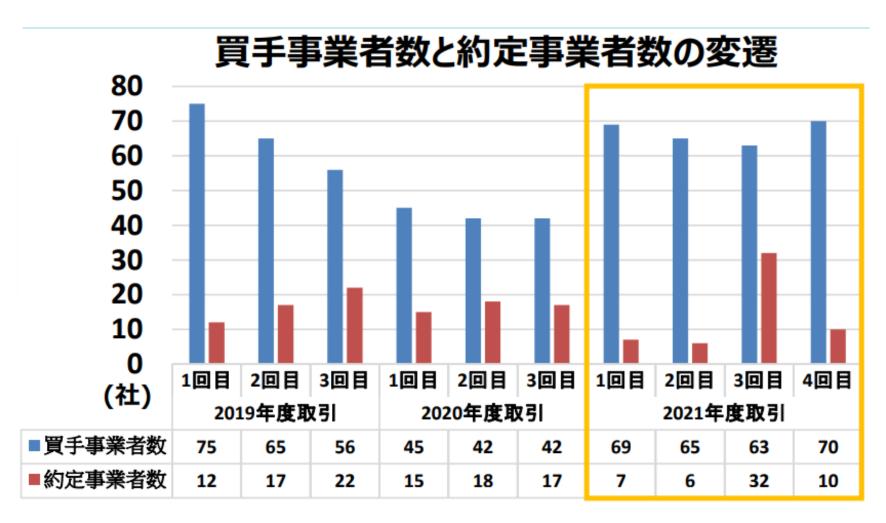
	売札平均価格	買札平均価格
2021年度 第1回オークション	11.61円/kWh	8.31円/kWh
2021年度 第2回オークション	12.73円/kWh	9.08円/kWh
2021年度 第3回オークション	13.17円/kWh	10.82円/kWh

一日前市場価格の動向(システムプライスの1時間平均値)



2021年度に新たに入札に参加した買手事業者は29社

出典: METI (2022) <u>ベースロード市場について</u>



新電力はベースロード市場の活用について学習中から

まとめ

・新電力は自社電源の所有率が低く、スポット市場の調達が多い。

• ベースロード市場で購入できれば、ベースロード電源を調達でき、

スポット市場の価格高騰リスクを回避できる。

• これまでのところ約定量は少ないが、今度は増加が予想される。