

2020年度 事業の概要

[2020年4月1日～2021年3月31日]

2020年度の年間取引量は、8月にスポット取引の1日の約定高が初めて10億kWh超となる等、活況を呈したこと等の要因により、前年度2,951億kWhに対し、約7%増の3,168億kWhとなった。スポット取引の年間平均価格は、冬期に発生した市場価格の高騰等を背景に、前年度の7.93円/kWhから11.20円/kWhに大きく上昇した。この間、本所では、電力システム改革における検討状況なども踏まえ、卸電力市場の整備・活性化に資する施策の検討・実施に取り組んだ。

1. 現物の電気の売買市場

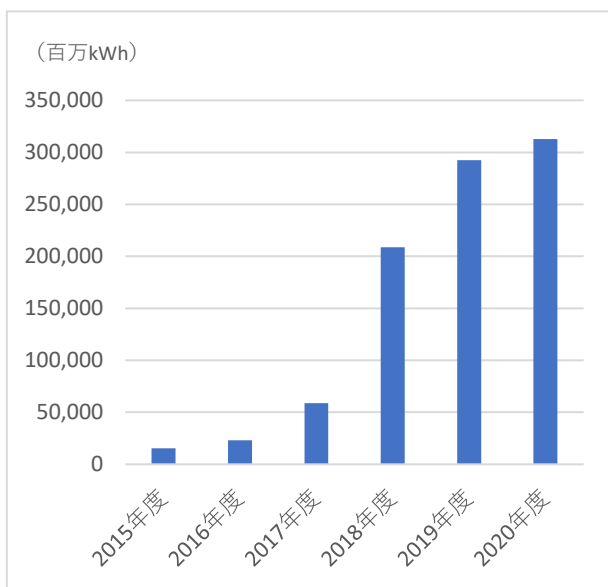
①主な取引の取引量等の推移

	会員数 (期末) (社)	総取引量				スポット取引 (システム・ライズ) 平均価格 (円/kWh)
		(百万 kWh)	スポット取引 (百万 kWh)	時間前取引 (百万 kWh)	先渡市場取引 (百万 kWh)	
2014年度	109	13,698	12,601	864	※234	14.67
2015年度	130	16,803	15,396	1,312	※95	9.78
2016年度	124	24,724	22,961	1,660	102	8.46
2017年度	135	60,867	58,592	2,226	48	9.72
2018年度	163	210,460	208,642	1,747	70	9.76
2019年度	184	295,141	292,510	2,580	51	7.93
2020年4月		22,561	22,296	265	0	5.24
5月		21,509	21,170	339	0	4.18
6月		25,425	24,841	584	0.1	5.01
7月		27,781	27,367	412	1	4.31
8月		30,561	30,184	373	3	7.04
9月		27,691	27,264	426	0.3	6.31
10月		25,468	25,279	187	1	5.05
11月		24,814	24,619	195	0	5.56
12月		29,328	28,912	411	4	13.93
2021年1月		27,782	27,422	344	14	63.07
2月		27,106	26,857	249	0.05	7.50
3月		26,852	26,622	230	0	6.24
2020年度	236	316,882	312,838	4,019	25	11.20

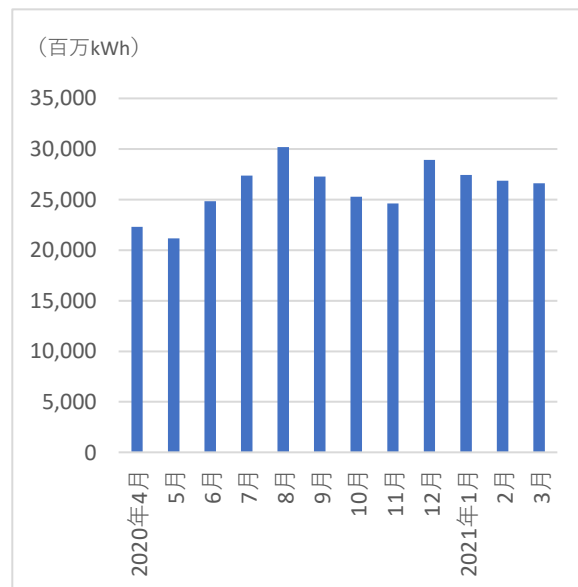
※ 先渡市場取引：2014年度、2015年度の取引量には先渡定型取引の取引量を含んでいる。

②スポット取引 取引量の推移

年度別

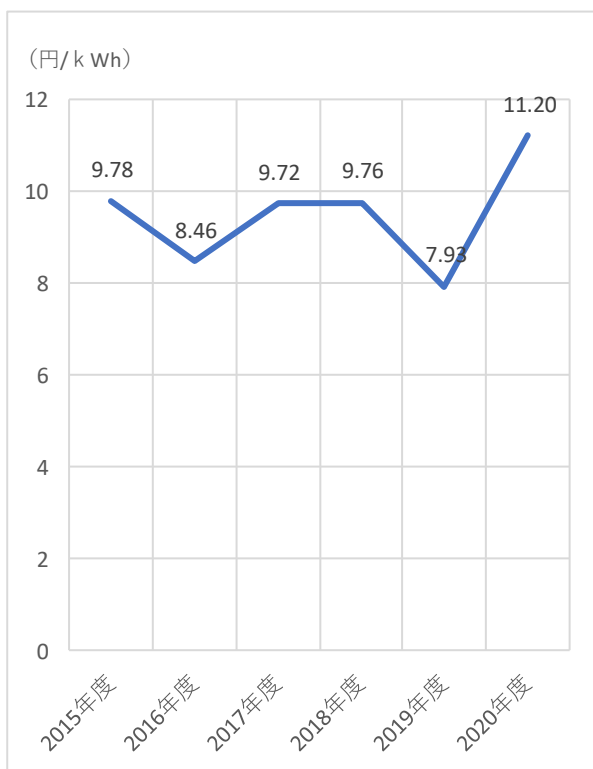


2020年度月別

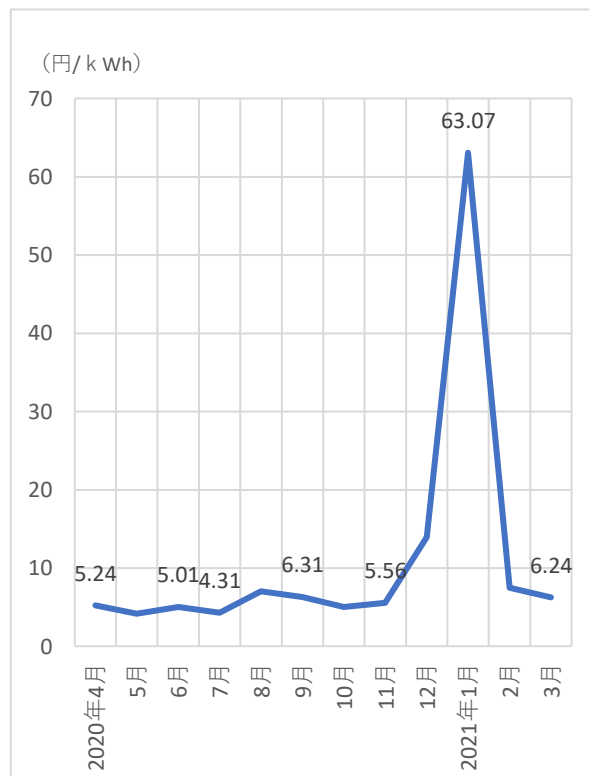


③スポット取引 システムプライス(平均価格)の推移

年度別



2020年度月別



2. 非化石価値の取引市場

○約定量等の状況

<2017年度非化石証書取引>

取引名	通年
約定処理日	2018年5月18日
約定量	5,155,738kWh
約定最高価格	4.00円/kWh
約定最安価格	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	1.30円/kWh
入札参加会員数	26
約定会員数	26

<2018年度非化石証書取引>

取引名	第1回	第2回	第3回	第4回
約定処理日	2018年8月10日	2018年11月9日	2019年3月1日	2019年5月17日
約定量	2,241,311kWh	21,020,374kWh	8,557,640kWh	3,500,555kWh
約定最高価格	4.00円/kWh	1.40円/kWh	4.00円/kWh	1.40円/kWh
約定最安価格	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	7	9	40	18
約定会員数	7	9	40	18

<2019年度非化石証書取引>

取引名	第1回	第2回	第3回	第4回
約定処理日	2019年8月9日	2019年11月8日	2020年2月7日	2020年5月15日
約定量	106,376,433kWh	186,640,635kWh	84,674,694kWh	63,300,355kWh
約定最高価格	2.00円/kWh	1.50円/kWh	2.00円/kWh	2.00円/kWh
約定最安価格	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	20	28	32	36
約定会員数	20	28	32	36

<2020年度非化石証書取引>

取引名	2020年度非化石証書取引 第1回		
	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
区分	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
約定処理日	2020年8月19日	2020年8月20日	2020年8月21日
約定量	— kWh	— kWh	151,173,370kWh
約定価格(SP)	— 円/kWh	— 円/kWh	— 円/kWh
約定最高価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.40円/kWh
約定最安価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	—	—	33
約定会員数	—	—	33

取引名	2020年度非化石証書取引 第2回		
	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
区分	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
約定処理日	2020年11月11日	2020年11月12日	2020年11月13日
約定量	1,246,802,451kWh	630,735,457kWh	508,815,437kWh
約定価格(SP)	1.10円/kWh	1.20円/kWh	— 円/kWh
約定最高価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	4.00円/kWh
約定最安価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	32	34	59
約定会員数	14	18	59

取引名	2020年度非化石証書取引 第3回		
	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
区分	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
約定処理日	2021年2月9日	2021年2月10日	2021年2月12日
約定量	805,187,831kWh	10,569,550,414kWh	445,634,238kWh
約定価格(SP)	1.20円/kWh	1.20円/kWh	— 円/kWh
約定最高価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.50円/kWh
約定最安価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
約定量加重平均価格	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	22	23	60
約定会員数	12	20	60

取引名	2020年度非化石証書取引 第4回		
	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
区分	非FIT(再エネ指定なし)	非FIT(再エネ指定)	FIT
約定処理日	2021年5月12日	2021年5月13日	2021年5月14日
約定量	3,064,717,894kWh	2,276,086,362kWh	350,080,634kWh
約定価格(SP)	1.00円/kWh	0.90円/kWh	— 円/kWh
約定最高価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
約定最安価格(MP)	— 円/kWh	— 円/kWh	1.50円/kWh
約定量加重平均価格	— 円/kWh	— 円/kWh	1.30円/kWh
入札参加会員数	21	20	76
約定会員数	19	17	76
売入札総量	3,064,717,894kWh	3,518,773,193kWh	98,264,559,112kWh
買入札総量	9,269,649,878kWh	6,666,969,266kWh	350,080,634kWh

3. 間接送電権の取引市場

○商品の状況

<設定区間>

東北 ⇒ 北海道 東京 ⇒ 中部 中部 ⇒ 東京

四国 ⇒ 関西 四国 ⇒ 中国 九州 ⇒ 中国

(注) 設定区間は 2021 年 3 月 31 日現在

○約定量等の状況

対象月	約定日	商品数	高値 円/kWh	安値 円/kWh	約定総量 MW
2019年6月	2019年4月24日	24	1.36	0.01	2,844.6
7月	5月22日	24	1.15	0.01	4,340.2
8月	6月24日	30	1.12	0.01	5,671.9
9月	7月24日	24	0.90	0.01	2,950.8
10月	8月22日	24	1.07	0.01	824.2
11月	9月25日	30	1.10	0.01	611.0
12月	10月24日	24	1.30	0.01	5,055.0
2020年1月	11月22日	30	1.60	0.01	6,545.4
2月	12月24日	24	1.61	0.01	2,300.4
3月	2020年1月22日	24	0.01	0.01	20.4
4月	2月25日	24	1.12	0.01	810.0
5月	3月25日	30	1.15	0.01	734.3
6月	4月22日	24	0.01	0.01	85.0
7月	5月22日	30	1.68	0.01	1,627.5
8月	6月24日	24	1.71	0.01	1,102.1
9月	7月22日	24	1.08	0.01	705.5
10月	8月24日	30	0.01	0.01	405.4
11月	9月25日	24	0.01	0.01	503.4
12月	10月22日	24	0.17	0.01	1,355.4
2021年1月	11月25日	30	1.00	0.01	1,701.2
2月	12月23日	24	0.65	0.01	3,446.7
3月	2021年1月22日	24	0.01	0.01	1,049.4
4月	2月25日	30	0.01	0.01	2,162.9
5月	3月24日	24	0.01	0.01	1,741.4

4. ベースロード取引市場

○約定量等の状況

<2020年度分取引>

商品コード 約定日		BY2001 2019年8月9日	BY2002 2019年9月27日	BY2003 2019年11月22日	合計
北海道 (B1)	約定価格(円/kWh)	12.47	12.37	12.45	
	約定量 (MW)	12.70	2.20	12.90	27.8
東京 (B3)	約定価格(円/kWh)	9.77	9.95	9.40	
	約定量 (MW)	88.20	26.80	193.60	308.6
関西 (B6)	約定価格(円/kWh)	8.70	8.47	8.70	
	約定量 (MW)	83.40	53.20	61.30	197.9

<2021年度分取引>

商品コード 約定日		BY2101 2020年7月31日	BY2102 2020年9月30日	BY2103 2020年11月30日	合計
北海道 (B1)	約定価格(円/kWh)	8.63	9.09	9.19	
	約定量 (MW)	4.9	4.1	2.6	11.6
東京 (B3)	約定価格(円/kWh)	7.52	7.65	7.40	
	約定量 (MW)	50.7	19.5	37.5	107.7
関西 (B6)	約定価格(円/kWh)	6.50	6.06	6.20	
	約定量 (MW)	55.5	85.0	72.3	212.8

5. 主な取り組み事項

年月	主な取り組み事項
2020年 4月	
5月	2019年度第4回非化石価値取引 取引監視・取引検証 四半期報告(令和元年度 冬期)
6月	
7月	2021年度分ベースロード取引(第1回)
8月	2020年度第1回非化石価値取引 取引監視・取引検証 四半期報告(令和2年度 春期)
9月	2021年度分ベースロード取引(第2回)
10月	第294回電力・ガス取引監視等委員会 市場監視業務等の在り方に関する電力・ガス取引監視等委員会からの要請に対する 回答 公表
11月	2020年度第2回非化石価値取引(非FIT 非化石価値証書取引開始) 2021年度分ベースロード取引(第3回) 取引監視・取引検証 四半期報告(令和2年度 夏期) 理事会規程、取引会員規程等の改定(取引会員加入申込審査等の見直し)
12月	
2020年 1月	「卸電力市場価格の高騰への対応について」公表 「卸電力市場価格の急激な高騰に対する対応について」公表
2月	2020年度第3回非化石価値取引 取引監視・取引検証 四半期報告(令和2年度 秋期) 「スポット市場の需給曲線(入札カーブ)の公開について」公表
3月	

6. 2021 年度の主な取り組み

電気事業法第 97 条第 1 項に基づく指定を受けた卸電力取引所として、開設する取引市場の公正性・透明性・信頼性・利便性の向上に努めるとともに、現物の電力の卸取引の機会の拡大、指標性のある価格の形成と発信を通じ、電気事業の発展に寄与することを目的とする。なお、2020 年度冬期の価格高騰も踏まえ、市場参加者ニーズに応じた商品設計や市場ルールなどの見直し、市場監視機能の強化、情報公開等への対応については今後も引き続き検討を行う。

卸電力の取引機会の拡大及び指標性のある価格の形成に向けた取組

○新たなサービス・付加価値の創出

- 市場参加者ニーズに応じた商品設計や市場ルールなどの見直し及びそのための体制構築 —
 - ①運営委員会の見直し
 - ②中長期市場の活性化に係る検討
 - ③時間前市場の在り方検討
- 脱炭素の課題の下での当所の在り方の構想 —
 - ①卸電力取引所の脱炭素への寄与に関する検討

○市場監視機能の強化

- ①モニタリング・分析及びその方法の明確化
- ②専任組織体制の明確化
- ③電力・ガス取引監視等委員会との連携強化

○組織・人材の整備

- ①市場監視部署も含めた組織体制の拡充

○ガバナンスの見直し

- ①運営委員会の見直し
- ②理事会の役員構成の見直し

○情報公開

- ①入札状況に関する情報の公開
- ②経営情報等(議事概要等)の積極的公開
- ③システムトラブル等のインシデント発生時の関係機関への報告と公開

○信頼される取引所、その他

- ①IT 基盤の強化
- ②与信の安全性を前提にした小規模事業者等の市場参加支援策