

SAMPLE



フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No. 2683 Aug 29 2024

Copyright (C) 2024 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 16:00 JST Aug 29 2024<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

お申し込み >

試読 >

# 電力

## Power

### ◎お知らせ

#### ○季刊誌『エネルギー通信』第21号発売のお知らせ

リム情報開発は8月20日、エネルギーの「いま」をまとめて把握できる季刊誌『エネルギー通信』第21号を発行しました。今号では、政府が行っている石油・ガス・電気に対する価格激変緩和措置をまとめました。また、脱炭素化に向けた世界の動きとして、アンモニアや水素などの新燃料の動向、化石燃料のカーボンニュートラル化、脱炭素化に取り組む自動車業界の最新事情を取り上げました。『エネルギー通信』第21号でぜひご覧下さい。

『エネルギー通信』は、WEBで閲覧いただくことができます。

お申込み・お問い合わせはこちら

URL: <https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/eneletter/>

エネルギー通信チーム TEL: 03-3552-2411 / Email: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

#### ◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

29日のレックス22は、28日から2.95ポイント低下し165.22です

#### ——リムレポートのご紹介——

リム情報開発のレポートラインアップは、下記のURLからアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/report/>

原油・コンデンセート	アジア石油製品	バンカーオイル
ローリーラック(国内陸上)	ジャパン石油製品(国内海上)	LPG LNG
石油化学	ポリオレフィン	電力
バイオマス(週刊)	デイリーデータ	Rim Data File
クリーンエネルギー(週刊)	CROSS VIEW軽油/重油	エネルギー通信

上記に関するお問い合わせは、TEL 03-3552-2411 E-mail [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

◎電力市況								
ORim Index 翌日受渡								
30日受渡	東日本			前日比	西日本			前日比
24時間	14.75	~	15.75	-0.13	24.28	~	25.28	+7.81
昼間	16.35	~	17.35	-0.27	32.69	~	33.69	+13.40
ピーク	17.51	~	18.51	-1.78	41.52	~	42.52	+21.39
夜間	12.52	~	13.52	+0.07	12.51	~	13.51	-0.01
円/kWh								

ORim Index 先渡価格					
限月	24時間	前日比	限月	24時間	前日比
2024年10月	15.28	-0.05	2025年6月	13.72	-0.21
2024年11月	15.20	-0.05	2025年7月	14.71	-0.21
2024年12月	15.92	-0.04	2025年8月	14.57	-0.22
2025年1月	15.53	-0.08	2025年9月	14.11	-0.22
2025年2月	15.23	-0.13	2025年10月	13.69	-0.23
2025年3月	14.07	-0.17	2025年11月	13.71	-0.23
2025年4月	13.89	-0.18	2025年12月	14.73	-0.24
2025年5月	13.77	-0.21			
円/kWh					
※全国統一価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力9社の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。					

ORim Index 先渡価格 24時間 東京エリアと関西エリア									
限月	東京エリア	前日比	関西エリア	前日比	限月	東京エリア	前日比	関西エリア	前日比
2024年10月	16.96	+0.01	15.89	-0.04	2025年6月	14.52	-0.19	13.65	-0.24
2024年11月	16.45	+0.01	15.39	-0.05	2025年7月	15.39	-0.20	14.67	-0.24
2024年12月	17.00	+0.01	15.98	-0.06	2025年8月	15.38	-0.20	14.65	-0.25
2025年1月	16.53	-0.02	15.56	-0.10	2025年9月	15.05	-0.21	14.23	-0.25
2025年2月	16.14	-0.08	15.24	-0.15	2025年10月	15.00	-0.21	14.06	-0.25
2025年3月	14.95	-0.14	14.09	-0.19	2025年11月	14.57	-0.21	13.72	-0.25
2025年4月	14.60	-0.16	13.82	-0.22	2025年12月	15.53	-0.21	14.65	-0.25
2025年5月	14.39	-0.19	13.67	-0.23					
円/kWh									
※東京エリアと関西エリアの価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。									

◎JEPX指標価格					
受渡日	2024/8/30		前日比	前週比	
24時間平均	円/kWh		19.30	+2.92	+3.50
昼間平均	円/kWh		23.68	+4.89	+6.20
ピーク平均	円/kWh		26.31	+5.68	+7.61
約定総量	kWh		745,114,800	+30,576,250	-55,308,950
※JEPXのHPから価格および約定量情報を収集、これはアセスメントではなく参考値です 昼間8:00~22:00 ピーク13:00~16:00、平均=単純平均値					

○各社想定による月間受渡-24時間平均(全国)											単位: 円/kWh
	2024年10月	前日比	2024年11月	前日比	2024年12月	前日比	2025年1月	前日比	2025年2月	前日比	
A社	12.84	+0.13	14.02	+0.14	15.01	+0.07	16.08	+0.19	15.16	+0.06	
C社	13.30	0.00	14.60	+0.01	14.99	+0.02	15.27	+0.01	13.03	0.00	
D社	12.73	+0.22	13.72	+0.17	14.96	+0.19	16.02	+0.18	15.03	+0.17	
E社	13.86	0.00	14.50	0.00	15.27	0.00	15.42	0.00	15.04	0.00	
G社	13.15	0.00	14.15	0.00	15.28	0.00	15.36	0.00	14.92	0.00	
Ave.	13.10	+0.05	14.22	+0.04	15.09	+0.03	15.60	+0.06	15.00	+0.06	
	2025年3月	前日比	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比	2025年7月	前日比	
A社	12.93	+0.07	12.36	+0.07	12.03	+0.06	12.77	+0.07	14.04	+0.07	
C社	13.03	+0.01	12.09	0.00	12.60	0.00	13.23	-0.02	14.36	+0.02	
D社	13.11	+0.14	12.34	+0.13	12.07	+0.15	12.83	+0.15	13.94	+0.16	
E社	13.90	0.00	13.57	0.00	13.56	0.00	13.94	0.00	14.10	0.00	
G社	13.03	0.00	12.15	0.00	11.81	0.00	12.53	0.00	13.65	0.00	
Ave.	13.06	+0.05	12.28	+0.06	12.23	+0.07	12.94	+0.06	14.03	+0.08	
	2025年8月	前日比	2025年9月	前日比	2025年10月	前日比	2025年11月	前日比	2025年12月	前日比	
A社	15.83	+0.06	13.98	+0.07	12.39	+0.07	13.92	+0.07	16.05	+0.08	
C社	14.88	+0.01	13.36	-0.01	13.04	0.00	14.16	0.00	14.72	+0.01	
D社	15.44	+0.16	13.70	+0.15	12.31	+0.14	13.60	+0.14	15.85	+0.14	
E社	13.97	0.00	13.90	0.00	14.28	0.00	14.86	0.00	15.24	0.00	
G社	14.68	0.00	13.22	0.00	12.58	0.00	13.83	0.00	15.68	0.00	
Ave.	15.00	+0.06	13.65	+0.04	12.67	+0.02	13.97	+0.02	15.59	+0.05	

小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

○各社想定による月間受渡-昼間平均(全国)											単位: 円/kWh
	2024年10月	前日比	2024年11月	前日比	2024年12月	前日比	2025年1月	前日比	2025年2月	前日比	
A社	13.54	+0.13	14.35	+0.14	16.05	+0.07	17.57	+0.21	15.71	+0.07	
C社	14.42	0.00	15.30	+0.01	16.10	+0.01	19.23	+0.01	13.62	+0.01	
D社	13.38	+0.03	14.63	+0.13	16.26	+0.17	17.42	+0.17	16.10	+0.19	
E社	13.67	0.00	14.07	0.00	15.49	0.00	15.53	0.00	14.71	0.00	
G社	14.64	0.00	14.65	0.00	15.92	0.00	16.77	0.00	15.31	0.00	
Ave.	13.88	+0.05	14.54	+0.09	16.03	+0.03	17.25	+0.12	15.24	+0.02	
	2025年3月	前日比	2025年4月	前日比	2025年5月	前日比	2025年6月	前日比	2025年7月	前日比	
A社	12.15	+0.06	11.31	+0.07	11.86	+0.07	14.09	+0.07	17.02	+0.09	
C社	12.77	+0.01	11.63	0.00	12.90	0.00	14.31	-0.01	16.97	+0.02	
D社	13.69	+0.16	12.77	+0.13	12.82	+0.16	14.27	+0.16	16.22	+0.17	
E社	12.81	0.00	12.24	0.00	12.65	0.00	14.22	0.00	15.35	0.00	
G社	12.47	0.00	11.61	0.00	12.42	0.00	13.94	0.00	16.05	0.00	
Ave.	12.68	0.00	11.83	0.00	12.63	+0.05	14.19	+0.07	16.41	+0.07	
	2025年8月	前日比	2025年9月	前日比	2025年10月	前日比	2025年11月	前日比	2025年12月	前日比	
A社	18.60	+0.07	15.80	+0.07	13.07	+0.07	14.35	+0.07	17.01	+0.08	
C社	18.13	+0.02	15.53	-0.01	14.16	0.00	14.86	0.00	15.83	0.00	
D社	17.82	+0.17	15.42	+0.16	13.43	+0.15	14.85	+0.15	17.41	+0.14	
E社	15.22	0.00	14.69	0.00	14.08	0.00	14.36	0.00	15.44	0.00	
G社	17.94	0.00	15.07	0.00	13.44	0.00	14.32	0.00	16.87	0.00	
Ave.	17.96	+0.06	15.34	+0.05	13.65	+0.05	14.52	+0.06	16.57	+0.03	

平日8~20時の平均値。小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

**<東京商品取引所(TOCOM) 電力先物 8月29日>**

OTOCOM 電力先物 東エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)		
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2024年8月	14.90	-	-	-	14.92	+0.02	-	14.92	
2024年9月	14.80	-	-	-	14.81	+0.01	-	14.81	
2024年10月	14.35	-	-	-	14.23	-0.12	-	14.23	
2024年11月	15.10	-	-	-	15.24	+0.14	-	15.24	
2024年12月	15.99	-	-	-	16.04	+0.05	-	16.04	
2025年1月	16.66	-	-	-	16.85	+0.19	-	16.85	
2025年2月	15.63	-	-	-	15.70	+0.07	-	15.70	
2025年3月	14.12	-	-	-	14.17	+0.05	-	14.17	
2025年4月	13.45	-	-	-	13.54	+0.09	-	13.54	
2025年5月	13.26	-	-	-	13.35	+0.09	-	13.35	
2025年6月	14.14	-	-	-	14.23	+0.09	-	14.23	
2025年7月	14.90	-	-	-	14.99	+0.09	-	14.99	
2025年8月	16.39	-	-	-	16.49	+0.10	-	16.49	
2025年9月	14.77	-	-	-	14.87	+0.10	-	14.87	
2025年10月	14.00	-	-	-	14.11	+0.11	-	14.11	
2025年11月	15.18	-	-	-	15.29	+0.11	-	15.29	
2025年12月	17.32	-	-	-	17.43	+0.11	-	17.43	
2026年1月	18.07	-	-	-	18.19	+0.12	-	18.19	
2026年2月	17.37	-	-	-	17.49	+0.12	-	17.49	
2026年3月	14.99	-	-	-	15.11	+0.12	-	15.11	
2026年4月	12.36	-	-	-	12.47	+0.11	-	12.47	
2026年5月	12.34	-	-	-	12.45	+0.11	-	12.45	
2026年6月	13.20	-	-	-	13.30	+0.10	-	13.30	
2026年7月	14.61	-	-	-	14.72	+0.11	-	14.72	
合計							-		

OTOCOM 電力先物 西エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)		
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2024年8月	14.70	-	-	-	15.08	+0.38	-	15.08	
2024年9月	13.90	-	-	-	13.87	-0.03	-	13.87	
2024年10月	11.10	-	-	-	11.08	-0.02	-	11.08	
2024年11月	12.33	-	-	-	12.41	+0.08	-	12.41	
2024年12月	13.93	-	-	-	14.00	+0.07	-	14.00	
2025年1月	15.37	-	-	-	15.40	+0.03	-	15.40	
2025年2月	14.42	-	-	-	14.50	+0.08	-	14.50	
2025年3月	12.10	-	-	-	12.16	+0.06	-	12.16	
2025年4月	11.23	-	-	-	11.30	+0.07	-	11.30	
2025年5月	10.88	-	-	-	10.94	+0.06	-	10.94	
2025年6月	11.51	-	-	-	11.58	+0.07	-	11.58	
2025年7月	12.97	-	-	-	13.05	+0.08	-	13.05	
2025年8月	14.48	-	-	-	14.55	+0.07	-	14.55	
2025年9月	12.63	-	-	-	12.71	+0.08	-	12.71	
2025年10月	10.62	-	-	-	10.70	+0.08	-	10.70	
2025年11月	12.02	-	-	-	12.10	+0.08	-	12.10	
2025年12月	14.38	-	-	-	14.46	+0.08	-	14.46	
2026年1月	15.18	-	-	-	15.25	+0.07	-	15.25	
2026年2月	14.30	-	-	-	14.38	+0.08	-	14.38	
2026年3月	12.28	-	-	-	12.36	+0.08	-	12.36	
2026年4月	9.64	-	-	-	9.72	+0.08	-	9.72	
2026年5月	9.76	-	-	-	9.84	+0.08	-	9.84	
2026年6月	10.24	-	-	-	10.32	+0.08	-	10.32	
2026年7月	11.48	-	-	-	11.57	+0.09	-	11.57	
合計							-		



OTOCOM 電力先物 東エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2024年8月	16.69	-	-	-	16.71	+0.02	-	16.71	
2024年9月	17.16	-	-	-	17.19	+0.03	-	17.19	
2024年10月	15.27	-	-	-	15.46	+0.19	-	15.46	
2024年11月	16.41	-	-	-	16.53	+0.12	-	16.53	
2024年12月	17.65	-	-	-	17.68	+0.03	-	17.68	
2025年1月	18.36	-	-	-	18.61	+0.25	-	18.61	
2025年2月	17.27	-	-	-	17.34	+0.07	-	17.34	
2025年3月	15.05	-	-	-	15.11	+0.06	-	15.11	
2025年4月	14.32	-	-	-	14.40	+0.08	-	14.40	
2025年5月	14.48	-	-	-	14.56	+0.08	-	14.56	
2025年6月	15.67	-	-	-	15.76	+0.09	-	15.76	
2025年7月	17.38	-	-	-	17.48	+0.10	-	17.48	
2025年8月	19.08	-	-	-	19.18	+0.10	-	19.18	
2025年9月	16.70	-	-	-	16.80	+0.10	-	16.80	
2025年10月	15.52	-	-	-	15.62	+0.10	-	15.62	
2025年11月	16.83	-	-	-	16.92	+0.09	-	16.92	
2025年12月	19.09	-	-	-	19.19	+0.10	-	19.19	
2026年1月	20.23	-	-	-	20.34	+0.11	-	20.34	
2026年2月	18.99	-	-	-	19.09	+0.10	-	19.09	
2026年3月	15.90	-	-	-	16.01	+0.11	-	16.01	
2026年4月	13.07	-	-	-	13.15	+0.08	-	13.15	
2026年5月	13.37	-	-	-	13.45	+0.08	-	13.45	
2026年6月	14.49	-	-	-	14.57	+0.08	-	14.57	
2026年7月	16.90	-	-	-	17.00	+0.10	-	17.00	
合計							-		

OTOCOM 電力先物 西エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15)								円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値	
2024年8月	18.25	-	-	-	19.22	+0.97	-	19.22	
2024年9月	16.44	-	-	-	16.63	+0.19	-	16.63	
2024年10月	11.48	-	-	-	11.56	+0.08	-	11.56	
2024年11月	12.85	-	-	-	12.93	+0.08	-	12.93	
2024年12月	14.86	-	-	-	14.91	+0.05	-	14.91	
2025年1月	16.47	-	-	-	16.52	+0.05	-	16.52	
2025年2月	14.92	-	-	-	15.00	+0.08	-	15.00	
2025年3月	12.32	-	-	-	12.37	+0.05	-	12.37	
2025年4月	11.22	-	-	-	11.27	+0.05	-	11.27	
2025年5月	11.15	-	-	-	11.20	+0.05	-	11.20	
2025年6月	12.87	-	-	-	12.93	+0.06	-	12.93	
2025年7月	15.06	-	-	-	15.13	+0.07	-	15.13	
2025年8月	16.56	-	-	-	16.63	+0.07	-	16.63	
2025年9月	14.14	-	-	-	14.20	+0.06	-	14.20	
2025年10月	11.33	-	-	-	11.39	+0.06	-	11.39	
2025年11月	12.86	-	-	-	12.93	+0.07	-	12.93	
2025年12月	15.73	-	-	-	15.80	+0.07	-	15.80	
2026年1月	16.88	-	-	-	16.96	+0.08	-	16.96	
2026年2月	15.36	-	-	-	15.43	+0.07	-	15.43	
2026年3月	12.79	-	-	-	12.87	+0.08	-	12.87	
2026年4月	9.65	-	-	-	9.73	+0.08	-	9.73	
2026年5月	10.02	-	-	-	10.09	+0.07	-	10.09	
2026年6月	11.56	-	-	-	11.65	+0.09	-	11.65	
2026年7月	13.57	-	-	-	13.67	+0.10	-	13.67	
合計							-		

OTOCOM 電力先物 東エリア・週間ベースロード 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値
2024年第35週	15.01	-	-	-	15.06	+0.05	-	15.06
2024年第36週	15.34	-	-	-	15.39	+0.05	-	15.39
2024年第37週	15.00	-	-	-	14.90	-0.10	-	14.90
2024年第38週	14.59	-	-	-	14.56	-0.03	-	14.56
2024年第39週	14.19	-	-	-	14.19	0.00	-	14.19
合計							-	

OTOCOM 電力先物 西エリア・週間ベースロード 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値
2024年第35週	15.37	15.40	15.40	15.40	16.89	+1.52	2	16.89
2024年第36週	14.70	14.70	14.70	14.70	14.70	0.00	2	14.70
2024年第37週	13.79	-	-	-	13.93	+0.14	-	13.93
2024年第38週	13.23	-	-	-	13.36	+0.13	-	13.36
2024年第39週	13.20	-	-	-	13.33	+0.13	-	13.33
合計							4	

OTOCOM 電力先物 東エリア・週間日中ロード 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値
2024年第35週	17.47	-	-	-	17.48	+0.01	-	17.48
2024年第36週	18.11	-	-	-	18.19	+0.08	-	18.19
2024年第37週	17.83	-	-	-	17.85	+0.02	-	17.85
2024年第38週	16.45	-	-	-	16.50	+0.05	-	16.50
2024年第39週	16.41	-	-	-	16.48	+0.07	-	16.48
合計							-	

OTOCOM 電力先物 西エリア・週間日中ロード 日中取引(8:45~15:15)							円(1kWhあたり)	
限月	前帳入	始値	高値	安値	終値	前日比	出来高	帳入値
2024年第35週	19.89	-	-	-	23.78	+3.89	-	23.78
2024年第36週	18.41	-	-	-	18.65	+0.24	-	18.65
2024年第37週	16.28	-	-	-	16.41	+0.13	-	16.41
2024年第38週	14.81	-	-	-	15.06	+0.25	-	15.06
2024年第39週	15.84	-	-	-	16.03	+0.19	-	16.03
合計							-	

※35週:8/24~8/30、36週:8/31~9/6、37週:9/7~9/13、38週:9/14~9/20、39週:9/21~9/27



<欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物 東京 8月28日>

○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 日次				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 日次			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年8月28日	15.83	-	0	2024年8月28日	17.73	-	0
2024年8月29日	15.47	960	40	2024年8月29日	17.49	-	0
2024年8月30日	15.69	-	0	2024年8月30日	17.26	-	0
2024年8月31日	14.41	-	0	2024年8月31日	15.85	-	0
2024年9月1日	13.41	-	0	2024年9月1日	14.75	-	0
2024年9月2日	16.62	-	0	2024年9月2日	19.07	-	0
2024年9月3日	16.52	-	0	2024年9月3日	18.96	-	0
2024年9月4日	15.81	-	0	2024年9月4日	18.14	-	0
2024年9月5日	16.14	-	0	2024年9月5日	18.52	-	0
2024年9月6日	16.24	-	0	2024年9月6日	18.64	-	0
2024年9月7日	14.61	-	0	2024年9月7日	16.67	-	0
2024年9月8日	13.11	-	0	2024年9月8日	15.13	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 週末				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 週末			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
8月31日～9月1日	13.91	-	0	8月31日～9月1日	15.30	-	0
9月7日～9月8日	13.86	-	0	9月7日～9月8日	-	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 週間				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 月間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
8月26日～9月1日	15.15	-	10	8月26日～9月1日	17.50	-	0
9月2日～9月8日	15.58	-	2	9月2日～9月8日	18.67	300	5
9月9日～9月15日	15.18	-	0	9月9日～9月15日	18.64	-	0
9月16日～9月22日	14.77	-	25	9月16日～9月22日	15.63	-	0
9月23日～9月29日	13.52	-	0	9月23日～9月29日	15.78	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 月間				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 月間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年8月	14.91	-	3,724	2024年8月	16.71	-	1,675
2024年9月	14.85	43,200	4,919	2024年9月	17.17	-	1,581
2024年10月	14.25	26,040	1,142	2024年10月	15.39	-	234
2024年11月	15.25	6,480	433	2024年11月	16.49	-	26
2024年12月	16.07	19,344	896	2024年12月	17.65	-	56
2025年1月	16.90	7,440	581	2025年1月	18.64	-	204
2025年2月	15.67	-	468	2025年2月	17.56	-	74
2025年3月	14.18	-	464	2025年3月	15.42	-	90
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード 四半期				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード 四半期			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年10～12月	15.19	-	1,202	2024年10～12月	16.49	-	371
2025年1～3月	15.58	-	917	2025年1～3月	17.17	-	498
2025年4～6月	13.72	-	31	2025年4～6月	15.24	-	0
2025年7～9月	15.55	-	1	2025年7～9月	-	-	0
○EEX日本 電力先物 東京ベースロード シーズン				○EEX日本 電力先物 東京ピークロード シーズン			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年冬季	15.38	-	1,216	2024年冬季	16.81	-	248
2025年夏季	14.64	-	178	2025年夏季	-	-	0
2025年冬季	16.36	-	178	2025年冬季	-	-	0

決済価格：円/kWh、出来高：MWh、建玉：MW、夏季：4～9月、冬季：10～3月



<欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物 関西 8月28日>

○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 週間				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 週間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
8月26日~9月1日	15.17	-	89	8月26日~9月1日	19.10	-	9
9月2日~9月8日	15.67	21,840	311	9月2日~9月8日	19.26	-	0
9月9日~9月15日	14.04	2,520	15	9月9日~9月15日	16.73	-	0
9月16日~9月22日	13.03	-	0	9月16日~9月22日	13.11	-	0
9月23日~9月29日	13.41	-	0	9月23日~9月29日	16.90	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 月間				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 月間			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年8月	14.65	-	1,520	2024年8月	18.10	-	353
2024年9月	13.85	43,200	2,133	2024年9月	16.76	-	748
2024年10月	11.07	7,440	693	2024年10月	11.66	-	145
2024年11月	12.46	-	288	2024年11月	13.21	-	0
2024年12月	14.00	13,392	333	2024年12月	15.07	-	20
2025年1月	15.49	-	144	2025年1月	16.37	-	10
2025年2月	14.48	-	162	2025年2月	14.93	-	10
2025年3月	12.19	-	153	2025年3月	-	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード 四半期				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード 四半期			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年10~12月	12.51	37,536	346	2024年10~12月	13.29	-	84
2025年1~3月	14.04	-	382	2025年1~3月	14.64	-	35
2025年4~6月	11.18	-	10	2025年4~6月	12.30	-	0
○EEX日本 電力先物 関西ベースロード シーズン				○EEX日本 電力先物 関西ピークロード シーズン			
受渡期間	決済価格	出来高	建玉	受渡期間	決済価格	出来高	建玉
2024年冬季	13.27	-	265	2024年冬季	13.93	-	20
2025年夏季	12.32	-	2	2025年夏季	-	-	0
2025年冬季	13.38	-	2	2025年冬季	-	-	0

決済価格：円/kWh、出来高：MWh、建玉：MW、夏季：4~9月、冬季：10~3月

## ◎マーケット概況

## ○概況

## &lt;翌日受渡30日&gt;

**西日本が急騰、火力発電の燃料制約で**

Rim Index翌日受け渡しの相場は、西日本が急騰した。30日受け渡しの24時間平均は、東日本が29日比で0.13円安の15.25円、西日本が同7.81円高の24.78円。東西価格差は9.53円の西高東低で、29日受け渡しの1.59円から7.94円の大幅拡大となった。

東西別の時間帯別の平均価格は、昼間平均が東日本で29日受け渡しから0.27円安の16.85円、西日本が同13.40円高の33.19円、ピーク時平均は東日本が同1.78円安の18.01円、西日本が同21.39円高の42.02円、夜間平均は東日本が同0.07円高の13.02円、西日本が同0.01円安の13.01円となった。

一方、30日受け渡しのエリア別の24時間平均および高値と安値は下記表のとおり。

24時間平均	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	13.33	-0.79	15.37	-0.08	15.38	-0.09
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	22.02	+5.05	25.83	+8.86	25.83	+8.86
	中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比
25.83	+8.86	25.83	+8.86	25.83	+8.86	
システムP	前日比					
19.30	+2.92					

※単位:円/kWh

エリア	北海道	東北	東京	中部	北陸
高値	21.00	21.00	21.00	45.00	45.00
安値	10.20	12.61	12.61	11.02	11.02
エリア	関西	中国	四国	九州	システムP
高値	45.00	45.00	45.00	45.00	40.01
安値	11.02	11.02	11.02	11.02	12.57

※単位:円/kWh

30日の天気は、台風10号(サンサン)の影響により、全国的に雨の予報となった。西日本では、各地で暴風雨になり、24時間の予想雨量が九州南部で600ミリ、九州北部と四国では400ミリに達する見通しとなっている。29日も各地で線状降水帯が発生し、記録的な大雨となっているため、29~30日にかけて関西や九州エリアの火力発電はまとまった規模で停止や出力低下を実施する(詳細は火力発電所動向で明記)。いずれも燃料制約で、9月2~4日の復帰を予定している。台風10号による暴風や高波の影響により、LNG船やばら積み貨物船(石炭)の入港が困難となっ

ているもよう。一方、北海道は総じて晴れ間が広がる見通しのため、太陽光発電からの一定量の供給が見込まれそう。

30日の最高気温は、全国的に29日並みか低い所が多くなり、東北から九州では29~34度で推移する見込み。28日と同様に暑さが抑えられるため、冷房需要は抑制されそう。

30日受け渡しの売買入札量は、売り札が29日比で3.9%減の10億6,111万6,500kWh、買い札が同6.8%増の11億1,243万9,550kWhとなり、25コマで買いが売りを上回った。買いが売りを上回ったのは7月24日以来。

8~16時の価格は、東日本3エリアが下落した一方、西日本6エリアが急騰した。北陸から九州の5エリアでは、9~16時の14コマでこの日の最高値となる45.00円が1コマ、ほかの13コマで42.44円を付けるなど、29日と比べて約定水準が大幅に切り上がった。45.00円は24年度の最高値となる。一部の市場関係者からは「複数の火力発電で稼働が低下するため、供給減少の影響をスポット調達で補う動きが出た可能性があり、買値が一段切り上がったかもしれない(新電力の需給担当者)との見方が示された。一方、中部エリアでも14時~14時30分に45.00円を付けるなど29日からの上げ幅は大きくなったが、他の西日本エリアと比べて上げ幅は抑えられた。台風10号の影響でトヨタをはじめとする自動車メーカー各社は、29日以降も国内工場の稼働停止を決定しており、工場が多い中部エリアは特別高圧や高圧需要の減少が顕著となるため、価格動向にも波及したとみられる。

8~16時平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	12.20	-2.76	15.97	-0.38	15.99	-0.36
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
	28.76	+7.85	40.19	+19.28	40.19	+19.28
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
40.19	+19.28	40.19	+19.28	40.19	+19.28	

※単位:円/kWh

16～22時の価格も、西日本6エリアが急騰した。16時以降も18時までの4コマで45.00円が1コマ、42.44円が3コマ付けるなど、同時間帯の平均価格は大幅に上昇した。同時間帯の売買入札動向では、売りが29日比で5.5%減、買いが同11.2%増と、買い気の強まりが顕著だった。なお、東日本3エリアはほぼ29日並みだった。

16～22時 平均価格	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	18.31	+0.04	18.31	+0.04	18.31	+0.04
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
28.07	+9.76	28.07	+9.76	28.07	+9.76	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
28.07	+9.76	28.07	+9.76	28.07	+9.76	

※単位: 円/kWh

夜間価格は、全9エリアで小動きとなり、とくに東京や西日本6エリアはほぼ29日並みだった。

夜間平均	北海道	前日比	東北	前日比	東京	前日比
	11.25	+0.28	13.13	+0.10	13.13	+0.04
	中部	前日比	北陸	前日比	関西	前日比
13.01	-0.01	13.01	-0.01	13.01	-0.01	
中国	前日比	四国	前日比	九州	前日比	
13.01	-0.01	13.01	-0.01	13.01	-0.01	

※単位: 円/kWh

30日の市場分断は4力所で発生。北海道東北間で15時間(30コマ)の分断が生じ、29日から3コマ増えた。東北東京間は30分間(1コマ)のみ分断が生じ、29日から2コマ減少した。東京中部間では、11時間30分(23コマ)の分断が生じ、29日から7コマ増えた。29日に分断が解消した中部関西間では、5時間30分(11コマ)の分断が生じた(市場分断の詳細は、下記JEPXデータの「市場分断動向」や「各種グラフ」で明記)。

30日の火力発電は、停止予定が東日本で2基計55万6,450kW、西日本で2基135万kW。一方、再開予定は東日本の2基計70万7,100kW、西日本で1基70万kW。

30日の出力低下は、東日本で1基、西日本の14基が予定されている。一方、出力低下から復帰する設備は、西日本の2基となる(出力低下の詳細は下記の「火力発電所動向」で明記)。

一部の市場関係者は、「今週は台風10号の影響がスポット価格の値動きを左右している」(新電力の

需給担当マネージャー)と指摘。今回の台風10号は、速度が非常に遅いため、「価格への影響も長引く恐れがあるのではないか」(同)。続けて、「暑さが緩和され、需要も大幅に減少するが、火力発電の停止や出力低下が相次いでいるため、スポット価格への影響も大きい。このところ、西日本の予備率が低い状態が続いているが、昨年よりも火力発電は増えている。想定外の電源脱落が多いため、予備率が低くなってしまっている」(同)との見方を示した。太陽光発電や風力発電など再エネ比率が高くなっている九州や四国などでは、台風の影響でこれらの発電がほぼ見込めないため、火力発電の稼働低下は需給や価格動向に対する影響が小さくないとみられる。

なお、四国電力の本川揚水発電所1号機(定格出力31万5,000kW)および2号機(30万kW)の計2基が、29日15時から計画停止した。河川の制約によるもので、同日16時時点で再開は未定。台風10号の影響により西日本では、揚水発電をはじめ一般水力の停止も相次いでいるようだ。

### 九州エリア、台風10号により約20万戸が停電

九州エリアでは、台風10号の影響により大規模な停電が発生している。九州電力によると、鹿児島県を中心に29日16時時点で約22万3,990戸が停電しているという。「一般的に停電数は10万戸を超えると多いと言われるため、九州の25万戸は非常に多い状況。ただ、裏を返せば需要が低下するため、九州は発電設備の稼働率を落としているが、それでも予備率が8%くらいあるため、現時点で需給に逼迫感はない」(経産省の担当者)との見方を示した。

### 30日も台風10号に警戒、福岡など暴風雨に

気象庁が29日11時に発表した主要都市の30日の気温は、最高気温が東京で29日より3度低い29度、仙台、札幌が同1度低い29度、大阪が同3度高い35度、名古屋が29日と同じ30度、福岡が同4度高い33度の予報。

予想最低気温は、東京が29日より1度低い24度、仙台が同1度低い24度、札幌が同3度高い23度、大阪

が同1度高い27度、名古屋が同1度低い25度、福岡が前日と同じ26度の見込み。

30日の主要都市の天気は、東京が雨、仙台が雨交じりの曇り、札幌が晴れ間の見える曇り、大阪が雨交じりの曇り、名古屋が雨、福岡が暴風を伴う雨の予報。

気象庁の週間天気予報(8月30日～9月5日)は下記のとおり。

北日本と東日本は、9月1～3日が曇りや雨の予報。4～5日は曇りや晴れとなる見込み。

西日本は、9月1～3日に雲が広がりやすく、雨の降る所があるとみられる。4～5日は、曇りや晴れる所が多い見込み。

台風10号の影響により、9月1～2日ごろにかけて荒れた天気となり、台風の動向次第では警報級の大雨や高潮、大しけとなる恐れがある。9月1日は、東日本で警報級の大雨となる所がある見込み。

## ○火力発電所動向

### 西日本の18基で停止や出力低下、燃料制約で

台風10号の接近に伴い、29日に新たに判明した関西および九州エリア、中国エリアを中心に火力発電の18基計1,107万4,000kWが、29～31日にかけて停止や出力低下を実施する。詳細は下記のとおり。

#### 【関西エリア】

関西電力の姫路第一LNG火力5号機(定格出力72万9,000kW)および6号機(71万3,000kW)、姫路第二LNG火力1号機～6号機(48万6,500kW×6基)、三菱重工の三菱高砂製作所実証設備複合サイクル発電所第2号発電設備(56万6,000kW、都市ガス/灯油)の計9基が、燃料制約により30日から出力低下を実施し、4日に通常運用に戻る予定。低下量は9基の合計で計298万8,000kWに上る。

コベルコパワー神戸の神戸石炭火力1号機(定格出力70万kW)および3号機(65万kW)の計2基が、30日から石炭灰の出荷制約により計画停止を実施し、9月3日に通常運用に戻る予定。

同2号機(70万kW)が、29日から出力低下を実施し、9月2日に通常運用に戻る予定。また、同4号機(65万kW)が30日から出力低下を実施し、9月2日に通常運用に戻る予定。低下量は2基の合計で76万1,700kWとなる。

#### 【九州エリア】

九州電力の苓北石炭火力1号機(定格出力70万kW)が、29日から出力低下を実施するが、同日16時時点で通常運用への復帰は未定。低下量は29万7,500kW。大分共同火力の大分共同発電所3号機(定格出力

14万7,000kW、高炉ガス)が、29日から燃料ガス量減のため停止するが、同日16時時点で通常運用への復帰は未定。

電源開発(Jパワー)が九州エリアで運用する松浦石炭火力1号機および2号機(定格出力100万kW×2基)が、30日から台風接近に伴い出力低下を実施し、31日に通常運用に戻る予定。

#### 【中国エリア】

電源開発(Jパワー)が中国エリアで運用する竹原石炭火力1号機(定格出力60万kW)が、31日から台風接近に伴う貯炭量低下の対応のため出力低下を実施し、9月1日に通常運用に戻る予定。低下量は42万kW。その後、9月2日から再び出力低下を実施し、3日に通常運用に戻る予定。

電源開発(Jパワー)が東京エリアで運用する磯子石炭火力新1号機および2号機(定格出力60万kW×2基)も、31日から台風接近に伴う灰処理制約により出力低下を実施し、4日に通常運用に戻る予定。低下量は2基計78万kW。

響灘エネルギーパークが九州エリアで運用するひびき灘石炭・バイオマス石炭火力(定格出力11万2,000kW、木質ペレット)が、29日13時2分に計画外停止した。原因は調査中で、29日16時時点で再開は未定。

30日の火力発電は、概況でも触れたが、停止予定は東日本で2基計55万6,450kW、西日本で2基135万kW。



一方、再開予定は東日本の2基計70万7,100kW、西日本で1基70万kW。

【出力低下の予定】※上記以外

北陸電力の敦賀石炭火力2号機(定格出力70万kW)が、30日から新規炭燃焼試験のため出力低下を実施し、31日に通常運用に戻る予定。

鹿島パワーが東京エリアで運用する鹿島石炭火力2号機(定格出力64万5,000kW)が、30日から灰処理設備トラブルのため出力低下を実施し、9月2日に通

常運用に戻る予定。

【出力低下から復帰する設備】

29日から台風接近に伴い出力低下を実施している、電源開発(Jパワー)が九州エリアで運用する松浦石炭火力1号機および2号機(定格出力100万kW×2基)が、30日に通常運用に戻る予定。

9月2日までの運用計画は下記表のとおり。

火力設備:30日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力(kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
<b>停止</b>									
北海道電力	砂川発電所	石炭	4号機	125,000	計画停止	2024/8/30 0:00	2024/11/22	定期事業者検査	2024/7/24 14:11
北陸電力	敦賀火力発電所	石炭	2号機	700,000	出力低下	2024/8/30 22:00	2024/8/31	新規炭燃焼試験 平均低下量:175,955kW 最大低下量:560,000kW 最小低下量:127,500kW	2024/8/27 11:21
関西電力	姫路第一発電所	LNG	5号機	729,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:729,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:59
			6号機	713,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:713,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 21:00
	姫路第二発電所	LNG	1号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:34
			2号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:35
			3号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:35
			4号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:35
			5号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:55
			6号機	486,500	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:486,500kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 20:56
電源開発(Jパワー)	竹原火力発電所	石炭	3号機	700,000	出力低下	2024/8/30 9:00	2024/8/31	当社管理番号: TRA-24-081 パナ力焚き切り 最大抑制量:700,000kW 最小抑制量:350,000kW	2024/8/28 16:27
	松浦火力発電所	石炭	1号機	1,000,000	出力低下	2024/8/30 0:05	2024/8/30	最大:500,000kW 最小:500,000kW 台風接近対応 当社管理番号:TTA24160	2024/8/26 18:16
2号機			1,000,000	出力低下	2024/8/30 0:14	2024/8/30	最大:500,000kW 最小:500,000kW 台風接近対応 当社管理番号:TTA24161	2024/8/26 18:12	
鹿島パワー	鹿島火力発電所	石炭	2号機	645,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/2	灰処理設備トラブルのため	2024/8/28 16:59
コベルコパワー神戸	神戸発電所	石炭	1号機	700,000	計画停止	2024/8/30 0:30	2024/9/3	石炭灰出荷制約	2024/8/29 13:48
コベルコパワー神戸第二	神戸発電所	石炭	3号機	650,000	計画停止	2024/8/30 0:20	2024/9/3	石炭灰出荷制約	2024/8/29 14:04
			4号機	650,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/2	石炭灰出荷制約	2024/8/28 22:13
三菱重工業	三菱高砂製作所 実証設備複合サイクル発電所	都市ガス/灯油	単独	566,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/4	台風接近に伴う燃料制約 最大低下量:566,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/28 21:02
ENEOS	根岸 ガス化複合発電所	残さ油	単独	431,450	計画停止	2024/8/30 9:00	2024/11/24	定期点検	2024/8/16 10:09
<b>再開</b>									
JERA(中部)	碧南火力発電所	石炭	3号機	700,000	計画停止	2024/8/10 18:00	2024/8/30	タービン関連設備	2024/8/27 13:35
電源開発(Jパワー)	松浦火力発電所	石炭	1号機	1,000,000	出力低下	2024/8/29 0:25	2024/8/30	最大:500,000kW 最小:500,000kW 台風接近対応 当社管理番号:TTA24160	2024/8/26 18:16
			2号機	1,000,000	出力低下	2024/8/29 0:34	2024/8/30	最大:500,000kW 最小:500,000kW 台風接近対応 当社管理番号:TTA24161	2024/8/26 18:12
扇島パワー	扇島パワー	LNG	1号機	407,100	計画外停止	2024/8/27 23:35	2024/8/30	設備保護	2024/8/28 16:12
鹿島共同火力	鹿島共同発電所	高炉ガス	5号機	300,000	計画停止	2024/8/28 6:19	2024/8/30	燃料調整の為	2024/8/28 6:57



火力設備:31日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
<b>停止</b>									
東北電力	八戸火力発電所	LNG	5号機GTB	276,100	出力低下	2024/8/31 13:00	2024/9/1	最大低下量246,100kW 最小低下量151,000kW 停止作業からの起動カーブおよび気温影響による出力低下	2024/8/29 13:31
	原町火力発電所	石炭	2号機	1,000,000	出力低下	2024/8/31 15:00	2024/8/31	最大低下量914,000kW 最小低下量165,000kW 作業による出力低下および停止作業に向けた解列カーブ	2024/8/22 13:05
JERA(中部)	川越火力発電所	LNG	3-1号機	243,000	計画停止	2024/8/31 7:00	2024/8/31	ボイラ関連設備	2024/8/26 18:31
電源開発(パワー)	磯子火力発電所	石炭	1号機	600,000	出力低下	2024/8/31 0:55	2024/9/4	最大: 390,000kW 最小: 390,000kW 台風接近に伴う灰処理制約 社管理番号: TPA24178	2024/8/29 14:05
			2号機	600,000	出力低下	2024/8/31 1:25	2024/9/4	最大: 390,000kW 最小: 390,000kW 台風接近に伴う灰処理制約 社管理番号: TPA24179	2024/8/29 14:07
電源開発(パワー)	竹原火力発電所	石炭	1号機	600,000	出力低下	2024/8/31 0:35	2024/9/1	最大: 420,000kW 最小: 420,000kW 台風接近に伴う貯炭量低下対応 社管理番号: TRA-24-141	2024/8/29 15:57
<b>再開</b>									
東北電力	八戸火力発電所	LNG	5号機GTB	276,100	計画停止	2024/8/19 10:54	2024/8/31	HRSG設備不具合	2024/8/26 15:42
			5号機ST	141,900	計画停止	2024/8/19 10:54	2024/8/31	HRSG設備不具合	2024/8/26 15:43
	原町火力発電所	石炭	2号機	1,000,000	出力低下	2024/8/31 15:00	2024/8/31	最大低下量914,000kW 最小低下量165,000kW 作業による出力低下および停止作業に向けた解列カーブ	2024/8/22 13:05
	南横浜火力発電所	LNG	1号機	350,000	出力低下	2024/8/25 10:30	2024/8/31	系統作業 平均低下量186,363kW 最大低下量196,792kW 最低低下量100,148kW	2024/7/9 18:58
			2号機	350,000	出力低下	2024/8/25 10:30	2024/8/31	系統作業 平均低下量186,363kW 最大低下量196,792kW 最低低下量100,148kW	2024/7/9 18:54
			3号機	450,000	出力低下	2024/8/24 10:00	2024/8/31	系統作業 平均低下量192,036kW 最大低下量196,792kW 最低低下量101,754kW	2024/8/25 7:07
JERA(中部)	川越火力発電所	LNG	3-1号機	243,000	計画停止	2024/8/31 7:00	2024/8/31	ボイラ関連設備	2024/8/26 18:31
北陸電力	敦賀火力発電所	石炭	2号機	700,000	出力低下	2024/8/30 22:00	2024/8/31	新規炭燃焼試験 平均低下量: 175,955kW 最大低下量: 560,000kW 最小低下量: 127,500kW	2024/8/27 11:21
	富山火力発電所	原・重油	4号機	250,000	計画停止	2024/8/21 22:00	2024/8/31	7B給水加熱器細管リーク修理	2024/8/27 11:07
四国電力	阿南発電所	原・重油	3号機	450,000	出力低下	2024/7/22 18:00	2024/8/31	最大低下量: 450,000kW 最低低下量: 0kW	2024/7/22 17:47
	坂出発電所	LNG	1号機	296,000	出力低下	2024/8/1 0:00	2024/8/31	タンク1基運用による計画消費 最大低下量: 296,000kW 最小低下量: 0kW	2024/7/25 10:48
			2号機	289,000	出力低下	2024/8/1 0:00	2024/8/31	タンク1基運用による計画消費 最大低下量: 289,000kW 最小低下量: 0kW	2024/7/25 10:49
		原・重油	3号機	450,000	出力低下	2024/7/22 18:00	2024/8/31	最大低下量: 450,000 kW 最低低下量: 0 kW	2024/7/22 17:49
		LNG	4号機	350,000	出力低下	2024/8/1 0:00	2024/8/31	タンク1基運用による計画消費 最大低下量: 350,000kW 最小低下量: 0kW	2024/7/25 10:51
電源開発(パワー)	竹原火力発電所	石炭	3号機	700,000	出力低下	2024/8/30 9:00	2024/8/31	当社管理番号: TRA-24-081 パンカ焼き切り 最大抑制量: 700,000kW 最小抑制量: 350,000kW	2024/8/28 16:27
	松浦火力発電所	石炭	1号機	1,000,000	出力低下	2024/8/30 0:05	2024/8/31	最大: 600,000 kW 最小: 600,000 kW 台風接近対応 当社管理番号: TTA24163	2024/8/28 18:24
			2号機	1,000,000	出力低下	2024/8/30 0:14	2024/8/31	最大: 700,000 kW 最小: 700,000 kW 台風接近対応 当社管理番号: TTA24164	2024/8/28 18:26
	松島火力発電所	石炭	1号機	500,000	出力低下	2024/8/29 0:52	2024/8/31	最大: 260,000kW 最小: 260,000kW 台風接近対応 当社管理番号: TSA24049	2024/8/28 18:18
2号機			500,000	出力低下	2024/8/29 0:52	2024/8/31	最大: 260,000kW 最小: 260,000kW 台風接近対応 当社管理番号: TSA24049	2024/8/28 18:19	



## 火力設備:1日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
<b>停止</b>									
東北電力	原町火力発電所	石炭	2号機	1,000,000	計画停止	2024/9/1 0:00	2024/12/6	作業	2024/3/5 16:10
	千葉火力発電所	LNG	1-1号機	360,000	計画停止	2024/9/1 8:00	2024/9/1	電気関連設備	2024/8/28 11:20
JERA(東京)	南横浜火力発電所	LNG	1号機	350,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/5	系統作業 平均低下量:124,964kW 最大低下量:151,017kW 最低低下量:100,142kW	2024/8/9 10:15
			2号機	350,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/5	系統作業 平均低下量:124,964kW 最大低下量:151,017kW 最低低下量:100,142kW	2024/8/9 10:22
			3号機	450,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/5	系統作業 平均低下量:124,964kW 最大低下量:151,017kW 最小低下量:100,142kW	2024/8/9 10:20
JERA(中部)	西名古屋火力発電所	LNG	7-1号機	1,188,200	計画停止	2024/9/1 0:00	2025/1/5	定検	2024/3/5 13:18
四国電力	四国電力 坂出發電所	LNG	1号機	296,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/30	タンク1基運用による計画消費 最大低下量:296,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/21 9:58
			2号機	289,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/30	タンク1基運用による計画消費 最大低下量:289,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/21 10:00
			4号機	350,000	出力低下	2024/9/1 0:00	2024/9/30	タンク1基運用による計画消費 最大低下量:350,000kW 最小低下量:0kW	2024/8/21 10:01
九州電力	松浦発電所	石炭	1号機	700,000	計画停止	2024/9/1 0:00	2024/11/30	定期自主検査	2024/1/26 14:43
電源開発(Jパワー)	竹原火力発電所	石炭	3号機	700,000	計画停止	2024/9/1 0:00	2024/12/18	点検作業 当社管理番号: TRA24002	2024/8/20 9:48
川崎天然ガス発電	川崎天然ガス発電所	LNG	2号機	413,000	計画停止	2024/9/1 6:30	2024/9/2	定期保全	2024/8/15 12:06
相馬エネルギーパーク合同会社	相馬石炭・バイオマス発電所	石炭	単独	112,000	計画停止	2024/9/1 17:00	2024/9/3	設備点検及び燃料在庫調整	2024/8/26 10:38
<b>再開</b>									
JERA(東京)	千葉火力発電所	LNG	1-1号機	360,000	計画停止	2024/9/1 8:00	2024/9/1	電気関連設備	2024/8/28 11:20
関西電力	赤穂発電所	原・重油	1号機	600,000	計画停止	2024/8/31 0:00	2024/9/1	発電機作業	2024/8/26 13:02
電源開発(Jパワー)	竹原火力発電所	石炭	1号機	600,000	出力低下	2024/8/31 0:35	2024/9/1	最大:420,000kW 最小:420,000kW 台風接近に伴う貯炭量低下対応 社管理番号: TRA-24-141	2024/8/29 15:57

## 火力設備:2日の運用見通し

会社	発電所	燃料	ユニット	出力 (kW)	停止区分	停止日時	復旧予定日	停止原因	最終更新日時
<b>停止</b>									
関西電力	赤穂発電所	原・重油	2号機	600,000	計画停止	2024/9/2 0:00	2024/9/15	発電機作業	2023/3/9 18:33
電源開発(Jパワー)	竹原火力発電所	石炭	1号機	600,000	出力低下	2024/9/2 0:00	2024/9/3	最大:300,000kW 最小:300,000kW 台風接近に伴う貯炭量低下対応 社管理番号: TRA-24-142	2024/8/29 16:00
<b>再開</b>									
鹿島パワー	鹿島火力発電所	石炭	2号機	645,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/2	灰処理設備トラブルのため	2024/8/28 16:59
川崎天然ガス発電	川崎天然ガス発電所	LNG	川天2号機	413,000	計画停止	2024/9/1 6:30	2024/9/2	定期保全	2024/8/15 12:06
コベルコパワー神戸	神戸発電所	石炭	2号機	700,000	出力低下	2024/8/29 0:00	2024/9/2	石炭灰出荷制約	2024/8/29 13:49
コベルコパワー神戸第二	神戸発電所	石炭	4号機	650,000	出力低下	2024/8/30 0:00	2024/9/2	石炭灰出荷制約	2024/8/28 22:13

※火力発電所動向は「レポート発行日の16時までの情報」に基づいたものです。

## ○先渡価格（燃料動向概況）

## Rim先渡は反落、原油や石炭相場が下げ幅拡大

Rim Index 先渡価格は反落。8月28日の燃料相場（ドルベース）は、27日比でリム情報開発が算定する原油価格（JCC予想値）やアジアのC重油相場、豪ニューキャッスル積み的一般炭相場が全面安となった一方、リムが算定するLNGの北東アジア着相場は上昇した。原油や石炭相場の下げ幅が大きくなったため、先渡価格も軟化した。LNGスポットの上昇で先渡価格の下げ幅は縮小し、LNG比率が高い東京エリアは期近など一部限月でプラス圏となった。

JCC予想値のベースとなる8月28日のドバイ原油ペーパーズワップは、27日比で1.46~1.55ドル安に反落し、相場は24年10月物が76ドル台後半、24年11月物が76ドル台前半、25年12月物が72ドル台前半となった。28日のNYMEXは、WTI原油先物で期近の24年10月物が27日比で1.01ドル安のバレルあたり74.52ドルに続落。米国の原油需要が鈍化するとの見方が強まり、売りが先行した。米エネルギー情報局（EIA）が28日に発表した週間の石油統計によると、原油在庫は先週末23日までの1週間で80万バレル減少したが、取り崩し幅は市場予想に届かなかった。

事前予想では、230万バレルの減少が見込まれていた。29日17時時点でWTIの24年10月物が74.77ドル、ブレントの24年10月物が78.79ドルで推移している。

8月28日のLNGの北東アジア着相場は上昇。相場は、期近の24年10月着品がmmBtuあたり14ドル、同11月着品が14ドル台半ば、同12月着品が14ドル台後半の水準。27日の欧州の天然ガス相場が上昇したことを映し、北東アジア市場のLNG相場もつれ高となった。また、豪イクシスプロジェクトの生産不調を背景に、日本の需要家が10月着の購入を検討しているとされ、相場の強材料となった。

ICEフューチャーズによる8月28日の豪ニューキャッスル積みの一般炭相場は、24年10月物が27日比で3.15ドル安の146.00ドル、同11月物が同3.05ドル安の147.00ドル、25年12月物が同4.15ドル安の155.20ドルだった。

円換算後の燃料価格は以下のとおり。原油価格(JCC+石油石炭税)は、24年10月物が前日から1,000円安の78,590円に反落した。期近との価格差は、24年12月物が3,480円安、25年12月物が7,450円安。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、24年10月物が同1,720円安の86,290円に反落した。期近との価格差は、24年12月物が2,620円安、25年12月物が8,610円安。LNG(JCCおよび北東アジア着スポット合成価格+石油石炭税)は、24年10月物が同290円高の104,890円に続伸した。期近との価格差は24年12月物が3,350円安、25年12月物が15,000円安。石炭(豪ニューキャッスル積み価格+フレート+石油石炭税)は、24年10月物が同550円安の24,030円に反落した。期近との価格差は24年12月物が510円高、25年12月物が1,340円高。

### ○東京商品取引所(TOCOM) 電力先物取引動向

#### 東西ベースで計24枚が約定、夜間と日中取引で

8月29日の東京商品取引所(TOCOM)の電力先物取引は、夜間取引(16時30分~19時)で20枚、日中取引(8時45分~15時15分)で4枚の計24枚の約定があった。

29日の帳入値は、東西ともに総じて続伸した。

29日の夜間取引では、月間物の東エリアのベースロードで約定があった。25年1月限が16.90円、取引高は20枚だった。28日の帳入値から0.24円高。前回は、8日の日中取引で16.50円(20枚)だった。

29日の日中取引では、週間物の西エリアのベースロードで約定があった。24年第35週(8月24~30日)が15.40円で2枚、同36週(8月31日~9月6日)が14.70円で2枚だった。28日の帳入値から第35週が0.03円高、第36週が同値。35週の約定は前回、22日の夜間取引で15.00円(6枚)だった。36週は、27日に14.20円(2枚)で約定していた。

29日15時時点の日中取引(8時45分~15時15分)のオファー/ビッドは下記表のとおり。

約定日	取引	商品	限月	約定価格	出来高(枚)
8月29日	夜間取引	東エリア ベースロード	2025年1月	16.90	20
8月29日	日中取引	西エリア ベースロード	2024年第35週 (8/24-8/30)	15.40	2
8月29日	日中取引	西エリア ベースロード	2024年第36週 (8/31-9/6)	14.70	2

※約定価格:円/kWh、出来高:1枚あたり100kWh

限月	東ベース				西ベース				東日中				西日中			
	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数
2024/8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.39	6	19.00	6
2024/9	-	-	-	-	14.80	5	13.75	40	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/10	14.40	20	14.10	20	11.30	20	10.90	20	15.50	5	-	-	-	-	11.20	10
2024/11	15.55	20	15.05	40	12.60	20	12.20	20	-	-	-	-	-	-	-	-
2024/12	16.25	20	15.90	20	14.20	20	13.75	20	-	-	-	-	-	-	-	-
2025/1	16.85	20	15.29	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2025/2	16.30	20	14.26	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2025/3	-	-	-	-	-	-	9.75	50	-	-	-	-	-	-	-	-

単位:円/kWh、枚数:100kWh

限月	東ベース週間				西ベース週間				東日中週間				西日中週間			
	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数	売り	枚数	買い	枚数
24/35週	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24/36週	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24/37週	14.90	20	-	-	14.10	2	12.40	2	-	-	-	-	-	-	-	-
24/38週	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24/39週	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

単位:円/kWh、枚数:100kWh

### ○欧州エネルギー取引所 (EEX) 電力先物取引動向

#### 29日に約定、関西で週間ベースが大商い

欧州エネルギー取引所 (EEX) が運用する電力先物市場で、28日17時以降に東京エリアと関西エリアにて合計117MWの約定が確認された。東京では、24年9月、10月および12月の受け渡しを対象に、ベースロードが約定。数量と価格は、9月が15MWで14.80～14.85円、10月が30MWで14.00～14.25円、12月が7MWで16.05～16.10円。

関西では、24年第36週 (9月2～8日) の受け渡しを対象に、合計40MWのベースロードが約定された。価格は15.50～15.70円。

月間物では、24年9月、10月および12月の受け渡しを対象に、ベースロードが約定された。数量と価格は、9月が15MWで13.80～13.90円、10月が5MWで10.85円、12月が5MWで14.00円。

29日の取引では17時時点で、関西エリアと東京エリアにて合計298MWの約定が確認された。関西では、24年第36週の受け渡しを対象に、合計157MWのベースロードが約定。価格は16.40～18.00円だった。台

風10号の動きが遅く、来週も西日本を中心に発電設備の操業に支障が出るとの見方から、週間物の商いが活発化。28日から29日17時にかけて約定された第36週の関西ベースは合計287MWに膨らんだ。

東京では、24年8月30日の受け渡しを対象に、30MWのベースロードが約定された。価格は16.15円と、JEPX翌日渡しのスポット市場における東京エリアの24時間平均である15.38円を0.77円上回った。また、24年9月2日の受け渡しでは、45MWのベースロードが17.00円で約定された。

月間物では、24年9月、10月、11月および25年1月の受け渡しを対象に、ベースロードが約定された。数量と価格は、9月が40MWで14.75～14.90円、10月が5MWで14.20円、11月が7MWで15.30円、1月が10MWで16.85円。

このほか、25年夏季 (4～9月) および冬季 (10～3月) の受け渡しでは、それぞれ2MWのベースロードが約定。価格は夏季が14.00～14.60円、冬季が16.40～16.80円だった。



約定日	エリア	取引種類	受渡	約定価格	取引ロット	取引数量
8月28日	東京	ベースロード	2024年9月	14.85	4	2,880
8月28日	東京	ベースロード	2024年9月	14.85	6	4,320
8月28日	東京	ベースロード	2024年9月	14.80	5	3,600
8月28日	東京	ベースロード	2024年10月	14.00	5	3,720
8月28日	東京	ベースロード	2024年10月	14.25	20	14,880
8月28日	東京	ベースロード	2024年10月	14.25	5	3,720
8月28日	東京	ベースロード	2024年12月	16.10	5	3,720
8月28日	東京	ベースロード	2024年12月	16.05	2	1,488
8月28日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	15.70	10	1,680
8月28日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	15.70	10	1,680
8月28日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	15.50	20	3,360
8月28日	関西	ベースロード	2024年9月	13.80	5	3,600
8月28日	関西	ベースロード	2024年9月	13.85	5	3,600
8月28日	関西	ベースロード	2024年9月	13.90	5	3,600
8月28日	関西	ベースロード	2024年10月	10.85	5	3,720
8月28日	関西	ベースロード	2024年12月	14.00	2	1,488
8月28日	関西	ベースロード	2024年12月	14.00	3	2,232
8月29日	東京	ベースロード	2024年8月30日	16.15	30	720
8月29日	東京	ベースロード	2024年9月2日	17.00	45	1,080
8月29日	東京	ベースロード	2024年9月	14.75	20	14,400
8月29日	東京	ベースロード	2024年9月	14.90	20	14,400
8月29日	東京	ベースロード	2024年10月	14.20	5	3,720
8月29日	東京	ベースロード	2024年11月	15.30	5	3,600



8月29日	東京	ベースロード	2024年11月	15.30	2	1,440
8月29日	東京	ベースロード	2025年1月	16.85	10	7,440
8月29日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.60	1	4,392
8月29日	東京	ベースロード	2025年夏 (4-9月)	14.00	1	4,392
8月29日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	16.40	1	4,368
8月29日	東京	ベースロード	2025年冬 (10-3月)	16.80	1	4,368
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.00	1	168
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	18.00	2	336
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.80	10	1,680
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.10	2	336
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.00	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.50	20	3,360
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.85	2	336
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.40	15	2,520
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.50	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.50	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.40	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.50	15	2,520
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.00	10	1,680
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.40	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.70	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.60	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.70	5	840

8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.80	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.80	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.90	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.00	5	840
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	16.90	10	1,680
8月29日	関西	ベースロード	2024年36週 (9月2-8日)	17.00	10	1,680

約定価格:円/kWh、取引ロット:MW、取引数量:MW

◎日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種データ  
 ○売買入札動向

30日受渡	24時間	前日比	昼間	前日比	ピーク時	前日比	夜間	前日比
売り入札量	1,061,116,500	-3.9%	577,518,650	-3.2%	125,068,950	0.7%	483,597,850	-4.7%
買い入札量	1,112,439,550	6.8%	711,528,350	9.1%	167,282,450	10.4%	400,911,200	2.8%

※単位: kWh

○約定量動向

30日受渡	24時間	昼間	ピーク時	夜間
約定量	745,114,800	474,451,850	111,981,100	270,662,950
前日比	4.3%	6.8%	9.7%	0.2%

※単位: kWh

○東西価格動向

30日受渡	高値	前日比	安値	前日比	昼間	前日比	ピーク時	前日比	夜間	前日比	夜間0時~8時	前日比	夜間22時~24時	前日比
東日本	21.00	-0.2%	10.20	2.9%	16.85	-1.6%	18.01	-9.0%	13.02	0.5%	12.83	-0.4%	13.77	4.2%
西日本	45.00	50.0%	11.02	-6.5%	33.19	67.7%	42.02	103.7%	13.01	-0.1%	12.95	-0.5%	13.18	1.9%
東西格差 (東-西)	-24.00		-0.82		-16.34		-24.01		0.01		-0.12		0.59	

※単位: 円/kWh、昼間、ピーク時、夜間は平均価格

○市場分断動向

30日の市場分断は、東京-中部エリア間(FC=周波数変換設備)、北海道-東北エリア間(北本連系線)、東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)、中部-関西エリア間(三重東近江線)の4力所で発生した。

**30日受渡(周波数変換設備:東京(50Hz)-中部(60Hz)間)**

※単位:円/kWh

時間	システム プライス	東京	中部	価格差 (東-中)	システムプライスとの価格差 (東-システム) (中-システム)	
8時~8時30分	16.22	13.68	15.02	-1.34	-2.54	-1.20
8時30分~9時	18.74	13.97	17.95	-3.98	-4.77	-0.79
9時~9時30分	19.21	15.20	28.00	-12.80	-4.01	8.79
9時30分~10時	23.13	15.51	18.00	-2.49	-7.62	-5.13
10時~10時30分	25.00	15.46	17.95	-2.49	-9.54	-7.05
10時30分~11時	29.64	15.36	38.00	-22.64	-14.28	8.36
11時~11時30分	27.99	14.84	20.00	-5.16	-13.15	-7.99
11時30分~12時	26.55	14.10	39.14	-25.04	-12.45	12.59
13時~13時30分	21.03	15.25	24.00	-8.75	-5.78	2.97
13時30分~14時	27.99	18.77	42.44	-23.67	-9.22	14.45
14時~14時30分	27.00	18.91	45.00	-26.09	-8.09	18.00
14時30分~15時	29.85	19.15	42.44	-23.29	-10.70	12.59
15時~15時30分	24.00	19.15	42.44	-23.29	-4.85	18.44
15時30分~16時	27.99	19.15	42.44	-23.29	-8.84	14.45
16時~16時30分	40.00	20.72	42.44	-21.72	-19.28	2.44
16時30分~17時	40.01	21.00	45.00	-24.00	-19.01	4.99
17時~17時30分	28.00	20.00	42.44	-22.44	-8.00	14.44
17時30分~18時	25.00	19.15	42.44	-23.29	-5.85	17.44
18時~18時30分	21.64	19.15	33.78	-14.63	-2.49	12.14
18時30分~19時	21.03	19.11	28.00	-8.89	-1.92	6.97
19時~19時30分	20.00	18.78	20.68	-1.90	-1.22	0.68
19時30分~20時	19.11	18.81	19.07	-0.26	-0.30	-0.04
23時30分~24時	13.50	13.54	11.02	2.52	0.04	-2.48

**30日受渡(相馬双葉幹線:東北-東京エリア間)**

※単位:円/kWh

時間	システム プライス	東北	東京	価格差 (北-京)	システムプライスとの価格差 (北-システム) (京-システム)	
10時~10時30分	25.00	15.07	15.46	-0.39	-9.93	-9.54

**30日受渡(北本連系線：北海道-東北エリア間)**

※単位:円/kWh

時間	システム プライス	北海道	東北	価格差 (北-東)	システムプライスとの価格差 (北-システム) (東-システム)	
0時~0時30分	13.00	11.08	13.09	-2.01	-1.92	0.09
0時30分~1時	13.09	11.08	13.09	-2.01	-2.01	0.00
1時~1時30分	12.81	10.27	13.00	-2.73	-2.54	0.19
1時30分~2時	12.86	10.20	13.00	-2.80	-2.66	0.14
2時~2時30分	12.74	10.20	12.86	-2.66	-2.54	0.12
2時30分~3時	12.69	10.22	12.74	-2.52	-2.47	0.05
3時~3時30分	12.61	11.08	12.67	-1.59	-1.53	0.06
3時30分~4時	12.57	11.08	12.61	-1.53	-1.49	0.04
4時~4時30分	12.61	11.08	12.61	-1.53	-1.53	0.00
4時30分~5時	12.67	11.08	12.67	-1.59	-1.59	0.00
5時~5時30分	12.81	11.08	12.86	-1.78	-1.73	0.05
5時30分~6時	12.86	10.29	12.95	-2.66	-2.57	0.09
6時~6時30分	13.09	11.08	12.83	-1.75	-2.01	-0.26
6時30分~7時	13.09	10.26	13.09	-2.83	-2.83	0.00
7時~7時30分	13.83	11.08	13.59	-2.51	-2.75	-0.24
7時30分~8時	14.05	11.08	13.79	-2.71	-2.97	-0.26
8時~8時30分	16.22	11.51	13.68	-2.17	-4.71	-2.54
8時30分~9時	18.74	12.01	13.97	-1.96	-6.73	-4.77
10時~10時30分	25.00	12.31	15.07	-2.76	-12.69	-9.93
10時30分~11時	29.64	11.68	15.36	-3.68	-17.96	-14.28
11時~11時30分	27.99	11.65	14.84	-3.19	-16.34	-13.15
11時30分~12時	26.55	11.20	14.10	-2.90	-15.35	-12.45
12時~12時30分	18.79	10.29	13.75	-3.46	-8.50	-5.04
12時30分~13時	18.77	10.29	13.65	-3.36	-8.48	-5.12
13時~13時30分	21.03	10.82	15.25	-4.43	-10.21	-5.78
13時30分~14時	27.99	11.09	18.77	-7.68	-16.90	-9.22
14時~14時30分	27.00	10.27	18.91	-8.64	-16.73	-8.09
14時30分~15時	29.85	11.09	19.15	-8.06	-18.76	-10.70
15時~15時30分	24.00	11.15	19.15	-8.00	-12.85	-4.85
23時30分~24時	13.50	11.08	13.54	-2.46	-2.42	0.04

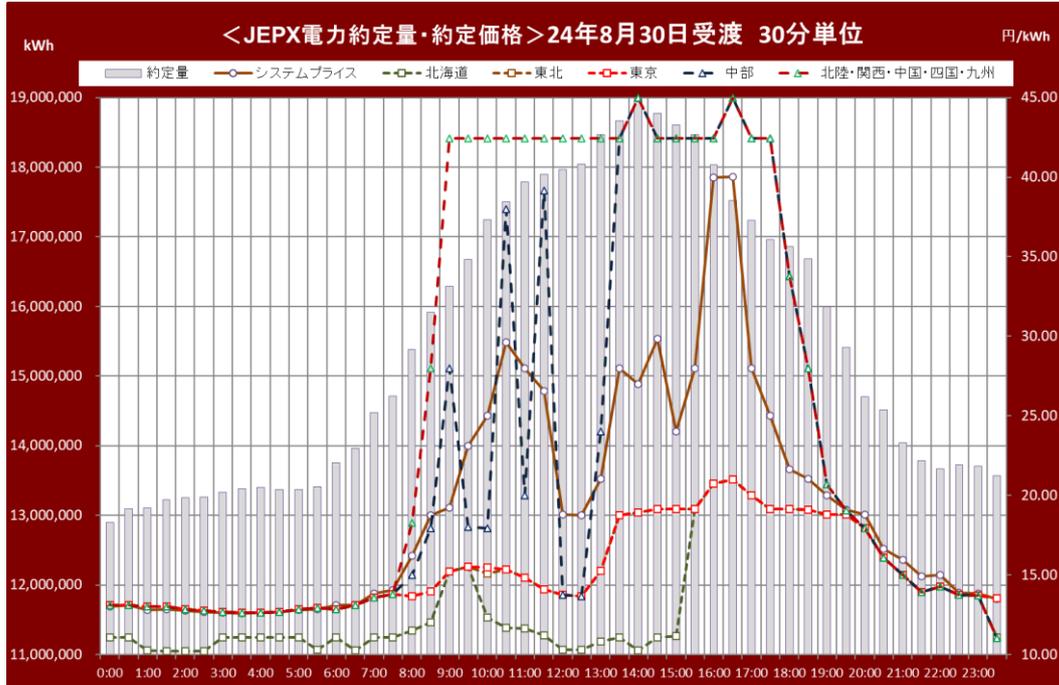
**30日受渡(三重東近江線：中部-関西エリア間)**

※単位:円/kWh

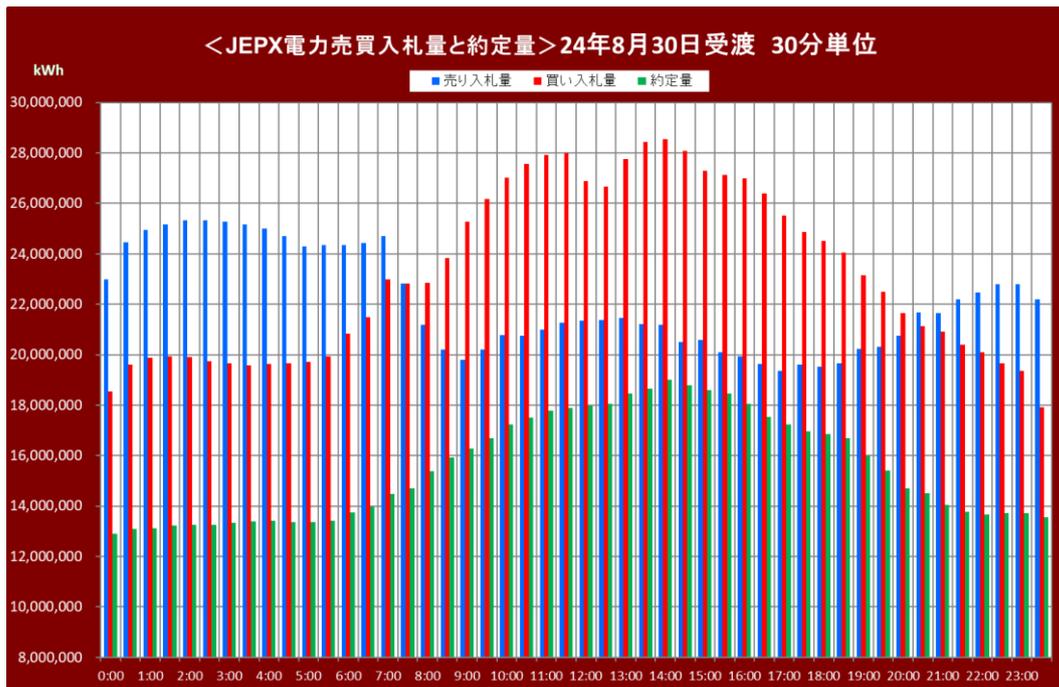
時間	システム プライス	中部	関西	価格差 (中-関)	システムプライスとの価格差 (中-システム) (関-システム)	
8時~8時30分	16.22	15.02	18.27	-3.25	-1.20	2.05
8時30分~9時	18.74	17.95	27.99	-10.04	-0.79	9.25
9時~9時30分	19.21	28.00	42.44	-14.44	8.79	23.23
9時30分~10時	23.13	18.00	42.44	-24.44	-5.13	19.31
10時~10時30分	25.00	17.95	42.44	-24.49	-7.05	17.44
10時30分~11時	29.64	38.00	42.44	-4.44	8.36	12.80
11時~11時30分	27.99	20.00	42.44	-22.44	-7.99	14.45
11時30分~12時	26.55	39.14	42.44	-3.30	12.59	15.89
12時~12時30分	18.79	13.75	42.44	-28.69	-5.04	23.65
12時30分~13時	18.77	13.65	42.44	-28.79	-5.12	23.67
13時~13時30分	21.03	24.00	42.44	-18.44	2.97	21.41

**日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種グラフ**
**○約定量と約定価格(8月30日受渡)**

北海道-東北エリア間(北本連系線)で15時間(30コマ)の市場分断が発生。  
 東北-東京エリア間(相馬双葉幹線)で30分間(1コマ)の市場分断が発生。  
 東京-中部エリア間(FC=周波数変換設備)で11時間30分(23コマ)の市場分断が発生。  
 中部-関西エリア間(三重東近江線)で5時間30分(11コマ)の市場分断が発生。  
 約定量：7億4,511万4,800kWh。実勢高値：45.00円(西日本)、実勢安値：10.20円(北海道)。


**○売買入札量と約定量(8月30日受渡)**

売り入札量計：10億6,111万6,500kWh、買い入札量計：11億1,243万9,550kWh。



**◎電力9エリアの各種データおよびグラフ**
**○電力9エリアのピーク時供給予備力とRimIndex24時間**

30日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は29日夕刻時点の供給計画がベース。

供給予備力見通しの前日比は29日時点の予備力見通しと対比。

電力9エリアの供給予備力を棒グラフで積み上げ。RimIndex24時間は折れ線グラフ。

供給予備力が少ない場合スポット価格は上昇する傾向にある。

※2024年8月30日(金)のRim Index24時間は20.02円/kWh、予備力は1,317万kWの見込み。

2023年9月1日(金)のRim Index24時間は14.60円/kWh、予備力は2,218万kWだった。

**8月30日の供給予備率と使用率見通し**

エリア	ピーク時供給力	予想最大電力	供給予備率	使用率	予想最大電力時間帯	気温見通し(最低/最高)
北海道	459	399	15.0%	86.9%	11~12時	23.0 / 29.0
東北	1,336	1,200	11.3%	89.8%	14~15時	24.0 / 29.0
東京	4,996	4,515	10.7%	90.4%	14~15時	24.0 / 29.0
東日本3エリア計	6,791	6,114	11.1%	90.0%		23.6 / 29.0
中部	2,395	2,023	18.4%	84.5%	14~15時	25.0 / 30.0
北陸	515	460	12.0%	89.3%	14~15時	24.0 / 32.0
関西	2,511	2,490	0.8%	99.2%	13~14時	27.0 / 34.0
中国	915	830	10.2%	90.7%	14~15時	27.0 / 30.0
四国	439	379	15.8%	86.3%	13~14時	28.0 / 32.0
九州	1,196	1,149	4.1%	96.1%	14~15時	26.0 / 33.0
中西日本6エリア計	7,971	7,331	8.7%	92.0%	-	26.1 / 31.8
9エリア合計	14,762	13,445	9.8%	91.1%	-	25.3 / 30.8

単位: 万kW、気温は℃

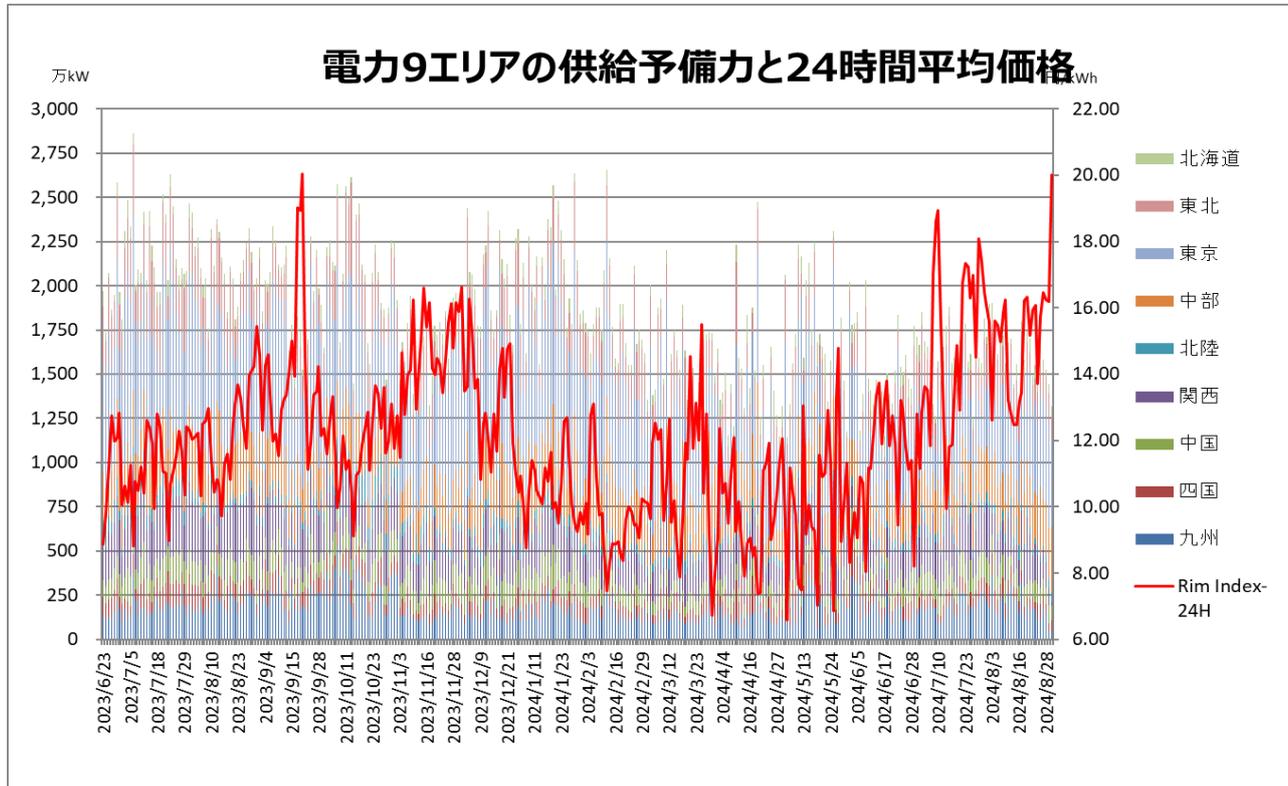
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

**8月30日の電力9エリアによる供給予備力見通し**

※単位: 万kW、カッコ内は前日比

	9社合計	北海道	東北	東京	中部	北陸	関西	中国	四国	九州
供給予備力	1,317(-124)	60(+12)	136(-32)	481(-116)	372(+86)	55(0)	21(-69)	85(-21)	60(+11)	47(+5)



供給予備力: ピーク時供給力から最大電力を引いたもの



◎火力発電所動向

○8月29日に変化が確認された火力発電設備：36基・2,085万3,200kW

Table with columns: 会社, 発電所, 燃料, ユニット, 出力 (kW), 停止区分, 停止日時, 復旧予定日, 停止原因, 最終更新日時. Contains data for companies like 東北電力, 株式会社JERA, 関西電力, 九州電力.

大手電力関連設備

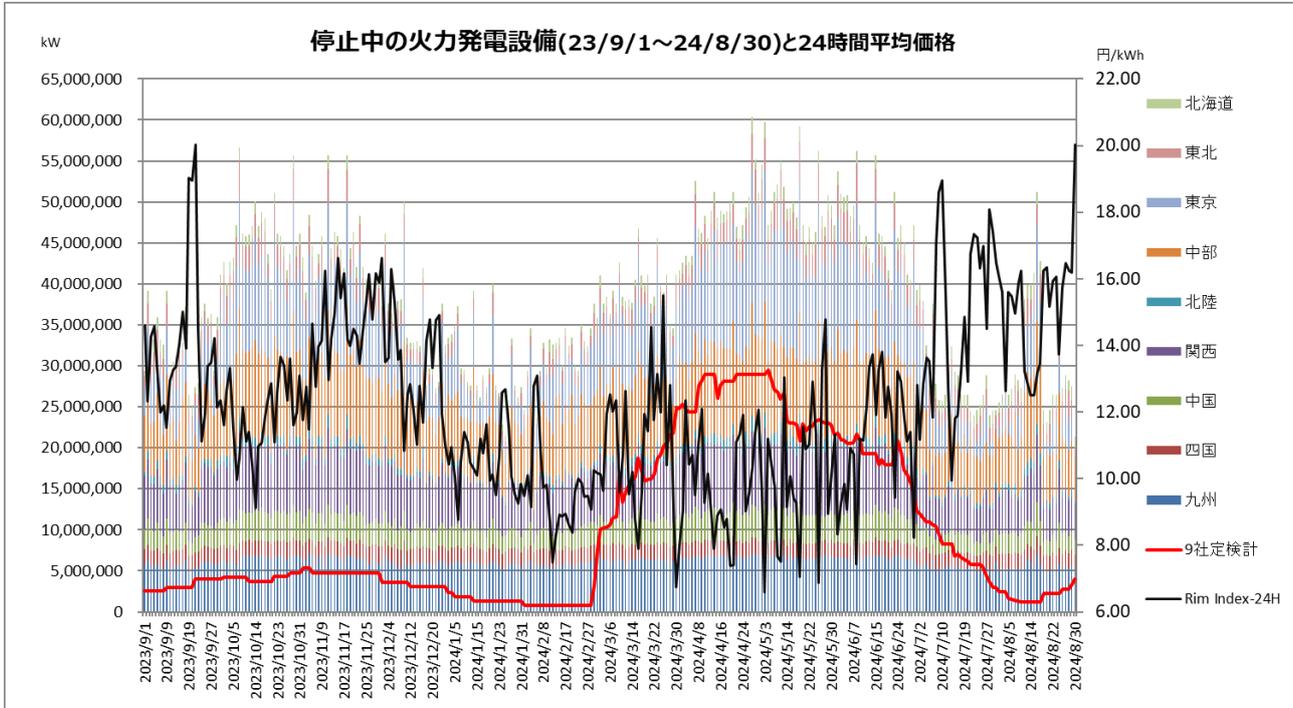
Table with columns: 発電所, 燃料, ユニット, 出力 (kW), 停止区分, 停止日時, 復旧予定日, 停止原因, 最終更新日時. Lists various power plants like 磯子火力発電所, 竹原火力発電所, etc.

大手電力以外の設備

Table with columns: 発電所, 燃料, ユニット, 出力 (kW), 停止区分, 停止日時, 復旧予定日, 停止原因, 最終更新日時. Lists smaller power plants like 大崎カールゼン, 扇島パワー, etc.

9社定検計(赤の折れ線グラフ)は、9社で定期検査および1カ月以上の補修停止などに入っている火力の合計出力を折れ線グラフにしたもの。9社合計の停止火力の積み上げ棒グラフに対し、赤の折れ線グラフより上が定検以外の停止供給力の合計、下が定検火力の合計。

8月30日(金)の9社合計の停止火力は推定2,140万kWに対し、定検停止分は約402万kW、定検以外の要因で1,738万kWが停止の見込み。1年前の2023年9月1日(金)の停止火力は2,942万kWに対し定検停止分は約251万kW、定検以外の要因で約2,691万kWが停止した。



◎スパーク/ダーク・スプレッドおよび燃料ネットバック  
 ○スパーク/ダーク・スプレッド

Rim Index (円/kWh, 8月30日受渡)※1								
24時間	昼間	ピーク	夜間					
20.02	25.02	30.02	13.02					
燃料	熱効率(%)※2	燃料価格※3 円/トン・kl	課税後※6 円/トン・kl	発電単価※4 円/kWh	スプレッド(円/kWh)※5			
					24時間	昼間	ピーク	夜間
LNG	44.10	104,597	106,457	15.92	+4.10	+9.10	+14.10	-2.90
	50.00			14.04	+5.98	+10.98	+15.98	-1.02
	59.00			11.90	+8.12	+13.12	+18.12	+1.12
石炭	40.50	22,517	23,887	8.26	+11.75	+16.76	+21.75	+4.75
	45.00			7.44	+12.58	+17.58	+22.58	+5.58
輸入C重油	38.40	86,651	86,651	19.72	+0.30	+5.30	+10.30	-6.70
国産C重油								
硫黄分0.3%	38.40	103,000	103,000	23.44	-3.42	+1.58	+6.58	-10.42
硫黄分3.0%	38.40	90,000	90,000	20.48	-0.46	+4.54	+9.54	-7.46
原油	38.40	75,810	78,610	18.70	+1.31	+6.32	+11.31	-5.69

※1. Rim Indexは東西平均値。※2. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。※3. LNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア24年10月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの24年9月積み価格にフレートを加算し円換算、輸入C重油は「Rim アジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の24年9月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF24年9月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。※4. 「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」。※5. スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。※6. 石油石炭税(地球温暖化対策税)を加算。原油・石油製品2,800円/kl、ガス状炭化水素1,860円/t、石炭1,370円/t。

○燃料ネットバック

Rim Index (円/kWh)※1	受渡	24時間	昼間	ピーク	夜間	円/ドル(8/28)※
		8月30日	20.02	25.02	30.02	13.02

燃料	RIMインデックス (円/kWh)		熱効率※3	電力価格燃料ネットバック(DES, CIF)				燃料現行実勢※4	マージン
				\$/mt	\$/mmBtu	\$/bbl	Yen/kl	8月28日 単位	
LNG	24時間	20.02	44.10%	908.72	17.57			\$/mmBtu	3.67
			50.00%	1,032.01	19.96			\$/mmBtu	6.06
			59.00%	1,220.08	23.59			\$/mmBtu	9.69
	昼間	25.02	44.10%	1,139.16	22.03			\$/mmBtu	8.13
			50.00%	1,293.28	25.01			\$/mmBtu	11.11
			59.00%	1,528.38	29.56			\$/mmBtu	15.66
	ピーク	30.02	44.10%	1,369.14	26.48			\$/mmBtu	12.58
			50.00%	1,554.03	30.05			\$/mmBtu	16.15
			59.00%	1,836.06	35.51			\$/mmBtu	21.61
	夜間	13.02	44.10%	586.43	11.34			\$/mmBtu	-2.56
			50.00%	666.60	12.89			\$/mmBtu	-1.01
			59.00%	788.89	15.26			\$/mmBtu	1.36
石炭	24時間	20.02	40.50%	388.92	15.98			\$/mt	233.92
			45.00%	433.18	17.80			\$/mt	278.18
			40.50%	488.53	20.07			\$/mt	333.53
	昼間	25.02	40.50%	543.86	22.34			\$/mt	388.86
			45.00%	587.95	24.16			\$/mt	432.95
			40.50%	654.32	26.88			\$/mt	499.32
	ピーク	30.02	40.50%	249.60	10.25			\$/mt	94.60
			45.00%	278.38	11.44			\$/mt	123.38
			40.50%	298.58	12.44			\$/mt	153.38
	夜間	13.02	38.40%	602.58	14.98			\$/mt	12.33
			38.40%	758.67	18.86			\$/mt	168.42
			38.40%	914.45	22.74			\$/mt	324.20
輸入C重油	13.02	38.40%	384.27	9.55			\$/mt	-205.98	
		38.40%	577.07	15.00	89.01		\$/bbl	4.94	
		38.40%	726.35	18.88	112.03		\$/bbl	27.96	
原油	30.02	38.40%	875.32	22.75	135.01		\$/bbl	50.94	
		38.40%	368.30	9.57	56.81		\$/bbl	-27.26	
		38.40%				87,959	Yen/kl	-15,041	
国産C重油 硫黄分0.3%	103,000	24時間	38.40%				109,955	Yen/kl	6,955
		昼間	38.40%				131,906	Yen/kl	28,906
		ピーク	38.40%				57,197	Yen/kl	-45,803
		夜間	38.40%				87,959	Yen/kl	-2,041
国産C重油 硫黄分3.0%	90,000	24時間	38.40%				109,955	Yen/kl	19,955
		昼間	38.40%				131,906	Yen/kl	41,906
		ピーク	38.40%				57,197	Yen/kl	-32,803
		夜間	38.40%				87,959	Yen/kl	

※1. Rim Indexは東西平均値。※2. 為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。※3. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。※4. 燃料現行実勢のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア24年10月前半着価格、石炭は豪NEWCの24年9月積み価格にフレートを加算、輸入C重油は「Rim アジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%S、原油はRim試算の輸入CIF24年9月着価格、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の24年9月渡しの東西平均。石油石炭税(地球温暖化対策税)を加算。原油・石油製品2,800円/kl、ガス状炭化水素1,860円/t、石炭1,370円/t。

**◎電力調達および売電の入札予売電落札結果定・落札結果(公共機関)**
**○売電入札予定**

施設名	予定売却量 (kWh)	出力 (kW)	種別	供給期間	締切
群馬県企業局 桃野発電所など5カ所 (群馬県)(8/29発表)	279,402,000	24,470	水力	2025/04/01- 2028/03/31(3年)	10/11(金)

**○入札予定**
**◆環境配慮入札**

施設名	予定使用量 (kWh)	契約 電力(kW)	電圧 区分	負荷率 (%)	契約期間	開札日
沖縄県 知事公舎 (沖縄県那覇市)(8/26発表)	86,778	45	高圧	22.0	2024/12/01-2025/11/30	9/19(木)
沖縄県 北部合同庁舎 (沖縄県名護市)(8/26発表)	661,852	264	高圧	28.6	2024/12/01-2025/11/30	9/19(木)
沖縄県 中部合同庁舎 (沖縄県沖縄市)(8/26発表)	797,426	296	高圧	30.8	2024/12/01-2025/11/30	9/19(木)
◆東北地方整備局 秋田河川国道事務所管内 (秋田県秋田市)(8/29発表)	134,522	81	低圧	19.0	2024/11/01-2025/10/31	10/2(水)
◆群馬県企業局 公共施設17カ所 (群馬県)(8/29発表)	263,957,835	26,938	特/高圧	37.3	2025/04/01-2028/03/31 (1096日)	10/11(金)

**○落札結果**
**◆環境配慮入札**

施設名	予定使用量 (kWh)	契約 電力(kW)	電圧 区分	負荷率 (%)	契約期間	平均 単価	契約金額 (税抜/円)	契約 企業
◆理化学研究所 神戸、大阪地区など6カ所 (関西)(1/10開札)	19,551,886	3,791	特/ 高圧	57.2	2024/04/01- 2025/04/11	16.1	314,623,225	関西電力
◆理化学研究所 計算科学研究センター (茨城県)(12/27開札)	157,680,000	26,000	特高	69.2	2024/04/01- 2025/03/31	16.2	2,551,266,458	
最高裁判所 大阪高等地方簡易裁判所管内4カ所 (関西)(1/22開札)	7,054,000	3,310	特/ 高圧	24.3	2024/04/01- 2025/03/31	24.8	175,269,950	
◆和歌山大学 栄谷地区 (和歌山県)(2/28開札)	5,380,679	2,000	特高	30.7	2024/05/01- 2025/04/30	24.3	130,646,495	
◆和歌山大学 吹上地区 (和歌山県)(2/28開札)	423,390	281	高圧	17.2	2024/05/03- 2025/05/02	31.0	13,145,840	
国立病院機構 神戸医療センター (兵庫県神戸市)(2/15開札)	3,644,264	n.a.	n.a.	-	2024/04/01- 2025/03/31	19.6	71,503,285	
◆地域医療機能推進機構 星ヶ丘医療センターなど2カ所 (大阪府枚方市)(2/6開札)	7,227,000	2,350	特/ 高圧	35.1	2024/04/01- 2025/03/31	20.0	144,790,800	

## ◆環境配慮入札

施設名	予定使用量 (kWh)	契約 電力(kW)	電圧 区分	負荷率 (%)	契約期間	平均 単価	契約金額 (税抜/円)	契約 企業
国立病院機構 大阪刀根山医療センター (大阪府豊中市) (3/26開札)	4,390,000	1,040	高压	48.2	2024/04/01- 2025/03/31	20.0	87,736,361	関西電力
◆兵庫県警察 警察学校など2カ所 (兵庫県) (5/31開札)	1,363,329	n. a.	n. a.	-	2024/08/17- 2025/08/16	23.4	31,940,110	
◆日本私立学校振興共済事業団 京都府会館 (京都府京都市) (12/1開札)	1,750,200	510	高压	39.2	2024/04/01- 2025/03/31	20.7	36,290,000	
◆日本私立学校振興共済事業団 大阪会館 (大阪府大阪市) (11/30開札)	2,687,250	530	高压	57.9	2024/04/01- 2025/03/31	19.6	52,618,000	
◆量子科学技術研究開発機構 関西光量子科学研究所 (京都府木津川市) (12/22開札)	6,030,000	1,400	高压	49.2	2024/04/01- 2025/03/31	18.2	109,672,982	
◆兵庫県 丹生地・香住トンネルなど4カ所 (兵庫県) (1/9開札)	722,147	282	高压	29.2	2024/04/01- 2025/03/31	18.6	13,398,425	
◆大阪府警察 警察学校など5カ所 (大阪府) (2/6開札)	3,667,000	1,412	高压	29.6	2024/04/01- 2025/03/31	26.3	96,454,151	
◆陸上自衛隊 姫路駐屯地 (兵庫県姫路市) (1/29開札)	2,745,536	810	高压	38.7	2024/04/01- 2025/03/31	22.0	60,276,364	
◆京都府 木津川上流浄化センターなど2カ所 (京都府) (2/6開札)	4,930,600	1,123	高压	50.1	2024/04/01- 2025/03/31	18.5	91,335,000	
◆京都府 洛西浄化センター (京都府) (2/6開札)	29,132,000	5,600	特高	59.4	2024/04/01- 2025/03/31	17.7	514,834,773	
◆京都府 宮津湾浄化センターなど6カ所 (京都府) (2/6開札)	2,228,800	441	特高	57.7	2024/04/01- 2025/03/31	18.7	41,588,000	
◆中間貯蔵環境安全事業 東京PCB処理事業所 (東京都江東区) (7/9開札)	33,576,936	5,650	特高	67.8	2024/10/01- 2025/09/30	19.8	666,382,321	ゼロ ワット パワー
◆森林研究整備機構 林木育種センター (茨城県日立市) (7/4開札)	1,299,506	272	高压	54.5	2024/09/01- 2025/08/31	19.0	24,640,476	
◆農業食品産業技術総合 研究機構上北農場 (青森県上北郡) (2/21開札)	89,971	47	高压	21.9	2024/04/01- 2025/03/31	38.7	3,482,132	
◆森林研究整備機構 東北支所管内2カ所 (岩手県) (3/8開札)	314,000	87	高压	41.2	2024/04/01- 2025/03/31	22.2	6,985,975	
◆産業技術総合研究所 福島再生可能エネルギー (福島県郡山市) (4/2開札)	3,284,200	2,970	特/高压	12.6	2024/06/01- 2025/05/31	22.3	73,374,495	
◆陸上自衛隊 秋田地方協力本部 (秋田県秋田市) (2/28開札)	82,679	31	高压	30.4	2024/04/01- 2025/03/31	23.2	1,922,275	
◆宮城教育大学 青葉山地区など2カ所 (宮城県仙台市) (3/19開札)	2,726,500	1,151	高压	27.0	2024/05/01- 2025/04/30	32.6	88,784,222	
◆東北森林管理局 東北森林管理局 (秋田県) (3/7開札)	315,000	131	高压	27.4	2024/04/01- 2025/03/31	35.1	11,041,735	

**◎地域別電力需要績(電力広域的運営推進機関)**
**○9エリア実績(8月28日)**

※グラフは金曜日のみ掲載します。

エリア	地域別電力需要実績				送電端ベース		
	最大電力	時間帯	前日比	前年比	日量	前日比	前年比
2024年8月28日							
北海道	3,764	16~17	-1.9%	-9.7%	78,222	-1.0%	-5.2%
東北	11,757	13~14	-6.9%	-12.2%	234,735	-3.9%	-5.7%
東京	47,360	13~14	-1.9%	-7.2%	905,299	-1.9%	-3.3%
中部	20,212	11~12	-4.9%	-14.6%	396,351	-4.2%	-7.4%
北陸	4,566	13~14	-6.7%	-1.8%	87,696	-4.3%	1.2%
関西	24,719	13~14	-4.7%	-0.7%	464,455	-5.2%	0.4%
中国	9,344	13~14	-7.8%	-3.6%	184,238	-6.7%	0.3%
四国	4,403	11~12	-5.2%	-4.5%	83,661	-5.5%	-0.5%
九州	12,902	11~12	-17.6%	-13.5%	264,897	-12.5%	-6.9%
<b>9地域計</b>	<b>139,027</b>	-	<b>-5.6%</b>	<b>-7.9%</b>	<b>2,699,554</b>	<b>-4.6%</b>	<b>-3.5%</b>

単位:最大電力=MW、日量=MWh

**地域別合計日電力量**

2024年8月1日~28日

エリア	日電力量合計	前年同期	前年比
北海道	2,193,982	2,276,933	-3.6%
東北	6,334,500	6,735,592	-6.0%
東京	25,545,602	25,165,968	1.5%
中部	11,123,299	10,879,389	2.2%
北陸	2,235,766	2,341,259	-4.5%
関西	12,749,035	12,316,960	3.5%
中国	5,025,346	4,845,077	3.7%
四国	2,364,857	2,224,457	6.3%
九州	8,134,465	7,517,587	8.2%
<b>9地域計</b>	<b>75,706,852</b>	<b>74,303,222</b>	<b>1.9%</b>

単位: MWh

**◎マーケットニュース**
**○指標原油市況=ブレントとWTIは反発、リビア産の生産減少で 29日**

東京時間29日15時30分現在、インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油先物相場は、前日の海外市場の引け値から反発している。ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油先物相場も前日終値を上回った。北海ブレント原油の期近10月限は、前日の海外市場の終値と比べ16セント高の78.81ドル/バレル、WTI原油の10月限は同23セント高の74.75ドル。一方、ドバイ原油現物の期近10月物は、前日15時30分時点から84セント下落し、77.31ドルとなった。

ブレントとWTIは反発。リビアからの原油供給が減少するとの懸念が強まり、買い地合いで推移している。現時点で、同国の原油生産は通常量の半分に落ち込んでいるもよう。リビア東部政府は26日、石油生産と輸出を全面的に停止すると表明していた。国内で続く政治的な対立が背景にある。

大手商品取引員のエネルギートレーダーは、「目先も相場の下値は支えられやすい」と述べた。リビア産原油の供給不安に加え、中東の地政学的リスクに対する警戒感が、相場の支援材料となりそうだ。イスラエルとイスラム組織ハマスによる停戦交渉に進展の兆しが見られず、中東情勢の緊迫度合いが再び高まりつつある。一方、「中国や米国の景気後退懸念が根強いいため、上値も限られる」と、同氏は指摘。米国の金融政策を巡っては、30日に発表される7月の個人消費支出(PCE)に注目が集まる。

**○貿易統計速報=8月上旬の原油CIF価格、前旬比1,997円安に**

財務省が29日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、8月上旬の原油・粗油輸入平均CIF価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり85,875円と、7月下旬比で1,997円下落した。7月平均比では2,451円安い。

8月上旬の通関量は7月下旬比23万2,000kl増の369万5,000kl。同上旬の為替レートは1ドル=156.07円だった。

7月のJCC速報値は88,326円が変わらず。一方、6月の同確報値は86,628円へ上方修正された。

原油および粗油輸入通関実績速報						
仕出国	2024年7月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(KL)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
ベトナム	47,319	4,195,230	88.658	0.46%	-	-
インドネシア	43,444	3,905,005	89.886	0.43%	-	-
サウジアラビア	4,483,349	396,334,164	88.401	43.41%	130.42%	112.74%
クウェート	717,012	62,387,087	87.010	6.83%	79.48%	89.46%
カタール	328,894	28,326,999	86.128	3.10%	104.88%	74.29%
オマーン	75,376	6,560,206	87.033	0.72%	95.87%	115.88%
アラブ首長国連邦	4,444,035	393,960,024	88.649	43.15%	113.33%	123.86%
アメリカ合衆国	25,017	2,358,293	94.268	0.26%	18.66%	31.77%
エクアドル	95,410	7,890,623	82.702	112.73%	102.43%	62.56%
オーストラリア	75,916	6,999,358	92.199	0.77%	199.51%	-
合計	10,335,772	912,916,989	88.326	100.00%	115.89%	113.66%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/KL

**○貿易統計速報=24年7月のLNG輸入CIFは3カ月連続で上昇、9.5万円**

財務省が29日に発表した貿易統計速報によると、7月の液化天然ガス(LNG)の輸入平均CIF価格はトンあたり95,831円と、3カ月連続で上昇した。前月の93,023円から2,808円高、前年同月の89,046円からは6,785円高となった。

通関量は、前月を105万3,338トン上回る562万635トンだった。また、7月の為替レートである1ドルあたり159.70円をベースにしたトンあたりのドル価格は600.07ドルとなった。これは、mmBtu(100万英国熱量単位)に換算すると、11.58ドルとなる。なお、足元の北東アジア相場のLNGスポット価格は、着ベースで2024年10月前半物が14ドル前後で推移している。

液化天然ガス(LNG)輸入通関実績速報						
仕出国	2024年7月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(MT)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
マレーシア	712,359	65,368,959	91.764	12.14%	139.83%	142.34%
ブルネイ	455,981	44,492,772	97.576	8.26%	709.83%	161.89%
インドネシア	365,785	38,368,859	104.895	7.12%	169.35%	135.77%
カタール	186,625	20,795,639	111.430	3.86%	81.19%	79.77%
オマーン	248,262	22,378,630	90.141	4.15%	204.90%	381.64%
ロシア	94,121	9,198,724	97.733	1.71%	17.08%	38.45%
米国	637,261	49,968,468	78.411	9.28%	112.78%	106.21%
ナイジェリア	195,225	19,134,343	98.012	3.55%	453.43%	0.00%
赤道ギニア	193,535	19,244,965	99.439	3.57%	0.00%	0.00%
豪州	2,325,152	228,003,950	98.060	42.33%	138.41%	108.10%
パプアニューギニア	206,329	21,673,673	105.044	4.02%	77.35%	70.76%
合計	5,620,635	538,628,982	95.831	100.00%	126.78%	119.63%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

**○貿易統計速報=24年7月の一般炭輸入CIFは3カ月ぶりに上昇、2.4万円**

財務省が29日に発表した貿易統計速報（輸入9桁速報）によると、7月の一般炭輸入平均CIF価格はトンあたり24,529円と、3カ月ぶりに上昇した。前月の23,922円から607円高、前年同月の29,564円から5,035円安だった。

通関量は前月を282万8,040トン上回る958万5,301トン。また、7月の為替レートである1ドルあたり159.70円をベースにしたトンあたりのドル価格は153.59ドルとなった。なお、足元の豪ニューキヤッスル積み的一般炭相場は、24年9月積みがトンあたり144ドル前後で推移している。

一般炭輸入通関実績速報						
仕出国	2024年7月				前月比 (価額)	前年比 (価額)
	数量(MT)	価額(千円)	単価(千円)	シェア		
インドネシア	1,420,583	31,243,877	21.994	13.29%	163.73%	84.18%
ロシア	57,041	1,321,924	23.175	0.56%	134.76%	30.15%
カナダ	399,555	11,263,286	28.190	4.79%	127.40%	160.66%
米国	476,494	11,004,648	23.095	4.68%	107.99%	75.81%
コロンビア	57,998	1,350,438	23.284	0.57%	0.00%	0.00%
南アフリカ	209,019	4,483,176	21.449	1.91%	60.65%	33.94%
豪州	6,964,611	174,447,819	25.048	74.20%	151.48%	100.70%
合計	9,585,301	235,115,168	24.529	100.00%	0.00%	92.08%

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

**◎お知らせ**
**○電力データCD・2023年度版の販売開始について**

リム情報開発は、電力入札データの2023年度版CDを、7月17日から販売を開始しました。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております電力入札データの2023年度版となります。最新版では、2023年4月から2024年3月までの1年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2023年度版は、収集件数4,071件(昨年度4,168件)で、うち比較可能なデータは2,058件(同1,000件)です。

※「比較可能データ」：予定供給量、契約電力、契約金額がそろった案件を集計(入札不調、入札条件が不明などの案件は除外)

**関連記事**

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/data/1777043.html>

**お申込みこちらへ**

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contact/form/powerData.html>

**○リム創業40周年記念本『エネルギーの歩み』発売のお知らせ**

リム情報開発株式会社は2024年2月、創業40周年を記念し、『エネルギーの歩み』を刊行いたします。石油メジャーの誕生から脱炭素化に至るまで、エネルギーの歴史をわかりやすくひも解くとともに、リムならではの市況解説もふまえた充実の一冊です。原油、石油製品、LNG、LPGの貿易統計に加え、年表も資料として掲載しており、業務や勉強に幅広く利用いただけます。この機会にぜひお申し込みください。



定価：33,000円（税込）※送料が別途かかります。お申し込みは以下のリンクから（サンプルあり）。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/40book/>

### OPRA原則遵守に関する検証報告書の公開

リム情報開発は2023年12月20日、証券監督者国際機構（IOSCO）により定められた石油価格報告機関（PRA）に対する原則の遵守に関しまして、合理的保証に基づく検証報告書をウェブで公開しました。当社が発刊する全ての日刊レポートが対象となります。

<対象レポート>

バンカーオイル、原油・コンデンセート、アジア石油製品（Products）、LPG、ローリーラック、ジャパン石油製品、石油化学、LNG、電力

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/pramenu4/>



※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、違約金が発生することがあります。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。

事業所一覧

[東京本社]

Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415

e-mail:info@rim-intelligence.co.jp

[シンガポール支局]

Tel: 65-6912-7359

e-mail:lim@rim-intelligence.co.jp

[北京支社]

Tel: (86)10-6498-0455, Fax: (86)10-6428-1725

e-mail: ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp

[上海支社]

Tel: (86)-21-6760-6330/6331

e-mail:rim\_sh@rim-intelligence.co.jp

(C) 2024 RIM INTELLIGENCE CO.

お申し込み >

試読 >