

part of eex group



★

# Contract Specifications Trade Registration EEX

## 日本電力先物取引に関する抜粋

日本語翻訳版はあくまで参考のためにのみ提供するものです。ドイツ語（原文）にのみ法的拘束力があります。

05.05.2023  
Leipzig

Release 039a

## 目次

1.	EEX デリバティブ商品の取引要綱	3
1.1	電力先物取引	3
1.1.1	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード先物	3
1.1.2	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード先物	9
1.1.3	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード先物	14
1.1.4	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード先物	18

# 1. EEX デリバティブ商品の取引要綱

## 1.1 電力先物取引

### 1.1.1 EEX 日本電力 東京エリア ベースロード先物

ISINコード/ WKN/ 銘柄コード/名称	DE000A30AQD2	A30AQD	FT01	EEX日本電力 東京エリア ベー スロード 日先物
	DE000A30AQE0	A30AQE	FT02	
	DE000A30AQF7	A30AQF	FT03	
	DE000A30AQG5	A30AQG	FT04	
	DE000A30AQH3	A30AQH	FT05	
	DE000A30AQJ9	A30AQJ	FT06	
	DE000A30AQK7	A30AQK	FT07	
	DE000A30AQL5	A30AQL	FT08	
	DE000A30AQM3	A30AQM	FT09	
	DE000A30AQN1	A30AQN	FT10	
	DE000A30AQP6	A30AQP	FT11	
	DE000A30AQQ4	A30AQQ	FT12	
	DE000A30AQR2	A30AQR	FT13	
	DE000A30AQS0	A30AQS	FT14	
	DE000A30AQT8	A30AQT	FT15	
	DE000A30AQU6	A30AQU	FT16	
	DE000A30AQV4	A30AQV	FT17	
	DE000A30AQW2	A30AQW	FT18	
	DE000A30AQX0	A30AQX	FT19	
	DE000A30AQY8	A30AQY	FT20	
	DE000A30AQZ5	A30AQZ	FT21	
	DE000A30AR03	A30AR0	FT22	
	DE000A30AR11	A30AR1	FT23	
	DE000A30AR29	A30AR2	FT24	
	DE000A30AR37	A30AR3	FT25	
	DE000A30AR45	A30AR4	FT26	
	DE000A30AR52	A30AR5	FT27	
	DE000A30AR60	A30AR6	FT28	
	DE000A30AR78	A30AR7	FT29	
	DE000A30AR86	A30AR8	FT30	
	DE000A30AR94	A30AR9	FT31	
	DE000A30ARA6	A30ARA	FT32	
	DE000A30ARB4	A30ARB	FT33	
	DE000A30ARC2	A30ARC	FT34	

	DE000A30ARD0	A30ARD	FTW1	EEX日本電力 東京エリア ベースロード 週末先物
	DE000A30ARE8	A30ARE	FTW2	
	DE000A30ARF5	A30ARF	FTW3	
	DE000A30ARG3	A30ARG	FTW4	
	DE000A30ARH1	A30ARH	FTW5	
	DE000A2YY0D9	A2YY0D	FOB1	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 週先物
	DE000A2YY0E7	A2YY0E	FOB2	
	DE000A2YY0F4	A2YY0F	FOB3	
	DE000A2YY0G2	A2YY0G	FOB4	
	DE000A2YY0H0	A2YY0H	FOB5	
	DE000A2YY0J6	A2YY0J	FOBM	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 月先物
	DE000A2YY0K4	A2YY0K	FOBQ	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 四半期先物
	DE000A2YY0L2	A2YY0L	FOBS	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 季節先物
	DE000A2YY0M0	A2YY0M	FOBY	EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 年先物
原資産	<p>当月（受渡月）内の各受渡期間（例：日、週末、週、月）における EEX 日本電力 東京エリア ベースロード指数（「指数」）。この指数は、受渡月内の受渡期間中における各受渡日の日本時間 00:00 から 24:00（受渡時間）の間に、供給/購入された東京エリア市場の最大電圧水準への 1MW の一定出力の電力の平均価格を反映しています。</p>			

取引登録の可能な期間	<p>登録可能な最長の受渡期間は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 当日および翌 33 日間 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 日先物)</li> <li>▪ 当該週末および翌 4 週末 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 週末先物)</li> <li>▪ 当該週および翌 4 週間 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 週先物)</li> <li>▪ 当該月および翌 9 か月 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 月先物)</li> <li>▪ 翌 7 四半期 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 四半期先物)</li> <li>▪ 翌 4 季節 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 季節*先物)</li> </ul> <p>* 1 季節には、10 月から 3 月(冬季)または 4 月から 9 月(夏季)が含まれます。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 翌 6 年 (EEX 日本電力 東京エリア ベースロード 年先物)</li> </ul> <p>取引登録可能な期間の正確な数字は、取引所の取締役会により決められ、導入前に公示されます。</p>
取引数量	<p>取引数量は、上記のとおり定められた一定出力の電力(MW)に、受渡期間における各受渡日数の受渡時間に乗じて算出されます。つまり、1 受渡日につき、取引数量は 24MWh となります。</p> <p>取引数量の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 1 日であるベースロード日先物は、24MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 2 日であるベースロード週末先物は、48MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 7 日であるベースロード週先物は、168 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 30 日であるベースロード月先物は、720 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 91 日であるベースロード四半期先物は、2,184 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 183 日であるベースロード季節先物は、4,392 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 365 日であるベースロード年先物は、8,760 MWh</li> </ul>
最小取引数量	1 取引またはその複数
取引価格	日本円/kWh、小数点以下第二位まで

<b>最小価格変動</b>	<p>0.01 円/kWh となります。各取引において取引数量を乗じることで算出されます。最小価格変動の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 1 日であるベースロード日先物は、240 円</li> <li>▪ 受渡日数が 2 日であるベースロード週末先物は、480 円</li> <li>▪ 受渡日数が 7 日であるベース週先物は、1,680 円</li> <li>▪ 受渡日数が 30 日であるベース月先物は、7,200 円</li> <li>▪ 受渡日数が 91 日であるベース四半期先物は、21,840 円</li> <li>▪ 受渡日数が 183 日であるベース季節先物は、43,920 円</li> <li>▪ 受渡日数が 365 日であるベース年先物は、87,600 円</li> </ul>
<b>最終取引登録日</b>	<p>最終取引登録日は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 日先物 スポット市場で、受渡日の30分単位のオークションが行われる日</li> <li>▪ 週末先物 受渡期間開始前の金曜日</li> <li>▪ 週先物 当該受渡期間の金曜日</li> <li>▪ 月先物 スポット市場で、受渡月の最終受渡日の取引が行われる日</li> <li>▪ 四半期/季節/年先物 受渡期間開始前の第3営業日</li> </ul> <p>もし上記の最終取引登録日が営業日でない場合は、最終取引登録日はその前の営業日</p>
<b>カスケーディング</b>	<p>年先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、1 月から 3 月までの該当 3 か月の月先物と、受渡年の残りの受渡期間に該当する第 2 四半期から第 4 四半期までの 3 四半期先物に同等の建玉で置き換えられます。</p> <p>季節先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、冬季においては 10 月から 12 月、または夏季においては 4 月から 6 月の該当 3 か月の月先物と、それぞれ次の四半期先物に同等の建玉で置き換えられます。</p> <p>四半期先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、受渡四半期に対応する、該当 3 か月の月先物に同等の建玉で置き換えられます。</p>

<b>最終決済価格</b>	<p>最終決済価格は各 EEX 日本電力 東京エリア ベースロード指数に基づき、受渡期間(例: 日、週末、週、月)において EEX AG が決定し、受渡月内に公示されます。</p> <p>この指数は、日本卸電力取引所(JEPX)の東京エリアのスポット市場で取引されている 30 分単位の一日前取引のうち、受渡月内の各受渡期間における日本時間 00:00 から 24:00 まで(ベースロード)の全受渡時間の入札価格の平均値です。</p>
<b>受渡月の決済</b>	<p>決済は、最終取引登録日の清算価格と最終決済価格との差額を基に、最終取引登録日の翌々ECC 営業日(当日+2 日)に行われます。この ECC 営業日(当日+2 日)が、日本銀行の休業日により円貨決済日でない場合は、翌 ECC 営業日の円貨決済日に、清算が行われます。</p> <p>売主(もしくは買主)は、前 ECC 営業日の清算価格が最終決済価格よりも高い場合(もしくは低い場合)、その差額を現金決済しなければなりません。</p> <p>清算は、清算条件のより詳細な規定に従い、クリアリングメンバーと ECC AG の間で行われます。クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、クリアリングメンバーの責任となります。非クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、非クリアリングメンバーの責任となります。</p>



### 1.1.2 EEX 日本電力 東京エリア ピークロード先物

ISIN Code/ WKN/ Exchange Code/ Name	DE000A30ASJ5	A30ASJ	PTW1	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 週末先物
	DE000A30ASK3	A30ASK	PTW2	
	DE000A30ASL1	A30ASL	PTW3	
	DE000A30ASM9	A30ASM	PTW4	
	DE000A30ASN7	A30ASN	PTW5	
	DE000A30ARJ7	A30ARJ	PT01	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 日先物
	DE000A30ARK5	A30ARK	PT02	
	DE000A30ARL3	A30ARL	PT03	
	DE000A30ARM1	A30ARM	PT04	
	DE000A30ARN9	A30ARN	PT05	
	DE000A30ARP4	A30ARP	PT06	
	DE000A30ARQ2	A30ARQ	PT07	
	DE000A30ARR0	A30ARR	PT08	
	DE000A30ARS8	A30ARS	PT09	
	DE000A30ART6	A30ART	PT10	
	DE000A30ARU4	A30ARU	PT11	
	DE000A30ARV2	A30ARV	PT12	
	DE000A30ARW0	A30ARW	PT13	
	DE000A30ARX8	A30ARX	PT14	
	DE000A30ARY6	A30ARY	PT15	
	DE000A30ARZ3	A30ARZ	PT16	
	DE000A30AS02	A30AS0	PT17	
	DE000A30AS10	A30AS1	PT18	
	DE000A30AS28	A30AS2	PT19	
	DE000A30AS36	A30AS3	PT20	
	DE000A30AS44	A30AS4	PT21	
	DE000A30AS51	A30AS5	PT22	
	DE000A30AS69	A30AS6	PT23	
	DE000A30AS77	A30AS7	PT24	
	DE000A30AS85	A30AS8	PT25	
	DE000A30AS93	A30AS9	PT26	
	DE000A30ASA4	A30ASA	PT27	
	DE000A30ASB2	A30ASB	PT28	
	DE000A30ASC0	A30ASC	PT29	
	DE000A30ASD8	A30ASD	PT30	
	DE000A30ASE6	A30ASE	PT31	
	DE000A30ASF3	A30ASF	PT32	
	DE000A30ASG1	A30ASG	PT33	
	DE000A30ASH9	A30ASH	PT34	
	DE000A2YY0N8	A2YY0N	FOP1	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 週先物
	DE000A2YY0P3	A2YY0P	FOP2	

	DE000A2YY0Q1	A2YY0Q	FOP3	
	DE000A2YY0R9	A2YY0R	FOP4	
	DE000A2YY0S7	A2YY0S	FOP5	
	DE000A2YY0T5	A2YY0T	FOPM	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 月先物
	DE000A2YY0U3	A2YY0U	FOPQ	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 四半期先物
	DE000A2YY0V1	A2YY0V	FOPS	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 季節先物
	DE000A2YY0W9	A2YY0W	FOPY	EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 年先物
原資産	<p>当月(受渡月)内の各受渡期間(例:日、週末、週、月)に対する EEX 日本電力 東京エリア ピークロード指数(「指数」)。この指数は、受渡月内の受渡期間中における平日月曜日から金曜日まで(ピーク受渡日)の日本時間 8:00 から 20:00(受渡時間)の間に供給/購入された東京エリア市場の最大電圧水準への 1MW の一定出力の電力の平均価格を反映しています。ピーク受渡日ではない日は、取引所の取締役会により決められ、公示されます。これらの日は、すでに導入されている商品期間を考慮の上、日本政府が公表している日本の国民の祝日および銀行の休業日を基に、決定されます。</p>			

取引登録の可能な期間	<p>登録可能な最長の受渡期間は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 当日および翌 33 日間 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 日先物)</li> <li>▪ 当該週末および翌 4 週末 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 週末先物)</li> <li>▪ 当該週および翌 4 週間 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 週先物)</li> <li>▪ 当該月および翌 9 か月 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 月先物)</li> <li>▪ 翌 7 四半期 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 四半期先物)</li> <li>▪ 翌 4 季節 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 季節*先物)</li> </ul> <p>* 1 季節には、10 月から 3 月(冬季)または 4 月から 9 月(夏季)が含まれます。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 翌 6 年 (EEX 日本電力 東京エリア ピークロード 年先物)</li> </ul> <p>取引登録可能な期間の正確な数字は、取引所の取締役会により決められ、導入前に公示されます。</p>
取引数量	<p>取引数量は、上記のとおり定められた一定出力の電力(MW)に、受渡期間における各受渡日数の受渡時間に乗じて算出されます。つまり、1 受渡日につき、取引数量は 12MWh となります。</p> <p>取引数量の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 1 日であるピークロード日先物は、12 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 2 日であるピークロード週末先物は、24 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 5 日であるピークロード週先物は、60 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 21 日であるピークロード月先物は、252 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 65 日であるピークロード四半期先物は、780 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 131 日であるピークロード季節先物は、1,572 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 261 日であるピークロード年先物は、3,132 MWh</li> </ul>
最小取引数量	1 取引またはその複数
取引価格	日本円/kWh、小数点以下第二位まで

<b>最小価格変動</b>	<p>0.01 円/kWh となります。各取引において取引数量を乗じることで算出されます。最小価格変動の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 1 日であるピークロード日先物は、120 円</li> <li>▪ 受渡日数が 2 日であるピークロード週末先物は、240 円</li> <li>▪ 受渡日数が 5 日であるピークロード週先物は、600 円</li> <li>▪ 受渡日数が 21 日であるピークロード月先物は、2,520 円</li> <li>▪ 受渡日数が 65 日であるピークロード四半期先物は、7,800 円</li> <li>▪ 受渡日数が 131 日であるピークロード季節先物は、15,720 円</li> <li>▪ 受渡日数が 261 日であるピークロード年先物は、31,320 円</li> </ul>
<b>最終取引登録日</b>	<p>最終取引登録日は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 日先物 スポット市場で、受渡日の30分単位のオークションが行われる日</li> <li>▪ 週末先物 受渡期間開始前の金曜日</li> <li>▪ 週先物 当該受渡期間の最終ピーク受渡日前の営業日</li> <li>▪ 月先物 スポット市場で、受渡月の最終受渡日の取引が行われる日</li> <li>▪ 四半期/季節/年先物 受渡期間開始前の第3営業日</li> </ul> <p>もし上記の最終取引登録日が営業日でない場合は、最終取引登録日はその前の営業日となります。</p>

<b>カスケーディング</b>	<p>年先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、1 月から 3 月までの該当 3 か月の月先物と、受渡年の残りの期間に該当する第 2 四半期から第 4 四半期までの 3 四半期先物に、同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>季節先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、冬季においては 10 月から 12 月、または夏季においては 4 月から 6 月の該当 3 か月の月先物と、それぞれ次の四半期先物に同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>四半期先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、受渡四半期に対応する該当 3 か月の月先物に同量の建玉で置き換えられます。</p>
<b>最終決済価格</b>	<p>最終決済価格は各 EEX 日本電力 東京エリア ピークロード指数に基づき、受渡期間(例: 日、週末、週、月)において EEX AG が決定し、受渡月内に公示されます。この指数は、日本卸電力取引所 (JEPX) の東京エリアのスポット市場で取引されている 30 分単位の一日前取引のうち、受渡月内の各受渡期間における日本時間 08:00 から 20:00 まで(ピークロード)の全受渡時間の入札価格の平均値です。</p>
<b>受渡月の決済</b>	<p>決済は、最終取引登録日の清算価格と最終決済価格との差額を基に、最終取引登録日の翌々ECC 営業日(当日+2 日)に行われます。この ECC 営業日(当日+2 日)が、日本銀行の休業日により円貨決済日でない場合は、翌 ECC 営業日の円貨決済日に、清算が行われます。</p> <p>売主(もしくは買主)は、前 ECC 営業日の清算価格が最終決済価格よりも高い場合(もしくは低い場合)、その差額を現金決済しなければなりません。</p> <p>清算は、清算条件のより詳細な規定に従い、クリアリングメンバーと ECC AG の間で行われます。クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、クリアリングメンバーの責任となります。非クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、非クリアリングメンバーの責任となります。</p>

### 1.1.3 EEX 日本電力 関西エリア ベースロード先物

ISINコード/ WKN/ 銘柄コード/名称	DE000A2YYZV7	A2YYZV	FQB1	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 週先物
	DE000A2YYZW5	A2YYZW	FQB2	
	DE000A2YYZX3	A2YYZX	FQB3	
	DE000A2YYZY1	A2YYZY	FQB4	
	DE000A2YYZZ8	A2YYZZ	FQB5	
	DE000A2YYZ05	A2YYZ0	FQBM	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 月先物
	DE000A2YYZ13	A2YYZ1	FQBQ	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 四半期先物
	DE000A2YYZ21	A2YYZ2	FQBS	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 四半期先物
	DE000A2YYZ39	A2YYZ3	FQBY	EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 年先物
原資産	<p>当月(受渡月)内の各受渡期間(例:日、週末、週、月)における EEX 日本電力 関西エリア ベースロード指数(「指数」)。この指数は、受渡月内の受渡期間中における各受渡日の日本時間 00:00 から 24:00(受渡時間)の間に、供給/購入された関西エリア市場の最大電圧水準への 1MW の一定出力の電力の平均価格を反映しています。</p>			

取引登録の可能な期間	<p>登録可能な最長の受渡期間は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 当該週および翌 4 週間 (EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 週先物)</li> <li>▪ 当該月および翌 9 か月 (EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 月先物)</li> <li>▪ 翌 7 四半期 (EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 四半期先物)</li> <li>▪ 翌 4 季節 (EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 季節*先物)</li> </ul> <p>* 1 季節には、10 月から 3 月(冬季)または 4 月から 9 月(夏季)が含まれます。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 翌 6 年 (EEX 日本電力 関西エリア ベースロード 年先物)</li> </ul> <p>取引登録可能な期間の正確な数字は、取引所の取締役会により決められ、導入前に公示されます。</p>
取引数量	<p>取引数量は、上記のとおり定められた一定出力の電力(MW)に、受渡期間における各受渡日数の受渡時間に乗じて算出されます。つまり、受渡日につき、取引数量は 24MWh となります。</p> <p>取引数量の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 7 日であるベース週先物は、168 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 30 日であるベース月先物は、720 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 91 日であるベース四半期先物は、2,184 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 183 日であるベース季節先物は、4,392 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 365 日であるベース年先物は、8,760 MWh</li> </ul>
最小取引数量	1 取引またはその複数
取引価格	日本円/kWh、小数点以下第二位まで

<b>最小価格変動</b>	<p>0.01 円/kWh となります。各取引において取引数量を乗じることで算出されます。</p> <p>最小価格変動の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 7 日であるベースロード週先物は、1,680 円</li> <li>▪ 受渡日数が 30 日であるベースロード月先物は、7,200 円</li> <li>▪ 受渡日数が 91 日であるベースロード四半期先物は、21,840 円</li> <li>▪ 受渡日数が 183 日であるベースロード季節先物は、43,920 円</li> <li>▪ 受渡日数が 365 日であるベースロード年先物は、87,600 円</li> </ul>
<b>最終取引登録日</b>	<p>最終取引登録日は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 週先物 当該受渡期間の金曜日</li> <li>▪ 月先物 スポット市場で、受渡月の最終受渡日の取引が行われる日</li> <li>▪ 四半期/季節/年先物 受渡期間開始前の第3営業日</li> </ul> <p>もし上記の最終取引登録日が営業日でない場合は、最終取引登録日はその前の営業日となります。</p>
<b>カスケーディング</b>	<p>年先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、1 月から 3 月までの該当 3 か月の月先物と、受渡年の残りの期間に該当する第 2 四半期から第 4 四半期までの 3 四半期先物に、同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>季節先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、冬季においては 10 月から 12 月、または夏季においては 4 月から 6 月の該当 3 か月の月先物と、それぞれ次の四半期先物に同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>四半期先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、受渡四半期に対応する該当 3 か月の月先物に同量の建玉で置き換えられます。</p>



<b>最終決済価格</b>	<p>最終決済価格は各 EEX 日本電力 関西エリア ベースロード指数に基づき、受渡期間(例: 日、週末、週、月)において EEX AG が決定し、受渡月内に公示されます。</p> <p>この指数は、日本卸電力取引所(JEPX)の関西エリアのスポット市場で取引されている 30 分単位の一日前取引のうち、受渡月内の各受渡期間における日本時間 00:00 から 24:00 まで(ベースロード)の全受渡時間の入札価格の平均値です。</p>
<b>受渡月の決済</b>	<p>決済は、最終取引登録日の清算価格と最終決済価格との差額を基に、最終取引登録日の翌々ECC 営業日(当日+2 日)に行われます。この ECC 営業日(当日+2 日)が、日本銀行の休業日により円貨決済日でない場合は、翌 ECC 営業日の円貨決済日に、清算が行われます。</p> <p>売主(もしくは買主)は、前 ECC 営業日の清算価格が最終決済価格よりも高い場合(もしくは低い場合)、その差額を現金決済しなければなりません。</p> <p>清算は、清算条件のより詳細な規定に従い、クリアリングメンバーと ECC AG の間で行われます。クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、クリアリングメンバーの責任となります。非クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、非クリアリングメンバーの責任となります。</p>

#### 1.1.4 EEX 日本電力 関西エリア ピークロード先物

ISINコード/ WKN/ 銘柄コード/名称	DE000A2YYZ47	A2YYZ4	FQP1	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 週先物
	DE000A2YYZ54	A2YYZ5	FQP2	
	DE000A2YYZ62	A2YYZ6	FQP3	
	DE000A2YYZ70	A2YYZ7	FQP4	
	DE000A2YYZ88	A2YYZ8	FQP5	
	DE000A2YYZ96	A2YYZ9	FQPM	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 月先物
	DE000A2YY0A5	A2YY0A	FQPQ	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 四半期先物
	DE000A2YY0B3	A2YY0B	FQPS	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 季節先物
	DE000A2YY0C1	A2YY0C	FQPY	EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 年先物
原資産	<p>当月(受渡月)内の各受渡期間(例:日、週末、週、月)に対する EEX 日本電力 関西エリア ピークロード指数(「指数」)。この指数は、受渡月内の受渡期間中における平日月曜日から金曜日まで(ピーク受渡日)の日本時間 8:00 から 20:00(受渡時間)の間に供給/購入された東京エリア市場の最大電圧水準への 1MW の一定出力の電力の平均価格を反映しています。ピーク受渡日ではない日は、取引所の取締役会により決められ、公示されます。これらの日は、すでに導入されている商品期間を考慮の上、日本政府が公表している日本の国民の祝日および銀行の休業日を基に、決定されます。</p>			

取引登録の可能な期間	<p>登録可能な最長の受渡期間は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 当該週および翌 4 週間 (EEX 日本電力 関東エリア ピークロード 週先物)</li> <li>▪ 当該月および翌 9 か月 (EEX 日本電力 関東エリア ピークロード 月先物)</li> <li>▪ 翌 7 四半期 (EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 四半期先物)</li> <li>▪ 翌 4 季節 (EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 季節* 先物)</li> </ul> <p>* 1 季節には、10 月から 3 月(冬季)または 4 月から 9 月(夏季)が含まれます。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 翌 6 年 (EEX 日本電力 関西エリア ピークロード 年先物)</li> </ul> <p>登録可能な期限の正確な数字情報は、取引所の運営により決められ、導入前に公示されます</p>
取引数量	<p>取引数量は、上記のとおり定められた一定出力の電力(MW)に、受渡期間における各受渡日数の受渡時間に乗じて算出されます。つまり、受渡日につき、取引数量は 12MWh となります。</p> <p>取引数量の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 5 日であるピーク週先物は、60 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 21 日であるピーク月先物は、252 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 65 日であるピーク四半期先物は、780 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 131 日であるピーク季節先物は、1,572 MWh</li> <li>▪ 受渡日数が 261 日であるピーク年先物は、3,132 MWh</li> </ul>
最小取引数量	1 取引またはその複数
取引価格	日本円/kWh、小数点以下第二位まで

<b>最小価格変動</b>	<p>0.01 円/kWh となります。各取引において取引数量を乗じることで算出されます。</p> <p>最小価格変動の例は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 受渡日数が 5 日であるピーク週先物は、600 円</li> <li>▪ 受渡日数が 21 日であるピーク月先物は、2,520 円</li> <li>▪ 受渡日数が 65 日であるピーク四半期先物は、7,800 円</li> <li>▪ 受渡日数が 131 日であるピーク季節先物は、15,720 円</li> <li>▪ 受渡日数が 261 日であるピーク年先物は、31,320 円</li> </ul>
<b>最終取引登録日</b>	<p>最終取引登録日は以下の通り。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 週先物 当該受渡期間の最終ピーク受渡日前の営業日</li> <li>▪ 月先物 スポット市場で、受渡月の最終受渡日の取引が行われる日</li> <li>▪ 四半期/季節/年先物 受渡期間開始前の第3営業日</li> </ul> <p>もし上記の最終取引登録日が営業日でない場合は、最終取引登録日はその前の営業日となります。</p>
<b>カスケーディング</b>	<p>年先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、1 月から 3 月までの該当 3 か月の月先物と、受渡年の残りの期間に該当する第 2 四半期から第 4 四半期までの 3 四半期先物に、同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>季節先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、冬季においては 10 月から 12 月、または夏季においては 4 月から 6 月の該当 3 か月の月先物と、それぞれ次の四半期先物に同量の建玉で置き換えられます。</p> <p>四半期先物の各建玉は、受渡期間開始前の第 3ECC 営業日に、受渡四半期に対応する該当 3 か月の月先物に同量の建玉で置き換えられます。</p>
<b>最終決済価格</b>	<p>最終決済価格は各 EEX 日本電力 関西エリア ピークロード指数に基づき、受渡期間(例: 日、週末、週、月)において EEX AG が決定し、受渡月内に公示されます。この指数は、日本卸電力取引所 (JEPX) の関西エリアのスポット市場で取引されている 30 分単位の一日前取引のうち、受渡月内の各受渡期間における日本時間 08:00 から 20:00 まで(ピークロード)の全受渡時間の入札価格の平均値です。</p>

<p><b>受渡月の決済</b></p>	<p>決済は、最終取引登録日の清算価格と最終決済価格との差額を基に、最終取引登録日の翌々ECC 営業日(当日+2 日)に行われます。この ECC 営業日(当日+2 日)が、日本銀行の休業日により円貨決済日でない場合は、翌 ECC 営業日の円貨決済日に、清算が行われます。</p> <p>売主(もしくは買主)は、前 ECC 営業日の清算価格が最終決済価格よりも高い場合(もしくは低い場合)、その差額を現金決済しなければなりません。</p> <p>清算は、清算条件のより詳細な規定に従い、クリアリングメンバーと ECC AG の間で行われます。クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、クリアリングメンバーの責任となります。非クリアリングメンバーとその顧客間の現金決済は、非クリアリングメンバーの責任となります。</p>
----------------------	--