

eClear 取引細則（JEPX 渡し） Ver 1.2

eClear 取引細則（JEPX 渡し）（以下「本細則」という。）は、eClear 一般規約（以下「本規約」という。）が定める本サービスのうち、当社と利用者が締結する個別契約における受渡方法が JEPX 渡しである取引（以下「本サービス（JEPX 渡し取引）」という。）に適用される。なお、本細則に定めるもののほか、本細則上で使用される用語の定義は、本規約に定める。

第1条 （対象取引）

1. 本サービス（JEPX 渡し取引）において取り扱われる取引パターン（以下「対象取引」という。）は、以下の表に示すものとする。

本サービス	利用者買い (JEPX)				利用者売り (JEPX)			
	取引相手方売り (TOCOM)	取引相手方売り (EEX)	取引相手方売り (BG)	取引相手方売り (JEPX)	取引相手方買い (TOCOM)	取引相手方買い (EEX)	n/a	取引相手方買い (JEPX)
反対取引								

2. 表中の用語は以下の通り定義する。
 - (1) 利用者買い（JEPX）：利用者が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において買主となる取引
 - (2) 利用者売り（JEPX）：利用者が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において売主となる取引
 - (3) 取引相手方買い（TOCOM）：取引相手方が、TOCOM クリアリングを利用した電力先物取引において買主となる取引
 - (4) 取引相手方売り（TOCOM）：取引相手方が、TOCOM クリアリングを利用した電力先物取引において売主となる取引
 - (5) 取引相手方買い（EEX）：取引相手方が、EEX クリアリングを利用した電力先物取引において買主となる取引
 - (6) 取引相手方売り（EEX）：取引相手方が、EEX クリアリングを利用した電力先物取引において売主となる取引
 - (7) 取引相手方買い（BG）：取引相手方が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において買主となる取引（本サービス（JEPX 渡し取引）の対象外）
 - (8) 取引相手方売り（BG）：取引相手方が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において売主となる取引
 - (9) 取引相手方買い（JEPX）：取引相手方が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において買主となる取引
 - (10) 取引相手方売り（JEPX）：取引相手方が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において売主となる取引
3. 本サービス（JEPX 渡し取引）で取り扱うプライシング、エリア及び時間帯は以下の通りとする。
 - (1) プライシング：固定価格及び/又は燃料調整費付価格
 - (2) エリア：北海道電力ネットワーク株式会社、東北電力ネットワーク株式会社、東京電力パワーグリッド株式会社、中部電力パワーグリッド株式会社、北陸電力送配電株式会社、関西電力送配電株式会社、中国電力ネットワーク株式会社、四国電力送配電株式会社及び九州電力送配電

株式会社の供給区域（但し、電気事業法（昭和 39 年法律第 170 号、その後の改正を含む。）第 2 条第 1 項第 8 号に定める「離島等」を除く。）

(3) 時間帯：ベースロード及びピークロード

第2条 （受給方法）

1. 給電者は、自己所有の発電設備の発生電力又は別途調達した電力等を、個別契約の規定に従い、給電エリアにて給電し、受電者は、個別契約の規定に従い、受電エリアにて受電する（以下、かかる給電及び受電を「本電力受給（JEPX 渡し取引）」という。）。
2. 本電力受給（JEPX 渡し取引）は、JEPX が運営する翌日取引市場（以下「JEPX スポット市場」という。）を介して行う。

第3条 （給電義務、受電義務、売買義務及び支払義務）

1. 給電者及び受電者は、JEPX スポット市場を介して、JEPX が定める取引規程等（以下「JEPX 規程等」という。）に従い、個別契約に定められた電力の売買を行う。なお、本規約の規定と JEPX 規程等の規定との間で抵触がある場合は、JEPX 規程等の規定が優先するものとする。
2. 給電者は、個別契約、託送供給等約款及び受電者、JEPX 又は関係する一般送配電事業者等との合意文書に定める条件に従って電力を供給する義務を負う。受電者は、個別契約、託送供給等約款及び給電者、JEPX 又は関係する一般送配電事業者等との合意文書に定める条件に従って電力を受電する義務を負う。
3. 給電者は、JEPX 規程等に基づき JEPX に売電した電力に係る電力料金（以下「JEPX 売電金額」という。）を JEPX から受け取り、受電者は、JEPX 規程等に基づき JEPX から買電した電力に係る電力料金（以下「JEPX 買電金額」という。）を JEPX へ支払う義務を負う。加えて、給電者及び受電者は、個別契約に規定された電力量料金単価（以下「電力量料金単価」という。）と JEPX スポット市場における価格対象エリア（以下「差額精算対象エリア」という。）における JEPX スポット価格との差額（以下「差額精算金額」という。）を第 5 条に基づき算定し、両当事者間で精算するものとする。なお、本規約第 10 条に定める不可抗力事由等その他事由により JEPX スポット価格が決定されない時間帯がある場合、当該時間帯に係る精算は行わないものとする

第4条 （受給電力量）

個別契約に定める総契約電力量を受給電力量とし、個別契約に従って 30 分コマごとの受給電力量を算出する。

第5条 （差額精算金）

1. JEPX 売電金額及び JEPX 買電金額は、JEPX 規程等に基づき算定する。
2. 差額精算金額は、以下の算定式に基づき算定し、差額精算金額が正の数であれば給電者から受電者へ、負の数であれば受電者から給電者へ支払うべき差額精算金額とする（以下、差額精算金額を受け取る当事者を「差額受取当事者」といい、差額精算金額を支払う当事者を「差額支払当事者」という。）。なお、差額精算金額の単位は 1 円とし、その端数は四捨五入する。また、差額精算金額にかかる消費税等相当額は別途徴収する。

差額精算金額 = Σ {30 分コマの受給電力量 × (差額精算対象エリアの 30 分コマの JEPX ス

ポット価格－電力量料金単価) }

3. 本規約及び個別契約において、「消費税等相当額」とは、消費税法の規定により課される消費税及び地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。消費税等相当額の単位は1円とし、その端数は切り捨てる。

第6条 (CO2 排出量)

当社の、当該年度における排出係数は、現物取引の売主となった全ての利用者から報告を受けた排出係数の加重平均値とする。

第7条 (支払)

1. 受電者は、個別契約で定める受給期間中、毎月1日から当該月末日までの期間のJEPX買電金額を、JEPX規程等に基づき支払う。
2. 当社は、各月末に差額精算金額が確定した後、可及的速やかにその金額を利用者に通知する。
 - (i)差額支払当事者が当社の場合、利用者は、**第5条**に基づき算出された当該月の差額精算金を記載した請求書を毎月月末締めで当社に発行し、当社は、電力受渡月の翌月末日（銀行法（昭和56年法律第59号、その後の改正を含む。）に基づく銀行休業日の場合は、前営業日。）までに、利用者の指定する銀行口座に送金する方法により差額精算金を支払う。
 - (ii)差額支払当事者が利用者の場合、当社は、**第5条**に基づき算出された当該月の差額精算金を記載した請求書を毎月月末締めで利用者に発行し、利用者は、電力受渡月の翌月第8営業日までに、当社の指定する銀行口座に送金する方法により差額精算金を支払う。

差額支払当事者は、請求書に記載された消費税等相当額をあわせて支払う。

振込手数料は差額支払当事者がこれを負担するものとする。

3. 請求内容について疑義が生じた場合は、差額支払当事者及び差額受取当事者が誠意をもって協議の上これを解決するものとし、解決後、速やかに請求及び支払い手続きを行う。
4. **前二項**の支払いが所定の期日までに行われないう場合、差額支払当事者は期日の翌日から支払いの日までを対象とし、請求額に対して年率14パーセントの割合による延滞料金（利息は単利とし、円未満の端数は切り捨てる。）を差額受取当事者に支払う。なお、この場合の計算方法は、年365日の日割計算とする。

第8条 (個別契約・本細則の変更)

1. 当社は、自らが必要と判断した場合、利用者の承諾を得ることなく、本細則の追加、変更又は削除（以下、本条において「変更等」という。）を随時行うことができる。なお、変更等を行う場合には、当該変更等の内容を管理者に対して事前に通知するものとするが、変更等が利用者に不利益を与えるものではないときは、事前の通知は不要とする。
2. 締結済みの個別契約については、契約締結時点における本細則の内容が参照されるものとし、それを変更する場合には、当社及び利用者が記名押印又は署名した別途書面により変更契約を締結するものとする。

eClear Transaction Regulations (JEPX Delivery) Ver 1.2

The eClear Transaction Regulations (JEPX Delivery) (the "Regulations") shall apply to the Services provided under the Terms and Conditions of eClear (the "Terms and Conditions") where the delivery method in the Individual Contract concluded between the Company and the User is JEPX Delivery (the "Services (JEPX Delivery Transaction)"). Unless otherwise stipulated herein, the definitions of terms used in the Regulations shall follow the definitions set forth in the Terms and Conditions.

Article 1. (Applicable Transaction)

1. The transaction patterns handled under the Services (JEPX Delivery Transaction) (the "Applicable Transaction") shall be as indicated in the following table.

Services	User's Purchase (JEPX)				User's Sales (JEPX)			
	Counterparty's Sales (TOCOM)	Counterparty's Sales (EEX)	Counterparty's Sales (BG)	Counterparty's Sales (JEPX)	Counterparty's Purchase (TOCOM)	Counterparty's Purchase (EEX)	n/z	Counterparty's Purchase (JEPX)
Back-to-Back Transaction								

2. The terms in the table shall be defined as follows:
- (1) User's Purchase (JEPX): Transaction where the User becomes the supplier in a physical power transaction through JEPX Delivery.
 - (2) User's Sales (JEPX): Transaction where the User becomes the supplier in a physical power transaction through JEPX Delivery.
 - (3) Counterparty's Purchase (TOCOM): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using TOCOM clearing.
 - (4) Counterparty's Sales (TOCOM): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using TOCOM clearing.
 - (5) Counterparty's Purchase (EEX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using EEX clearing.
 - (6) Counterparty's Sales (EEX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using EEX Clearing.
 - (7) Counterparty's Purchase (BG): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through BG Delivery (not applicable to this Services (JEPX Delivery Transaction)).
 - (8) Counterparty's Sales (BG): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through BG Delivery.
 - (9) Counterparty's Purchase (JEPX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through JEPX Delivery.
 - (10) Counterparty's Purchase (JEPX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through JEPX Delivery.
3. The pricing, areas, and time periods handled in the Services (JEPX Delivery Transaction) shall be as follows:
- (1) Pricing: Fixed Price and/or Fuel Surcharge-based Price.
 - (2) Areas: The supply areas of Hokkaido Electric Power Network, Inc., Tohoku Electric Power Network Co., Inc., TEPCO Power Grid, Inc., Chubu Electric Power Grid Co., Inc., Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Co., Kansai Transmission and Distribution, Inc., Chugoku Electric Power

[Sample Translation/Reference Purpose Only]

Transmission & Distribution Co., Inc., Shikoku Electric Power Transmission & Distribution Co., Inc. and Kyushu Electric Power Transmission and Distribution Co., Inc. (excluding "isolated islands, etc." as defined in Article 2, Paragraph 8 of the Electricity Business Act (Act No. 170 of 1964, including subsequent amendments)).

(3) Time Periods: Baseload and Peakload

Article 2. (Electricity Supply and Receipt Method)

1. The supplier shall supply electricity generated by its own power generation facilities or electricity procured separately, in accordance with the provisions of the Individual Contract, to the supply area, and the recipient shall receive the electricity at the receipt area in accordance with the provisions of the Individual Contract (the "Electricity Supply and Receipt (JEPX Delivery Transaction)").
2. The Electricity Supply and Receipt (JEPX Delivery Transaction) shall be conducted through the day-ahead market operated by JEPX (the "JEPX Spot Market").

Article 3. (Obligations for Power Supply, Receipt, Sale, Purchase, and Payment)

1. The supplier and purchaser shall conduct the sale and purchase of electricity as stipulated in the Individual Contract through the JEPX Spot Market in accordance with the transaction rules and other provisions established by JEPX (the "JEPX Rules"). In the event of any conflict between the provisions of the Regulations and the JEPX Rules, the JEPX Rules shall prevail.
2. The supplier shall have an obligation to supply electricity in accordance with the conditions stipulated in the Individual Contract, wheeling service supply agreements, and agreements between the recipient, JEPX, or relevant General Transmission and Distribution Operators. Similarly, the purchaser shall have an obligation to receive electricity in accordance with the conditions stipulated in the Individual Contract, wheeling service supply agreements, and agreements with the supplier, JEPX, or relevant General Transmission and Distribution Operators.
3. The supplier shall receive electricity charges (the "JEPX Sales Amount") from JEPX for electricity sold to JEPX based on the JEPX Rules, while the purchaser shall pay electricity charges (the "JEPX Purchase Amount") to JEPX for electricity purchased from JEPX based on the JEPX Rules. Additionally, the supplier and purchaser shall calculate the difference between the unit price for electricity stipulated in the Individual Contract (the "Individual Contract Price") and the JEPX Spot Price of the relevant area (the "Applicable Area") and settle the resulting difference (the "Settlement Amount") in accordance with **Article 5**. However, in cases where the JEPX Spot Price is not determined for certain time slots due to force majeure events stipulated in **Article 10** or other reasons, no settlement shall be made for the affected time slots.

Article 4. (Electricity Supply and Receipt Volume)

The total contracted electricity volume stipulated in the Individual Contract shall constitute the electricity supply and receipt volume, and the electricity supply and receipt volume for each 30-minute slot shall be calculated in accordance with the Individual Contract.

Article 5. (Settlement Amount)

1. The JEPX Sales Amount and JEPX Purchase Amount shall be calculated based on the JEPX Rules.
2. The Settlement Amount shall be calculated using the following formula. A positive Settlement Amount shall be payable by the supplier to the purchaser, and a negative Settlement Amount shall be payable by the purchaser to the supplier (hereinafter, the party receiving the Settlement Amount shall be referred to as the "Settlement Recipient," and the party paying the Settlement Amount shall be referred to as the "Settlement Payer"). The unit of the Settlement Amount shall be 1 yen, rounded to the nearest yen. Consumption tax and other applicable taxes shall be collected separately.

$$\text{Settlement Amount} = \Sigma \{ \text{Electricity Supply and Receipt Volume for each 30-minute slot} \times (\text{JEPX Spot Price for the 30-minute slot in the Applicable Area} - \text{Individual Contract Price}) \}$$

3. In these Regulations and the Individual Contract, "Consumption Tax and Other Taxes" refer to the amount equivalent to the consumption tax imposed under the Consumption Tax Act and the local consumption tax imposed under the Local Tax Act. The unit of Consumption Tax and Other Taxes shall be 1 yen, with any fraction discarded.

Article 6. (CO2 Emissions)

The emission factor for the applicable fiscal year shall be the weighted average of the emission factors reported by all Users who acted as suppliers in physical power transactions during that year.

Article 7. (Payment)

1. The recipient shall pay the JEPX Purchase Amount for the period from the 1st day to the last day of each month during the supply and receipt period stipulated in the Individual Contract, in accordance with the JEPX Rules.
2. After the Settlement Amount is finalized at the end of each month, the Company shall notify the User of the amount without delay.

(i) If the Company is the Settlement Payer, the User shall issue an invoice for the Settlement Amount calculated under **Article 5** at the end of each month, and the Company shall pay the Settlement Amount to the bank account designated by the User by the end of the following month of electricity delivery (if the end of the month falls on a non-business day, the previous business day).

(ii) If the User is the Settlement Payer, the Company shall issue an invoice for the Settlement Amount calculated under **Article 5** at the end of each month, and the User shall pay the Settlement Amount to the bank account designated by the Company by the 8th business day of the following month.

The Settlement Payer shall also pay the Consumption Tax and Other Taxes specified in the invoice. Bank transfer fees shall be borne by the Settlement Payer.

3. In case of any discrepancies in the invoice, the Settlement Payer and Settlement Recipient shall resolve the matter in good faith through consultation and proceed with the payment process without delay once resolved.
4. If payment under the preceding two paragraphs is not made by the specified due date, the Settlement Payer shall pay a late fee at an annual rate of 14% (calculated on a simple interest basis, with fractions less than one yen discarded) on the invoiced amount for the period from the day following the due date to the payment date. The calculation method shall be based on 365 days per year, prorated daily.

Article 8. (Amendments to Individual Contracts and these Regulations)

1. The Company may, at its discretion, make additions, changes, or deletions (the “Modifications”) to these rules without obtaining the consent of the User. However, if the Modifications are not disadvantageous to the User, prior notification to the Administrator is not required.
2. For existing Individual Contracts, the content of the rules at the time of contract conclusion shall be referenced. If Modifications are necessary, a modification contract shall be executed in writing and signed or sealed by both the Company and the User.