

東京電力エリア【低圧】  
シンプルプランのお客さま

2025年 11月分 燃料費等調整単価のお知らせ



株式会社GRコンサルティング

平素は格別のご高配を賜り、厚く御礼申し上げます。  
弊社の電気料金に含まれる燃料費等調整単価を、下記の通りお知らせします。

記

$$\text{燃料費等調整単価} = (1) \text{燃料費調整単価} + (2) \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} + (3) \text{卸電力調整単価} \\ + (4) \text{容量拠出金負担額} = \text{税込 } \boxed{5.97} \text{ 円/kWh}$$

$$(1) \text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 0 \text{円}) \times \text{基準単価} \div 1,000 = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	$\alpha$ :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	$\beta$ :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	$\gamma$ :	0.0000

$$\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100 \text{円未満四捨五入})$$

$$(2) \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (\text{離島平均燃料価格} - 0 \text{円}) \times \text{基準単価} \div 1,000 = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	$\alpha$ :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	$\beta$ :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	$\gamma$ :	0.0000

$$\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100 \text{円未満四捨五入})$$

$$(3) \text{卸電力調整単価} = A < B \text{の場合、卸電力調整単価} = (A - B) \times D \times (1 + \text{消費税率}) = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

$$A > C \text{の場合、卸電力調整単価} = (A - C) \times D \times (1 + \text{消費税率}) = \boxed{5.97} \text{ 円/kWh}$$

A: 前月のエリアプライス平均値 $\div (1 - \text{損失率}) \times \text{調整率}$	15.43
B: 還元調整基準単価(税抜)	6.00
C: 追加調整基準単価(税抜)	10.00
D: 換算割合	100%

前月のエリアプライス平均値	13.06
損失率	6.9%
調整率	110%

$$(4) \text{容量拠出金負担額} = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

以上

中部電力エリア【低圧】  
シンプルプランのお客さま

2025年 11月分 燃料費等調整単価のお知らせ



株式会社GRコンサルティング

平素は格別のご高配を賜り、厚く御礼申し上げます。  
弊社の電気料金に含まれる燃料費等調整単価を、下記の通りお知らせします。

記

$$\text{燃料費等調整単価} = (1) \text{燃料費調整単価} + (2) \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} + (3) \text{卸電力調整単価} \\ + (4) \text{容量拠出金負担額} = \text{税込 } \boxed{5.31} \text{ 円/kWh}$$

$$(1) \text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - 0 \text{円}) \times \text{基準単価} \div 1,000 = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	$\alpha$ :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	$\beta$ :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	$\gamma$ :	0.0000

$$\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100 \text{円未満四捨五入})$$

$$(2) \text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (\text{離島平均燃料価格} - 0 \text{円}) \times \text{基準単価} \div 1,000 = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	$\alpha$ :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	$\beta$ :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	$\gamma$ :	0.0000

$$\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100 \text{円未満四捨五入})$$

$$(3) \text{卸電力調整単価} = A < B \text{の場合、卸電力調整単価} = (A - B) \times D \times (1 + \text{消費税率}) = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

$$A > C \text{の場合、卸電力調整単価} = (A - C) \times D \times (1 + \text{消費税率}) = \boxed{5.31} \text{ 円/kWh}$$

A: 前月のエリアプライス平均値 $\div (1 - \text{損失率}) \times \text{調整率}$	13.83
B: 還元調整基準単価(税抜)	5.00
C: 追加調整基準単価(税抜)	9.00
D: 換算割合	100%

前月のエリアプライス平均値	11.68
損失率	7.1%
調整率	110%

$$(4) \text{容量拠出金負担額} = \boxed{0.00} \text{ 円/kWh}$$

以上

関西電力エリア【低圧】  
シンプルプランのお客さま

2025年 11月分 燃料費等調整単価のお知らせ



株式会社GRコンサルティング

平素は格別のご高配を賜り、厚く御礼申し上げます。  
弊社の電気料金に含まれる燃料費等調整単価を、下記の通りお知らせします。

記

燃料費等調整単価=(1)燃料費調整単価+(2)離島ユニバーサルサービス調整単価+(3)卸電力調整単価

+ (4)容量拠出金負担額 =

最初の15kWhまで	税込	98.10	円
上記以外	税込	6.54	円/kWh

(1) 燃料費調整単価=(平均燃料価格-0円)×基準単価÷1,000 =

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	α :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	β :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	γ :	0.0000

$$\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100\text{円未満四捨五入})$$

最初の15kWhまで	0.00	円
上記以外	0.00	円/kWh

~15kWh基準単価	0.000 円
16kWh～基準単価	0.000 円

(2) 離島ユニバーサルサービス調整単価=(離島平均燃料価格-0円)×基準単価÷1,000 =

2025年6月～2025年8月平均の貿易統計価格

A: 1klあたりの平均原油価格	65,399 円	α :	0.0000
B: 1tあたりの平均LNG価格	85,025 円	β :	0.0000
C: 1tあたりの平均石炭価格	17,317 円	γ :	0.0000

$$\text{離島平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma = 0 \text{ 円} \quad (100\text{円未満四捨五入})$$

0.00	円/kWh
------	-------

(3) 卸電力調整単価=A<Bの場合、卸電力調整単価=(A-B)×D×(1+消費税率) =

A>Cの場合、卸電力調整単価=(A-C)×D×(1+消費税率) =

0.00	円/kWh
6.54	円/kWh

A: 前月のエリアプライス平均値÷(1-損失率)×調整率	13.45
B: 還元調整基準単価(税抜)	3.50
C: 追加調整基準単価(税抜)	7.50
D: 換算割合	100%

前月のエリアプライス平均値	11.27
損失率	7.8%
調整率	110%

(4) 容量拠出金負担額

0.00	円/kWh
------	-------

以上