【ご請求年月：2026年11月分】

（対象：ご契約番号が「A」から始まる低圧のお客さま）

●燃料費等調整単価のお知らせ

（税込）

エリア	種別	燃料費等 調整単価※1
東京	低圧	40.20
中部	低圧	41.29
北陸	低圧	38.25
関西	低圧	35.01
中国	低圧	36.66
四国	低圧	36.35
九州	低圧	38.42

※1　燃料費等調整単価には燃料費調整単価及び電源調達調整単価を含みます。

●電源調達調整単価のお知らせ

（税込）

エリア	種別	①JEPX 平均単価	②託送単価	③電力量 料金単価	④燃料費 調整単価	⑤容量市場 拠出金単価	⑥基準 市場単価	⑦平均 市場単価	**⑧電源調達 調整単価**
東京	低圧	32.17	6.97	0.00	7.22	1.06	14.36	29.72	**32.98**
中部	低圧	29.83	7.91	0.00	4.31	3.55	12.85	28.00	**36.98**
北陸	低圧	25.93	6.83	0.00	5.01	5.49	12.39	21.66	**33.24**
関西	低圧	25.93	7.62	0.00	4.75	1.46	12.39	21.45	**30.26**
中国	低圧	25.90	9.09	0.00	7.01	1.67	12.23	17.18	**29.65**
四国	低圧	26.02	8.82	0.00	5.59	1.51	10.21	12.58	**30.76**
九州	低圧	26.16	7.87	0.00	2.53	4.39	11.81	16.58	**35.89**

電源調達調整単価の算出方法

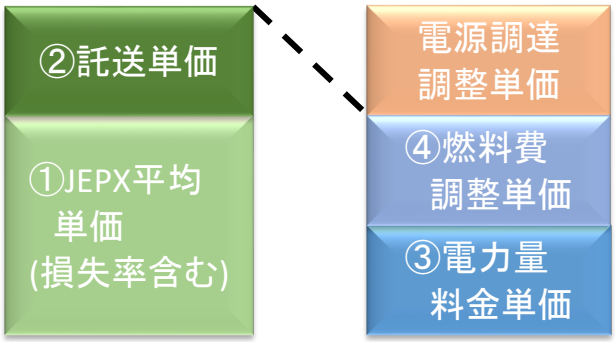
（対象：ご契約番号が「A」から始まる低圧のお客さま）

電源調達調整単価＝（①JEPX平均（損失率含む）＋②託送単価）－（③電力量料金単価＋④燃料費調整単価）
＋｛⑤容量市場拠出金単価－（⑥基準市場単価－⑦平均市場単価）｝

※単価はすべて税込です。

●①～④の算出イメージ

①JEPX平均単価　・・・東京、中部　エリアプライス8時～22時平均（損失率含む）
北陸、関西、中国、四国、九州　システムプライス8時～22時平均（損失率含む）
②託送単価　・・・一般送配電事業者が定める、請求月前月の電灯標準接続送電サービスの電力量料金単価
③電力量料金単価・・・請求月前月発行分の各地域・契約種別ごとの総電力量料金÷総使用量（kWh）で算定した単価
④燃料費調整単価・・・請求月の燃料費調整単価



●⑤～⑦の算出イメージ

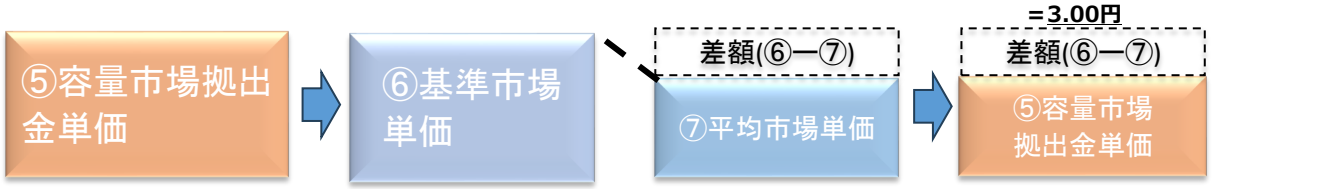
⑤容量市場拠出金単価　・・・当社が毎月定める単価
⑥基準市場単価　・・・請求月前月の前年同月エリアプライス24時間平均
⑦平均市場単価　・・・請求月前月のエリアプライス24時間平均

・⑥基準市場単価＞⑦平均市場単価の場合

⑤容量市場拠出金単価に（⑥－⑦）の差額を差引　※差引後、容量市場拠出金単価が負の値の場合はゼロとして計算いたします。

例：⑤容量市場拠出金単価・・・6.00円
⑥基準市場単価　・・・10.00円
⑦平均市場単価　・・・7.00円

例：　⑤6.00円　　⑥10.00円　　⑦7.00円　　⑤6.00円-(⑥10.00円－⑦7.00円)
＝3.00円



・⑥基準市場単価＜⑦平均市場単価の場合

⑤容量市場拠出金単価を満額適用

例：⑤容量市場拠出金単価・・・6.00円
⑥基準市場単価　・・・10.00円
⑦平均市場単価　・・・12.00円

例：　⑤6.00円　　⑥10.00円　　⑦12.00円　　⑥＜⑦のため満額適用し、6.00円

