

2023年4月28日

お客様各位

株式会社グリムスパワー

弊社電気供給約款および料金表の改定のご案内

謹啓 貴社ますますご清栄のこととお慶び申し上げます。平素は格別のご高配を賜り厚く御礼申し上げます。

さて、弊社の卸電力調整単価を算定する際に使用する市場価格の平均値が、弊社の実際の市場調達コストと乖離があるため、弊社は卸電力調整単価の算定方法を見直し、乖離を是正することにいたしました。それに伴い、供給電圧が低圧のお客さま用の電気供給約款および料金表を下記の通り改定いたしますので、ご報告いたします。

謹白

記

■改定内容

- ・卸電力調整単価の算定式の変更
- ・卸電力調整単価の算定式の各項目の改定方法と適用方法の変更

■電気供給約款 ※赤字・下線が変更箇所

改定前	<p>4 卸電力調整</p> <p>(1)卸電力調整単価の算定</p> <p>卸電力調整単価は、消費税等相当額を含む金額とし、次の算式によって算定された値といたします。</p> <p>$A < B$ の場合、卸電力調整単価（還元） = $(A - B) \times 70\% \times (1 + \text{消費税率})$</p> <p>$A > C$ の場合、卸電力調整単価（追加） = $(A - C) \times 70\% \times (1 + \text{消費税率})$</p> <p>A 検針日の前月の1日から末日における日本卸電力取引所（JEPX）が公表するエリアプライスの平均値</p> <p>B 料金表 16（卸電力調整）に定める還元調整基準単価</p> <p>C 料金表 16（卸電力調整）に定める追加調整基準単価</p>
改定後	<p>4 卸電力調整</p> <p>(1)卸電力調整単価の算定</p> <p>卸電力調整単価は、消費税等相当額を含む金額とし、次の算式によって算定された値といたします。</p>

	<p>A < B の場合、卸電力調整単価（還元） = (A - B) × <u>D</u> × (1 + 消費税率)</p> <p>A > C の場合、卸電力調整単価（追加） = (A - C) × <u>D</u> × (1 + 消費税率)</p> <p>A 検針日の前月の 1 日から末日における日本卸電力取引所（JEPX）が公表するエリアプライスの平均値 ÷ (1 - 損失率) × 調整率</p> <p><u>損失率：発電所で発電した電力は需要地点までの送配電中に一部が失われるため、地域の一般送配電事業者が託送供給等約款に定める数値</u></p> <p><u>調整率：エリアプライスの単純平均値と実需要カーブにおける加重平均値との値差を調整するため、料金表 16（卸電力調整）に定める係数</u></p> <p>B 料金表 16（卸電力調整）に定める還元調整基準単価</p> <p>C 料金表 16（卸電力調整）に定める追加調整基準単価</p> <p><u>D 料金表 16（卸電力調整）に定める換算割合</u></p> <p><u>なお、社会情勢や電力取引価格の変動等を当社サービスへ柔軟に反映することを目的として、毎月 1 日時点において当社が必要と判断した場合、A、A の調整率、B、C、D の改定を行い、翌月以降に適用することができるものといたします。</u></p>
--	--

■料金表 ※赤字・下線が変更箇所（D 換算割合は改定前と変更なし）

改定前	<p>16 卸電力調整</p> <p>供給約款別表 4（卸電力調整）(1)に定める B（還元調整基準単価）, C（追加調整基準単価）の値（税抜）は、供給区域ごとに、次のとおりといたします。</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">供給区域</th> <th style="width: 35%;">B 還元調整基準単価</th> <th style="width: 35%;">C 追加調整基準単価</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>東京電力パワーグリッド(株)</td> <td style="text-align: center;">7.00 円</td> <td style="text-align: center;">14.00 円</td> </tr> <tr> <td>中部電力パワーグリッド(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>関西電力送配電(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>中国電力ネットワーク(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>四国電力送配電(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>九州電力送配電(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>東北電力ネットワーク(株)</td> <td style="text-align: center;">7.00 円</td> <td style="text-align: center;">14.00 円</td> </tr> <tr> <td>北陸電力送配電(株)</td> <td style="text-align: center;">5.00 円</td> <td style="text-align: center;">13.00 円</td> </tr> <tr> <td>北海道電力ネットワーク(株)</td> <td style="text-align: center;">8.00 円</td> <td style="text-align: center;">14.00 円</td> </tr> </tbody> </table>	供給区域	B 還元調整基準単価	C 追加調整基準単価	東京電力パワーグリッド(株)	7.00 円	14.00 円	中部電力パワーグリッド(株)	5.00 円	13.00 円	関西電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円	中国電力ネットワーク(株)	5.00 円	13.00 円	四国電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円	九州電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円	東北電力ネットワーク(株)	7.00 円	14.00 円	北陸電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円	北海道電力ネットワーク(株)	8.00 円	14.00 円
供給区域	B 還元調整基準単価	C 追加調整基準単価																													
東京電力パワーグリッド(株)	7.00 円	14.00 円																													
中部電力パワーグリッド(株)	5.00 円	13.00 円																													
関西電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円																													
中国電力ネットワーク(株)	5.00 円	13.00 円																													
四国電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円																													
九州電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円																													
東北電力ネットワーク(株)	7.00 円	14.00 円																													
北陸電力送配電(株)	5.00 円	13.00 円																													
北海道電力ネットワーク(株)	8.00 円	14.00 円																													
改定後	<p>16 卸電力調整</p> <p>供給約款別表 4（卸電力調整）(1)に定める B（還元調整基準単価）, C（追加調整基準単価）の値（税抜）は、供給区域ごとに、次のとおりといたします。</p>																														

