

# 経営効率化について

2023年3月24日  
北陸電力株式会社

# 発電電力量当たりの費用（分類③）の増加について

- 分類③の発電電力量当たりの費用（発電）は、2021年度実績<1.9円/kWh>と原価算定期間平均<2.9円/kWh>を比較すると、+1.0円/kWh、+222億円増加しております。

## 修繕費増：+176億円<+0.7円/kWh>

- ・火力：+102億円<+0.4円/kWh>（固定費比率の変更<49%→100%>による影響：+114億円）
- ・原子力：+65億円<+0.3円/kWh>（志賀2号の起動前点検費用増：+38億円  
固定費比率の変更<79%→100%>による影響：+9億円）

## 委託費増：+46億円<+0.2円/kWh>

- ・原子力：+37億円<+0.2円/kWh>（志賀2号の新規制基準対応に係る安全審査費用増：+31億円）
- ・修繕費の固定費および可変費への配分について、2021年度実績においては、2008年現行原価の整理（事業者設定基準）に基づき、火力は49%、原子力は79%を固定費に整理しておりましたが、今回申請原価においては、火力、原子力ともに100%を固定費に整理しております。

## ■ 発電電力量当たりの費用（分類③）の比較

（上段は億円、下段は円/kWh）

	2021年度実績 [296億kWh] A					2023-2025（年平均） [271億kWh] B					差引 B-A				
	水力	火力	新エネ	原子力	計	水力	火力	新エネ	原子力	計	水力	火力	新エネ	原子力	差引
	固定	固定	固定	固定		固定	固定	固定	固定		固定	固定	固定	固定	
修繕費	60 (0.2)	110 (0.4)	0 (0.0)	33 (0.1)	204 (0.7)	69 (0.3)	212 (0.8)	0 (0.0)	99 (0.4)	380 (1.4)	+9 (+0.1)	+102 (+0.4)	+0 (+0.0)	+65 (+0.3)	+176 (+0.7)
委託費	19 (0.1)	15 (0.1)	1 (0.0)	58 (0.2)	93 (0.3)	23 (0.1)	21 (0.1)	1 (0.0)	94 (0.3)	138 (0.5)	+3 (+0.0)	+6 (+0.0)	+0 (+0.0)	+37 (+0.2)	+46 (+0.2)
その他	72 (0.2)	99 (0.3)	3 (0.0)	95 (0.3)	270 (0.9)	84 (0.3)	89 (0.3)	4 (0.0)	93 (0.3)	270 (1.0)	+11 (+0.1)	-10 (-0.0)	+1 (+0.0)	-2 (+0.0)	+0 (+0.1)
合計	152 (0.5)	224 (0.8)	4 (0.0)	187 (0.6)	566 (1.9)	175 (0.6)	322 (1.2)	5 (0.0)	287 (1.1)	788 (2.9)	+23 (+0.1)	+98 (+0.4)	+1 (+0.0)	+100 (+0.4)	+222 (+1.0)