

燃 料 費

直近の全日本通関統計CIF価格（11月～1月）に
置き換えた場合の試算

2023年3月3日
北陸電力株式会社

燃料価格の置換試算における全日本通関価格の前提

<試算依頼の内容>

- 燃料費について、直近の全日本通関統計CIF価格（11月～1月）に置き換えた場合の試算。
（申請）2022/7～9月 ⇒ （試算）2022/11～2023/1月

<全日本通関価格の前提>

	試算（2022/11～2023/1）	申請（2022/7～9）※	差（試算－申請）
通関為替レート（円/\$）	138.77	137.06	+1.71
全日本通関原油価格 （上段：円/kl、下段：\$/b）	82,572 (94.60)	97,466 (113.06)	▲14,894 (▲18.46)
全日本通関石炭価格 （上段：円/t、下段：\$/t）	53,189 (383.29)	51,875 (378.49)	+1,314 (+4.80)
全日本通関LNG価格 （上段：円/t、下段：\$/t）	132,509 (954.88)	142,803 (1,041.90)	▲10,294 (▲87.02)

※申請時は7・8月確報，9月9桁速報値

<参考：全日本通関価格の月別推移>

	7月(確報)	8月(確報)	9月(確報)	10月(確報)	11月(確報)	12月(確報)	1月(9桁速報)
為替(円/\$)	136.03	135.22	139.93	145.07	146.25	137.98	132.09
原油CIF(\$/b)	116.39	112.47	110.86	106.03	100.47	95.00	88.15
石炭CIF(\$/t)	377.33	378.80	380.45	392.02	404.65	380.92	371.30
LNGCIF(\$/t)	933.15	1,032.53	1,178.51	1,079.26	926.18	977.42	969.21

原価織込みの購入価格（今回申請対比）

<石炭・LNG>

	石炭	LNG
原価織込みの考え方 (申請時から変更なし)	輸入国別の全日本CIF(自社調達国平均) に、調達実態及びコスト低減策を反映	全日本CIF(マレーシア)
【試算】原価織込みCIF① (11-1月)	384.48\$/t (53,354円/t)	894.38\$/t (124,113円/t)
【申請】原価織込みCIF② (7-9月)	380.25\$/t (52,117円/t)	951.20\$/t (130,371円/t)
差引①-②	+4.23\$/t (+1,237円/t)	▲56.82\$/t (▲6,258円/t)

注：石炭の11-1月の輸入国別全日本CIFにおいて中国からの輸入実績が通関上なかったため、中国のみ7-9月実績CIFで据置して試算。

<重油>

	富山火力向け (硫黄分2.7%)	福井火力向け (硫黄分2.6%)	富山新港火力向け (硫黄分0.2%)	三地点平均
原価織込みの考え方 (申請時から変更なし)	国内市場価格（体系価格）に、調達環境を踏まえたプレミアムを反映。			
【試算】原価織込み価格① (11-1月)	89,041円/kl	88,964円/kl	102,827円/kl	93,434円/kl
【申請】原価織込み価格② (7-9月)	101,428円/kl	101,351円/kl	121,254円/kl	107,754円/kl
差引①-②	▲12,387円/kl	▲12,387円/kl	▲18,427円/kl	▲14,320円/kl

注：国内市場価格は、(申請)2022年2Q(決定)の体系価格、(試算)2022年3Q(決定)および4Q(仕切)の体系価格を参照。プレミアム値は据置。

火力燃料費の試算結果（今回申請原価との比較）

- 石油系は、国内重油価格が下落⇒石油系燃料費は、申請対比で▲41億円/年程度。
- 石炭系は、輸入国別CIFが上昇・円安進行⇒石炭系燃料費は、申請対比で+71億円/年程度。
- LNGは、円安進行の一方、マレーシアCIFが下落⇒LNG燃料費は、申請対比で▲20億円/年程度。
- 当社の火力発電に占める石炭比率が84%と最大であることから、火力燃料費(主燃・助燃等含む)の合計では、**申請対比で+10億円/年程度となった。**

<火力燃料費の内訳【今回申請原価対比】>

(億円、億kWh、円/kWh)

	試算 A (3か年平均)			申請 B (3か年平均)			差引 A-B		
	金額	発電電力量 [火力発電に 占める比率]	単価	金額	発電電力量 [火力発電に 占める比率]	単価	金額	発電 電力量	単価
火 力	3,997	215 [100%]	18.59	3,987	215 [100%]	18.54	+10	-	+0.05
石油系	299	12 [6%]	24.03	340	12 [6%]	27.33	▲41	-	▲3.30
石炭系	3,301	181 [84%]	18.23	3,230	181 [84%]	17.84	+71	-	+0.39
L N G	398	22 [10%]	18.51	418	22 [10%]	19.41	▲20	-	▲0.91

注1：石油系に助燃油を含む。石炭系にバイオマス・助燃油を含む

注2：全日本CIFの置換に伴い、助燃油・バイオマス単価算定に用いる諸元も7-9月実績から11-1月実績に置換。なお、燃料の調達国やスポット調達比率、諸経費、経営効率化額については申請時から据え置いて今回は試算。