

託送収支計算書等
(令和6年度決算)

仙 台 市 ガ ス 局

様式第1（第3条関係）

託 送 収 支 計 算 書

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から

令和7年3月31日まで

(単位:千円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	8,326,766	営業収益	8,508,855
供給販売費	7,546,477	託送供給収益	0
労務費	1,360,950	自社託送収益	8,508,855
諸経費		事業者間精算収益	*****
修繕費	1,377,349	最終保障供給収益	0
消耗品費	58,616	その他託送供給関連収益	0
賃借料	144,705	(補償料等収入)	0
租税課金	677,351		
固定資産除却費	8,664		
需給調整費	125,578		
その他経費	1,368,858		
減価償却費	2,424,404		
一般管理費	767,305		
一般管理	767,305		
託送供給関連部門特定費	12,984		
最終保障供給費用	0		
営業利益	182,089		
営業外費用	193,683	営業外収益	101,534
資金調達	190,050	資金運用	0
雑支出等	257	雑収入	101,248
その他	3,376	その他	286
特別損失	105	特別利益	334
税引前託送供給関連部門当期純利益	90,169		
法人税等	0		
託送供給関連部門当期純利益	90,169		

(注)「事業者間精算収益」は、ガス事業託送供給収支計算規則第9条に規定する「公表方法の特例」により、「自社託送収益」に含めて記載しております。

(託送収益明細表)

(単位:千 m^3 、千円、円/ m^3)

	託送供給量	託送収益	単価
託送供給収益	0	0	—
自社託送収益	254,859	8,508,855	33.39
事業者間精算収益	*****	*****	*****
最終保障供給収益		0	
その他託送供給関連収益		0	
託送収益合計	254,859	8,508,855	

(注)「事業者間精算収益」は、ガス事業託送供給収支計算規則第9条に規定する「公表方法の特例」により、「自社託送収益」に含めて記載しております。

様式第2(第4条関係)

託送資産明細書

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から

令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額
建設仮勘定	696,132
設備勘定(有形)	33,056,490
無形固定資産	613,079
長期前払費用	196
運転資本	732,581
繰延資産	0
託送資産合計	35,098,478

(注)期首期末平均額を用いて算定している。

(一般ガス導管事業者:本支管投資額実績表)

(単位:千円)

項目	直近実績					5年平均額
	2年度	3年度	4年度	5年度	6年度	
主要導管	0	0	0	0	0	0
本支管(主要導管以外)	1,578,851	1,759,176	2,027,681	2,415,764	2,878,314	2,131,957
計	1,578,851	1,759,176	2,027,681	2,415,764	2,878,314	2,131,957

様式第3(第5条関係)
第1表

超 過 利 潤 計 算 書

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から
令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額
税引前託送供給関連部門当期純利益 (又は税引前託送供給関連部門当期純損失) (①)	90,169
託送供給関連部門の営業外費用(その他に限る。)(②)	3,376
託送供給関連部門の営業外収益(雑収入を除く。)(③)	286
託送供給関連部門の特別損益(④)	229
その他調整額(⑤=⑥+⑦)	0
補償料等収入(⑥)	0
最終保障供給取引損益(⑦)	0
調整後税引前託送供給関連部門当期純利益(又は調整後税引前託送供給関連部門当期純損失) (⑧=①+②-③-④-⑤)	93,030
調整後税引前託送供給関連部門当期純利益に係る法人税等(⑨)	0
調整後託送供給関連部門当期純利益(又は調整後託送供給関連部門当期純損失) (⑩=⑧-⑨)	93,030
託送供給関連部門事業報酬額(⑪)	1,217,031
減少事業報酬額(⑫)	0
託送供給関連部門の営業外費用(資金調達に限る。)(⑬)	190,050
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (⑭=⑩-⑪+⑫+⑬)	△ 933,951
うち想定原価と実績費用との乖離額	151,963

第2表

超過利潤累積額管理表

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から

令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額	備 考
前期超過利潤累積額(又は前期欠損累積額) (①) (うち前期乖離額累積額) (⑦)	△ 1,755,920 (1,510,375)	
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (②) (うち想定原価と実績費用との乖離額) (⑧)	△ 933,951 (151,963)	
還元額(③)	0	
当期超過利潤累積額(又は当期欠損累積額) (④=①+②-③) (うち当期乖離額累積額) (⑨=⑦+⑧)	△ 2,689,871 (1,662,338)	
一定水準額(⑤)	2,131,957	
一定水準超過額(⑥=④-⑤)	0	

(注) 1. 一定水準額は様式第2の託送資産明細書の本支管投資額実績表中「直近実績」の5年平均額を適用している。
2. 一定水準超過額は、零を下回る場合にあっては零を記載している。

第3表

導管投資額明細表(一般ガス導管事業者)

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から

令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	当期投資額	備 考
高 圧 導 管	0	
中 圧 導 管	891,670	富谷市高屋敷地内外中圧管工事
計	891,670	

第4表

内部留保相当額管理表

事業者名 仙台市ガス局

令和6年4月1日から
令和7年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額	備 考
前期末内部留保相当額 (①)	△ 8,047,867	
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (②)	△ 933,951	
還元額 (③)	0	
当期導管投資額 (④)	891,670	
当期内部留保相当額 (⑤=①+②-③-④)	△ 9,873,488	還元義務額残高 : 0

第5表

乖離率計算書

事業者名 仙台市ガス局

項 目	値	備 考
想定原価(千円) (①)	28,670,060	
想定需要量(千m3) (②)	841,567	
想定単価(円／m3) (③=①／②)	34.06	
実績費用(千円) (④)	28,033,559	
実績需要量(千m3) (⑤)	765,609	
実績単価(円／m3) (⑥=④／⑤)	36.62	
乖離率(%) (⑥／③－1) × 100	7.50	

想定原価及び想定需要量は、平成29年4月から令和2年3月までの3年の合計とした。

実績費用及び実績需要量は、令和4年4月から令和7年3月までの3年の合計とした。

事業者の定める算定方法一覧表

事業者名 仙台市ガス局

収益・費用・資産の項目	算定方法	算定方法を定める理由
(本支管投資額実績表)	平成28年度以前の実績は、「輸送導管」「本支管(輸送導管以外)」の区分で記載している。	平成28年度以前の本支管投資額実績表において、左記の区分で整理しているため。
(導管投資額明細表)	導管投資額明細表には工事負担金圧縮後の投資額を記載している。	導管投資額については、内部留保相当額から控除するものとした制度の趣旨に基づいて算定することが合理的であるため。
(一般管理費の機能別原価への配分基準)	一般管理費は、機能別原価金額比によって従量原価を除く機能別原価項目へ配賦する。	固定費の一部である一般管理費をその実態に応じて固定的に回収する観点から、機能別原価金額比により配賦する配賦対象を従量原価を除く機能別原価項目とする。
(資産) 設備勘定(有形)	建物、構築物、車両運搬具、工具器具備品、リース資産について、人員比で配賦する。	託送供給約款料金原価等算定において、左記の配賦方法を用いて整理しており、託送収支計算においても同様の方法により整理することが適当であるため。
(資産) 建設仮勘定	建物、構築物、工具器具備品について、人員比で配賦する。	託送供給約款料金原価等算定において、左記の配賦方法を用いて整理しており、託送収支計算においても同様の方法により整理することが適当であるため。