

託 送 収 支 計 算 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和 7年 4月 1日から

令和 8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	836,901	営業収益	929,024
供給販売費	753,576	託送供給収益	0
労務費	183,269	自社託送収益	929,024
諸経費	300,521	事業者間精算収益	0
修繕費	68,407	最終保障供給収益(託送	0
消耗品費	87,885	収益に相当する額を除く。)	
賃借料	21,753	その他託送供給関連収益	0
租税課金	47,865	(補償料等収入)	0
固定資産除却費	2,304	(償却分区域外工事負担金収入)	0
需給調整費	0		
バイオガス調達費	0		
需要調査・開拓費	0		
事業者間精算費	0		
その他経費	72,305		
減価償却費	269,786		
(何)			
一般管理費	83,325		
人事関連	7,796		
土地建物関連	0		
宣伝・広告関連	5,681		
システム関連	12,320		
基礎的研究関連	0		
一般管理	45,514		
事業税	12,014		
(何)	0		
託送供給関連部門特定費	0		
最終保障供給費用	0		
(何)			
営業利益	92,123		
営業外費用	10,206	営業外収益	6,885
資金調達	10,206	資金運用	46
雑支出等	0	雑収入	129
その他	0	その他	6,709
特別損失	0	特別利益	0
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)	88,802		
法人税等	23,335		
託送供給関連部門当期純利益(又は託送供給関連部門当期純損失)	65,467		

(託送収益明細表)

(単位: 千m3、千円、円/m3)

	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	28,657	929,024	32
事業者間精算収益	0	0	
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	28,657	929,024	32

様式第2(第4条関係)

託 送 資 産 明 細 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和7年4月1日から

令和8年3月31日まで

(単位:千円)

項 目	金 額
建設仮勘定	459
設備勘定(有形)	1,392,012
無形固定資産	25,073
長期前払費用	8,003
運転資本	68,516
繰延資産	0
託送資産合計	1,494,064

(注)建設仮勘定、設備勘定(有形)、無形固定資産、長期前払費用及び繰延資産の算定方法については、期首期末平均額を採用しております。

様式第2

(本支管投資額実績表)

(単位:千円)

項目	直近実績					5年平均額
	R03年度	R04年度	R05年度	R06年度	R07年度	
主要導管	0	99,000	54,200			51,067
本支管(主要導管以外)	143,172	172,451	120,034	70,434	122,888	125,796
計	143,172	271,451	174,234	70,434	122,888	156,436

様式第3(第5条関係)
第1表

超 過 利 潤 計 算 書

事業者名 九州ガス株式会社

令和7年4月1日から
令和8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)	88,802
託送供給関連部門の営業外費用(その他に限る。) (②)	0
託送供給関連部門の営業外収益(雑収入を除く。) (③)	6,755
託送供給関連部門の特別損益 (④)	0
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)	82,047
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)	22,147
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)	59,900
託送供給関連部門事業報酬額 (⑪)	70,241
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)	10,206
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (⑭=⑩-⑪+⑫+⑬)	-135
うち想定原価と実績費用との乖離額	66,195

第2表

超過利潤累積額管理表

事業者名 九州ガス株式会社

令和7年4月1日から

令和8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)	-50,775 179,722	
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の乖離額) (⑧)	-135 66,195	
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)	-50,910 245,917	
一定水準額(⑤)	156,436	
一定水準超過額(⑥=④-⑤)	0	

※一定水準額(⑤)は託送供給収支計算規則別表第3 2. (3)①イ様式第2本支管投資額実績表中「直近実績」の5年平均額を採用

第3表

導管投資額明細表(一般ガス導管事業者)

事業者名 九州ガス株式会社

令和7年4月1日から

令和8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	0	
計	0	

(注)備考欄には、対象となる高圧導管及び中圧導管に関わる区間のうち主要なものを記載すること。

第4表

内部留保相当額管理表

事業者名 九州ガス株式会社

令和7年4月1日から

令和8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)	-184,319	
当期超過利潤額(又は当期欠損額) (②)	-135	
還元額 (③)	0	
当期導管投資額(又は当期特定導管投資額) (④)	0	
当期内部留保相当額(⑤=①+②-③-④)	-184,454	還元義務額残高:0

第5表

乖離率計算書

事業者名 九州ガス株式会社

項 目	値	備 考
想定原価(千円)(①)	2,986,064	
想定需要量(千m3)(②)	82,415	
想定単価(円/m3)(③=①/②)	36.23	
実績費用(千円)(④)	2,796,224	
実績需要量(千m3)(⑤)	81,205	
実績単価(円/m3)(⑥=④/⑤)	34.43	
乖離率(%) (⑥/③-1) × 100	-4.96	

想定原価及び想定需要量は、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。

実績費用及び実績需要量は、令和5年 4月から 令和8年 3月までの 3年の合計とした。