

各位

石油資源開発株式会社

託送収支計算書等の公表について

ガス事業法第79条第2項「託送供給等の業務に関する会計整理等」の規定に基づき、2021年度(自2021年4月1日 至 2022年3月31日)の託送収支計算書等を以下のとおり公表します。

注1. 託送収支計算書における営業費用および営業収益、ならびに託送収益明細表につきましては、ガス事業託送供給収支計算規則第11条に基づき、公表を控えております。なお、掲載しない部分を記載した諸表につきましては、経済産業大臣に提出しております。

注2. 2022年7月29日付公表の託送収支計算書等から一部修正しております。

記

様式第1 (第3条関係)

託 送 収 支 計 算 書

事業者名

石油資源開発株式会社

2021年4月1日から

2022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
営業利益(又は営業損失)	1,227,518		
営業外費用	8,338	営業外収益	14,629
資金調達	-	資金運用	47
雑支出等	-	雑収入	-
その他	8,338	その他	14,582
特別損失	- 27,884	特別利益	- 104,220
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)	1,310,145		
法人税等	- 366,841		
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)	- 943,305		
	-		
	-		
	-		

様式第2（第4条関係）

託送資産明細表

事業者名 石油資源開発株式会社

2021年4月1日から

2022年3月31日まで

(単位: 千円)

項目	金額
建設仮勘定	129,679
設備勘定（有形）	24,816,014
無形固定資産	597,904
長期前払費用	148,343
運転資本	522,905
繰延資産	-
託送資産合計	26,214,844

建設仮勘定、設備勘定（有形）、無形固定資産、長期前払費用は、期首期末平均の額とする。

(特定ガス導管事業者: 特定導管投資額実績表)

(単位: 千円)

項目	直近実績					5年平均額
	H29年度	H30年度	2019年度	2020年度	2021年度	
特定導管	19,066,560	1,249,380	1,548,916	1,324,794	622,705	4,762,471

様式第3（第5条関係）

第1表

超 過 利 潤 計 算 書

事業者名

石油資源開発株式会社

2021年 4月 1日から

2022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)	1,310,145
託送供給関連部門の営業外費用(その他に限る。) (②)	8,338
託送供給関連部門の営業外収益(雑収入を除く。) (③)	14,629
託送供給関連部門の特別損益 (④)	76,671
その他調整額 (⑤=⑥+⑦)	13,398
補償料等収入 (⑥)	13,398
最終保障供給取引損益 (⑦)	-
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)	1,213,785
調整後税引前託送供給関連部門当期利益に係る法人税等 (⑨)	339,860
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)	873,925
託送供給関連部門事業報酬額 (⑪)	1,853,109
減少事業報酬額 (⑫)	-
託送供給関連部門の営業外費用(資金調達に限る。) (⑬)	-
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (⑭=⑩-⑪+⑫+⑬)	▲ 979,184
うち想定原価と実績費用との乖離額	▲ 136,641

第2表

超 過 利 潤 累 積 額 管 理 表

事業者名

石油資源開発株式会社

2021年 4月 1日から

2022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)	▲ 2,839,095	
(うち前期乖離額累積額) (⑦)	(▲ 1,921,217)	
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (②)	▲ 979,184	
(うち想定原価と実績費用との乖離額) (⑧)	(▲ 136,641)	
還元額 (③)	-	
当期超過利潤累積額 (又は当期欠損累積額) (④=①+②-③)	▲ 3,818,279	
(うち当期乖離額累積額) (⑨=⑦+⑧)	(▲ 2,057,858)	
一定水準額 (⑤)	1,730,343	託送資産額(千円): 26,214,844 (23,949,504) 事業報酬率(%): 5.55 (6.70)
一定水準超過額 (⑥=④-⑤)	-	

(注) 一定水準額は、ガス事業託送供給収支計算規則別表第3、2. (3)②ロに掲げる額を適用し、ガス事業託送供給約款料金算定規則別表第5第2表脚注の特定導管については、当社が定める投下資本利益率の範囲内の率を乗じて得た額を加えております。

第3表

特定導管投資額明細表(特定ガス導管事業者)

事業者名 石油資源開発株式会社

2021年4月1日から

2022年3月31日まで

(単位: 千円)

項 目	当期投資額	備 考
特 定 導 管	622,705	主要区間: 新潟地区

第4表

内部留保相当額管理表

事業者名 石油資源開発株式会社

2021年4月1日から

2022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)	▲ 56,543,075	
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (②)	▲ 979,184	
還元額 (③)	-	
当期導管投資額 (又は当期特定導管投資額) (④)	622,705	
当期内部留保相当額 (⑤=①+②-③-④)	▲ 58,144,964	還元義務額残高: -

第5表

乖離率計算書

事業者名 石油資源開発株式会社

項 目	値	備 考
想定原価(千円) (①)	21,650,602	
想定需要量(千m3) (②)	3,017,815	
想定単価(円/m3) (③=①/②)	7.17	
実績費用(千円) (④)	22,581,274	
実績需要量(千m3) (⑤)	2,895,874	
実績単価(円/m3) (⑥=④/⑤)	7.80	
乖離率(%) (⑥/③-1)×100	8.69	

想定原価及び想定需要量は、2017年4月から2020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、2019年4月から2022年3月までの3年の合計とした。

以 上