



平成20年 3月期 第3四半期財務・業績の概況

平成20年2月8日

上場会社名 国際石油開発帝石ホールディングス株式会社 上場取引所 東証第1部
 コード番号 1605 URL (URL <http://www.inpexhd.co.jp/>)
 代表者 代表取締役社長 黒田 直樹
 問合せ先責任者 広報・IRユニットジェネラルマネージャー 宮本 修平 TEL (03)5448-0205

(百万円未満切捨て)

1. 平成20年3月期第3四半期連結業績(平成19年4月1日～平成19年12月31日)

(1) 連結経営成績

(%表示は対前年同四半期増減率)

	売上高	営業利益	経常利益	四半期(当期)純利益
	百万円 %	百万円 %	百万円 %	百万円 %
20年3月期第3四半期	857,894 17.6	494,848 14.8	481,336 12.6	117,233 9.6
19年3月期第3四半期	729,234 -	430,885 -	427,429 -	107,006 -
19年3月期	969,712	559,077	586,262	165,091

	1株当たり四半期(当期)純利益	潜在株式調整後 1株当たり四半期(当期)純利益
	円 銭	円 銭
20年3月期第3四半期	49,741.34	-
19年3月期第3四半期	45,701.26	-
19年3月期	70,423.45	-

(2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率	1株当たり純資産
	百万円	百万円	%	円 銭
20年3月期第3四半期	1,753,021	1,184,933	63.4	471,462.32
19年3月期第3四半期	1,548,763	995,971	61.3	404,351.68
19年3月期	1,608,106	1,080,016	64.0	436,467.92

(3) 連結キャッシュ・フローの状況

	営業活動による キャッシュ・フロー	投資活動による キャッシュ・フロー	財務活動による キャッシュ・フロー	現金及び現金同等物 期末残高
	百万円	百万円	百万円	百万円
20年3月期第3四半期	219,440	△164,989	△29,106	208,903
19年3月期第3四半期	191,548	△162,962	9,573	192,006
19年3月期	231,981	△209,243	13,793	189,416

2. 平成20年3月期の連結業績予想(平成19年4月1日～平成20年3月31日)

【参考】

(%表示は対前期増減率)

	売上高	営業利益	経常利益	当期純利益	1株当たり 当期純利益
	百万円 %	百万円 %	百万円 %	百万円 %	円 銭
通 期	1,165,000 20.1	682,000 22.0	659,000 12.4	153,000 △7.3	64,926.78

3. その他

- (1) 期中における重要な子会社の異動(連結の範囲の変更を伴う特定子会社の異動) 無
 (2) 会計処理の方法における簡便な方法の採用の有無 無
 (3) 最近連結会計年度からの会計処理の方法の変更の有無 無

※ 業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

上記に記載した予想数値は、現時点で入手可能な情報に基づき判断した見通しであり、多分に不確定な要素を含んでおります。実際の業績は、石油・ガス価格、生産・販売計画、プロジェクト開発スケジュール、政府規制、財務・税制条件等の変化により、上記予想数値と異なる場合があります。

【定性的情報・財務諸表等】

1. 連結経営成績に関する定性的情報

当第3四半期の売上高は、原油・ガス販売量の増加、販売単価の上昇及び売上の期中平均為替レートが円安に推移したことが寄与して前年同期比128,660百万円、17.6%増の857,894百万円となりました。このうち原油売上高は前年同期比104,089百万円、23.0%増の556,380百万円、天然ガス売上高は前年同期比24,591百万円、9.6%増の280,860百万円となりました。当第3四半期の販売数量は、原油がACG油田の生産量増加等により前年同期比2,683千バレル、4.4%増加の63,127千バレルとなりました。天然ガスは、前年同期比15,787百万CF、5.7%増加の294,193百万CFとなりました。このうち、海外生産天然ガスは、ベネズエラ事業の契約発効に伴い、当第3四半期から売上計上したこと等から前年同期比3,886百万CF、1.6%増加の250,514百万CFとなり、国内生産天然ガスは、大口顧客向け販売数量の増加により、前年同期比319百万m³、37.4%増加の1,170百万m³、CF換算では43,678百万CFとなっております。海外生産原油売上の平均価格は1バレル当たり74.81米ドルとなり、前年同期比10.62米ドル、16.5%の上昇となりました。海外生産天然ガス売上の平均価格は千CFあたり7.85米ドルとなり、前年同期比0.19ドル、2.5%の上昇と、原油に比べ低い伸びとなりました。これは、当四半期より売上を計上したベネズエラ事業では、ベネズエラ政府の方針により国内向けに供給するため単価が低いことによるものです。なお、国内生産天然ガスの平均価格は立方メートルあたり35円23銭となり、前年同期比56銭、1.6%の上昇となっております。売上高の平均為替レートは1米ドル117円34銭となり、前年同期比1円21銭、1.0%の円安となりました。

売上高の増加額1,286億円を要因別に分析しますと、原油・天然ガスの販売数量の増加により330億円の増収要因、販売単価の上昇により875億円の増収要因、為替は円安により81億円の増収要因となりました。このほか、原油・天然ガス以外の売上高はほぼ横ばいとなりました。

一方、売上原価は、主にACG鉱区におけるコスト回収額の増加や南ナトゥナ海B鉱区における開発井掘削関連費用の増加、ADMA鉱区における売上増に伴うロイヤリティの増加等により前年同期比41,084百万円、16.4%増の292,020百万円となりました。探鉱費は前年同期比12,198百万円、102.8%増の24,064百万円となりました。販売費及び一般管理費は原油輸送費の増加等により前年同期比11,414百万円、32.1%増の46,961百万円となりました。以上の結果、営業利益は前年同期比63,962百万円、14.8%増の494,848百万円となりました。

営業外収益は為替差益が減少したものの、バユ・ウンダンガスコンデンセート田において隣接鉱区との埋蔵量再評価を行った結果、権益比率が上昇したことによる精算益や、ベネズエラ事業において契約発効に伴う精算益を計上したことにより、前年同期比6,710百万円、35.7%増の25,519百万円となりました。営業外費用は主にマセラ鉱区における探鉱活動が活発化したことに伴う生産物回収勘定引当金繰入額の増加及び投資有価証券評価損の計上により前期比16,766百万円、75.3%増の39,031百万円となりました。この結果、経常利益は前年同期比53,907百万円、12.6%増の481,336百万円となりました。

法人税、住民税及び事業税と法人税等調整額の合計額は前年同期比34,194百万円、10.9%増の349,088百万円となりました。少数株主利益は15,013百万円となり、以上の結果、四半期純利益は前年同期比10,226百万円、9.6%増益の117,233百万円となりました。

2. 連結財政状態に関する定性的情報

第3四半期末の総資産は1,753,021百万円となり、前期末の1,608,106百万円と比較して144,915百万円の増加となりました。資産増加の主な内訳は、カシャガン油田やマハカム沖鉱区等への投資により生産物回収勘定が47,773百万円増加したことに加え、油価の上昇により売掛金が増加したほか、投資有価証券及び有価証券が増加したことによります。

一方、負債は568,088百万円で、前期末の528,090百万円と比較して39,998百万円の増加となりました。流動負債は292,950百万円で、前期末比26,703百万円の増加、固定負債は275,138百万円で、前期末比13,294百万円の増加となりました。

純資産は1,184,933百万円となり、前期末比104,917百万円の増加となりました。このうち、少数株主持分は73,931百万円で、前期末比22,810百万円の増加となりました。

当第3四半期の連結キャッシュ・フローは、原油・ガス販売量の増加、販売単価の上昇及び売上の期中平均為替レートが円安に推移したことにより、営業活動により得られた資金が前年同期比27,892百万円増加の219,440百万円となりました。一方、投資活動の結果使用した資金は生産物回収勘定の資本支出、投資有価証券及び有形固定資産の取得による支出により前年同期比2,027百万円増加の164,989百万円となりました。財務活動の結果使用した資金は主に長期借入金の返済により前年同期比38,679百万円増の29,106百万円となりました。これらに現金及び現金同等物に係る為替換算差額を減じた結果、当第3四半期に増加した資金は19,486百万円となりました。当第3四半期末の現金及び現金同等物の残高は、期首の189,416百万円に当第3四半期中に増加した資金19,486百万円を加えた208,903百万円となりました。

3. 連結業績予想に関する定性的情報

平成20年3月期の連結業績予想につきましては、原油価格の上昇等により、平成19年11月9日公表時の内容から下記のとおり修正しております。

連結通期業績予想 (平成19年4月1日～平成20年3月31日) (単位：百万円)

	売上高	営業利益	経常利益	当期純利益
前回発表予想 (A)	1,027,000	557,000	540,000	127,000
今回修正予想 (B)	1,165,000	682,000	659,000	153,000
増減額 (B - A)	138,000	125,000	119,000	26,000
増減率 (%)	13.4	22.4	22.0	20.5

上記見通しは以下の前提により算出しております。

	前回発表予想	今回修正予想
原油価格 (ブレント)	下期平均 60ドル/バーレル	第4四半期平均 85ドル/バーレル (下期平均 86.87ドル/バーレル)
為替	下期 115円/ドル	第4四半期 105円/ドル (下期平均 109.09円/ドル)

なお、当社販売の原油価格は油種毎に価格が異なり、ブレントに比べ価格差があります。価格差は油の品質等により異なり、また、市況等により価格差も一定ではありません。当社販売の原油価格は一部を除きブレントに比べ低い価格になっております。

4. (要約) 四半期連結財務諸表

(1) (要約) 四半期連結貸借対照表

(単位:百万円、%)

科目	前期末 〔平成19年3月期 期末〕		当四半期末 〔平成20年3月期 第3四半期末〕		比較増減	(参考)前年同四半期末 〔平成19年3月期 第3四半期末〕	
	金額	構成比	金額	構成比		金額	構成比
(資産の部)							
I 流動資産							
1 現金及び預金	194,278		174,674		△19,604	207,618	
2 受取手形及び売掛金	81,954		134,808		52,853	76,475	
3 有価証券	55,586		95,251		39,664	42,868	
4 その他	142,304		111,239		△31,064	96,024	
流動資産合計	474,123	29.5	515,973	29.4	41,849	422,986	27.3
II 固定資産							
1 有形固定資産	219,227	13.6	238,236	13.6	19,009	217,725	14.1
2 無形固定資産	265,821	16.5	270,027	15.4	4,206	269,222	17.4
3 投資その他の資産							
(1) 投資有価証券	354,851		380,892		26,041	341,329	
(2) 生産物回収勘定	319,149		366,923		47,773	318,223	
(3) その他	36,397		59,276		22,878	36,355	
生産物回収勘定引当金	△51,190		△67,349		△16,158	△48,806	
探鉱投資等引当金	△10,273		△10,958		△684	△8,274	
投資その他の資産合計	648,934	40.4	728,784	41.6	79,850	638,827	41.2
固定資産合計	1,133,982	70.5	1,237,048	70.6	103,065	1,125,776	72.7
資産合計	1,608,106	100.0	1,753,021	100.0	144,915	1,548,763	100.0
(負債の部)							
I 流動負債							
1 支払手形及び買掛金	21,793		18,505		△3,288	23,041	
2 短期借入金	50,649		25,470		△25,179	41,958	
3 未払法人税等	85,143		106,971		21,828	95,437	
4 その他	108,661		142,003		33,341	101,935	
流動負債合計	266,247	16.5	292,950	16.7	26,703	262,372	16.9
II 固定負債							
1 長期借入金	198,320		206,990		8,670	227,338	
2 その他	63,523		68,147		4,624	63,079	
固定負債合計	261,843	16.3	275,138	15.7	13,294	290,418	18.8
負債合計	528,090	32.8	568,088	32.4	39,998	552,791	35.7
(純資産の部)							
I 株主資本							
1 資本金	30,000	1.9	30,000	1.7	—	30,000	1.9
2 資本剰余金	418,491	26.0	418,493	23.9	2	417,500	27.0
3 利益剰余金	570,120	35.5	662,604	37.8	92,483	512,036	33.1
4 自己株式	△1,108	△0.1	△2,054	△0.1	△946	△10,765	△0.7
株主資本合計	1,017,503	63.3	1,109,042	63.3	91,539	948,770	61.3
II 評価・換算差額等							
1 その他有価証券評価差額金	9,348	0.6	1,318	0.1	△8,029	△1,296	△0.1
2 繰延ヘッジ損益	17	0.0	9	0.0	△8	20	0.0
3 為替換算調整勘定	2,025	0.1	629	0.0	△1,395	1,312	0.1
評価・換算差額等合計	11,391	0.7	1,958	0.1	△9,433	35	0.0
III 少数株主持分	51,121	3.2	73,931	4.2	22,810	47,165	3.0
純資産合計	1,080,016	67.2	1,184,933	67.6	104,917	995,971	64.3
負債純資産合計	1,608,106	100.0	1,753,021	100.0	144,915	1,548,763	100.0

(2) (要約) 四半期連結損益計算書

(単位：百万円、%)

科目	前年同四半期 〔平成19年3月期〕 第3四半期		当四半期 〔平成20年3月期〕 第3四半期		増 減 金額	(参考) 前期 (平成19年3月期)	
	金額	百分比	金額	百分比		金額	百分比
I 売上高	729,234	100.0	857,894	100.0	128,660	969,712	100.0
II 売上原価	250,935	34.4	292,020	34.0	41,084	343,794	35.5
売上総利益	478,298	65.6	565,874	66.0	87,575	625,918	64.5
III 探鉱費	11,866	1.6	24,064	2.8	12,198	17,688	1.8
IV 販売費及び一般管理費	35,547	4.9	46,961	5.5	11,414	49,152	5.0
営業利益	430,885	59.1	494,848	57.7	63,962	559,077	57.7
V 営業外収益	18,808	2.6	25,519	2.9	6,710	60,079	6.1
1 受取利息	9,440		8,731		△708	12,843	
2 持分法による投資利益	1,526		1,831		305	1,349	
3 埋蔵量再評価精算益	—		4,005		4,005	—	
4 石油契約発効に伴う精算益	—		3,527		3,527	—	
5 為替差益	2,582		277		△2,305	5,738	
6 その他	5,259		7,146		1,886	40,147	
VI 営業外費用	22,265	3.1	39,031	4.5	16,766	32,893	3.4
1 支払利息	9,230		8,820		△409	12,389	
2 生産物回収勘定引当金繰入額	3,165		15,228		12,062	6,176	
3 投資有価証券評価損	—		7,915		7,915	—	
4 その他	9,869		7,066		△2,802	14,328	
経常利益	427,429	58.6	481,336	56.1	53,907	586,262	60.4
税金等調整前四半期(当期)純利益	427,429	58.6	481,336	56.1	53,907	586,262	60.4
法人税、住民税及び事業税	325,266	44.6	349,144	40.7	23,877	432,894	44.6
法人税等調整額	△10,372	△1.4	△55	△0.0	10,317	△19,655	△2.0
少数株主利益	5,528	0.8	15,013	1.7	9,485	7,932	0.8
四半期(当期)純利益	107,006	14.7	117,233	13.7	10,226	165,091	17.0

(3) (要約) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期 〔平成19年3月期 第3四半期〕	当四半期 〔平成20年3月期 第3四半期〕	(参考) 前期 (平成19年3月期)
	金額	金額	金額
I 営業活動によるキャッシュ・フロー			
税金等調整前四半期(当期)純利益	427,429	481,336	586,262
減価償却費	22,000	26,694	30,599
のれん償却額	5,239	4,926	6,977
生産物回収勘定引当金の増加額	3,713	16,224	6,080
受取利息及び受取配当金	△11,402	△12,611	△15,134
支払利息	9,230	8,820	12,389
為替差益	△263	△775	△1,652
持分法による投資利益	△1,526	△1,831	△1,349
売上債権の増加額	△4,919	△53,220	△10,385
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	80,502	80,523	105,949
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△16,459	△28,795	△18,955
その他	△7,915	22,856	△37,220
小計	505,628	544,148	663,561
利息及び配当金の受取額	15,527	12,223	20,559
利息の支払額	△8,099	△8,933	△11,993
法人税等の支払額	△321,508	△327,997	△440,146
営業活動によるキャッシュ・フロー	191,548	219,440	231,981
II 投資活動によるキャッシュ・フロー			
有価証券の売却による収入	15,643	36,156	23,643
有形固定資産の取得による支出	△27,237	△35,977	△37,844
有形固定資産の売却による収入	944	104	955
投資有価証券の取得による支出	△76,661	△87,384	△109,823
投資有価証券の売却による収入	26,704	104	43,609
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△87,222	△99,568	△111,313
権益取得による支出	—	△16,082	—
権益譲渡による収入	—	27,890	6,707
その他	△15,132	9,765	△25,176
投資活動によるキャッシュ・フロー	△162,962	△164,989	△209,243
III 財務活動によるキャッシュ・フロー			
長期借入れによる収入	24,325	34,461	30,083
長期借入金の返済による支出	△14,238	△44,066	△38,661
配当金の支払額	△10,789	△24,750	△10,791
株式移転交付金の支払額	△867	△0	△867
その他	11,144	5,249	34,031
財務活動によるキャッシュ・フロー	9,573	△29,106	13,793
IV 現金及び現金同等物に係る換算差額	2,703	△5,858	1,741
V 現金及び現金同等物の増加額	40,863	19,486	38,273
VI 現金及び現金同等物の期首残高	151,143	189,416	151,143
VII 現金及び現金同等物の四半期末(期末)残高	192,006	208,903	189,416

5. 生産、受注及び販売の状況

(1) 生産実績

当第3四半期における生産実績を事業の種類別セグメントごとに示すと、次のとおりであります。

事業の種類別 セグメント	区分	前第3四半期		当第3四半期		(参考)前期	
		自 平成18年 4月 1日 至 平成18年12月31日		自 平成19年 4月 1日 至 平成19年12月31日		自 平成18年 4月 1日 至 平成19年 3月31日	
石油・天然ガス 関連事業	原油	65百万バレル (日量237千バレル)		66百万バレル (日量241千バレル)		89百万バレル (日量243千バレル)	
	天然ガス	281十億CF (日量1,021百万CF)		293十億CF (日量1,065百万CF)		384十億CF (日量1,051百万CF)	
	小計	112百万BOE (日量407千BOE)		115百万BOE (日量418千BOE)		152百万BOE (日量418千BOE)	
	石油製品	185千kl (1,205千バレル)		170千kl (1,072千バレル)		243千kl (1,531千バレル)	
	ヨード	395t		358t		534t	
	発電	- 百万kWh		82百万kWh		- 百万kWh	

- (注) 1 海外で生産されたLPGは原油に含みます。ただし、国内の製油所にて生産されたLPGは石油製品に含みます。
 2 原油の生産量の一部は、石油製品の原料として使用しております。
 3 原油及び天然ガスの生産量の一部は、発電燃料として使用しております。
 4 上記の生産量は持分法適用関連会社の持分を含みます。また、上記の生産量は連結子会社及び持分法適用関連会社の決算日にかかわらず、4月1日から12月31日(3月31日)の実績となっております。
 5 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しております。なお、当社グループの権益比率ベースの生産量は、原油79百万バレル(日量288千バレル)、天然ガス516十億CF(日量1,875百万CF)、合計165百万BOE(日量600千BOE)となります。
 6 BOE (Barrels of Oil Equivalent) 原油換算量
 7 石油製品は換算後の数値を括弧内に記載しております。換算係数は1kl当たり6.29バレルです。
 8 ヨードは、他社への委託精製によるものであります。
 9 数量は、単位未満を四捨五入しております。

(2) 受注実績

当社グループの販売実績のうち、受注高が占める割合は僅少であるため受注実績の記載は省略しております。なお、石油・天然ガス関連事業は、受注生産を行っておりません。

(3) 販売実績

- a) 原油は原則として当社取得権利量の全量を引取り、これを日本の精製会社等国内向けを中心に販売しております。海外で生産される天然ガスのうち、インドネシアではプルタミナを通じ、LNGとして日本の電力会社、都市ガス会社等に販売しているほか、一部は韓国、台湾等の需要家にも販売しております。また、日本国内で生産される天然ガスは、パイプラインを經由して沿線の需要家に販売しております。
 b) 当第1四半期における販売実績を事業の種類別セグメント別に示すと、次のとおりであります。

(単位：百万円)

事業の種類別 セグメント	区分	前第3四半期		当第3四半期		(参考)前期	
		自 平成18年 4月 1日 至 平成18年12月31日		自 平成19年 4月 1日 至 平成19年12月31日		自 平成18年 4月 1日 至 平成19年 3月31日	
石油・天然ガス 関連事業	原油	60,444千バレル	452,291	63,127千バレル	556,380	83,276千バレル	607,400
	天然ガス	278,406百万CF	256,269	294,193百万CF	280,860	366,080百万CF	332,937
		LPG: 1,102千バレル		LPG: 1,233千バレル		LPG: 1,351千バレル	
	その他	19,312		19,266		25,782	
小計	727,873		856,508		966,119		
その他の事業	1,360		1,385		3,593		
合計	729,234		857,894		969,712		

- (注) 1 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。
 2 決算日が12月31日の連結子会社につきまして、連結決算日で決算を行っている会社を除き、1月から9月の業績を第3四半期として連結しております。ただし、連結決算日との間に生じた重要な取引については連結上必要な調整を行っております。
 3 販売量は単位未満を四捨五入しております。

6. カザフスタン共和国北カスピ海沖合鉱区に関する基本合意

連結子会社インペックス北カスピ海石油(株)は、8.33%の参加権益を保有しておりますカザフスタン共和国の北カスピ海沖合鉱区について、平成20年1月14日に同国政府と以下の基本合意を行いました。なお、平成20年5月末までに詳細な条件について合意するよう協議を行っておりますので、当期損益への影響は見込まれません。

- (1) 開発操業体制を整備、強化する。
- (2) カザフ国営石油会社を除くパートナーがプロラタで権益を譲渡し、同社の参加比率を他のメジャーシェアホルダーレベルに引き上げる。この結果、インペックス北カスピ海石油(株)の権益比率は8.33%から7.56%となる。
- (3) 生産分与契約の財務条件を一部変更する。

[補足]

1. (要約) 国際石油開発(株)連結損益計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期	当四半期	増減
	〔平成19年3月期 第3四半期〕	〔平成20年3月期 第3四半期〕	
	金額	金額	金額
I 売上高	664,582	771,727	107,144
II 売上原価	224,064	263,381	39,316
売上総利益	440,518	508,346	67,827
III 探鉱費	10,944	18,966	8,022
IV 販売費及び一般管理費	15,147	23,729	8,581
営業利益	414,426	465,650	51,224
V 営業外収益	17,061	18,247	1,185
1 受取利息	9,008	8,131	△877
2 持分法による投資利益	1,266	1,051	△215
3 埋蔵量再評価精算益	—	4,005	4,005
4 為替差益	2,431	459	△1,972
5 その他	4,355	4,600	245
VI 営業外費用	17,430	26,759	9,329
1 支払利息	8,622	8,108	△514
2 生産物回収勘定引当金繰入額	2,678	13,573	10,895
3 その他	6,129	5,077	△1,051
経常利益	414,057	457,138	43,080
税金等調整前四半期純利益	414,057	457,138	43,080
法人税、住民税及び事業税	314,012	333,742	19,730
法人税等調整額	△10,312	3,610	13,923
少数株主利益	5,257	13,441	8,183
四半期純利益	105,100	106,343	1,243

2. (要約) 帝国石油(株)連結損益計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期	当四半期	増減
	〔平成19年3月期 第3四半期〕	〔平成20年3月期 第3四半期〕	
	金額	金額	金額
I 売上高	81,360	113,012	31,652
II 売上原価	43,547	55,474	11,927
売上総利益	37,813	57,538	19,725
III 探鉱費	921	5,097	4,176
IV 販売費及び一般管理費	15,377	18,308	2,930
営業利益	21,514	34,132	12,617
V 営業外収益	4,338	7,879	3,540
1 受取利息	425	552	126
2 持分法による投資利益	259	780	520
3 石油契約発効に伴う精算益	—	3,527	3,527
4 為替差益	151	—	△151
5 その他	3,501	3,018	△483
VI 営業外費用	4,520	4,604	84
1 支払利息	609	736	127
2 生産物回収勘定引当金繰入額	487	1,655	1,167
3 為替差損	—	182	182
4 その他	3,423	2,030	△1,392
經常利益	21,332	37,406	16,073
税金等調整前四半期純利益	21,332	37,406	16,073
法人税、住民税及び事業税	11,230	15,282	4,052
法人税等調整額	308	△777	△1,085
少数株主利益	270	1,572	1,301
四半期純利益	9,522	21,329	11,806