

2021年12月期 第2四半期決算

補足説明資料

株式会社INPEX
2021年8月10日

注意事項

INPEX

当プレゼンテーションは、当社の計画と見通しを反映した、将来予想に関する記述に該当する情報を含んでおります。かかる将来予想に関する情報は、現在入手可能な情報に鑑みてなされた当社の仮定および判断に基づくものであり、これには既知または未知のリスク、不確実性およびその他の要因が内在しております。かかるリスク、不確実性およびその他の要因は、かかる将来予想に関する情報に明示的または黙示的に示される当社の将来における業績、経営結果、財務内容に関してこれらと大幅に異なる結果をもたらす可能性があります。かかるリスク、不確実性およびその他の要因には下記のものが含まれますが、これらに限られるものではありません。

- 原油および天然ガスの価格変動及び需要の変化
- 為替レートの変動
- 探鉱・開発・生産に関連するコストまたはその他の支出の変化

当プレゼンテーションに掲載される情報（将来予想に関する情報を含む）を、その掲載日後において、更新または修正して公表する義務を負うものではありません。

連結子会社 60社

主な連結子会社	国（地域）名	出資比率	フェーズ	決算期
INPEXサウル石油	東チモール民主共和国	100%	生産中	12月
INPEX Ichthys Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	12月
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	12月
INPEX南西カスピ海石油	アゼルバイジャン	51%	生産中	12月
INPEX北カスピ海石油	カザフスタン	51%	生産中	12月
ジャパン石油開発	アラブ首長国連邦	100%	生産中	12月
JODCO Onshore Limited	アラブ首長国連邦	51%	生産中	12月
JODCO Lower Zakum Limited	アラブ首長国連邦	100%	生産中	12月
INPEX Eagle Ford, LLC	アメリカ合衆国	100%	生産中	12月

持分法適用関連会社 19社

主な持分法適用関連会社	国（地域）名	出資比率	フェーズ	決算期
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.245%	生産中	12月
MI Berau B.V.	インドネシア	44%	生産中	12月
Angola Block 14 B.V.	アンゴラ	49.99%	生産中	12月

2021年12月期 第2四半期決算ハイライト

	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
売上高（億円）	3,916	4,983	1,067	27.2%
原油売上高	2,463	3,753	1,290	52.4%
天然ガス売上高（LPG含む）	1,382	1,148	△ 234	△ 16.9%
その他	71	82	11	15.7%
営業利益（億円）	1,237	2,236	998	80.7%
経常利益（億円）	1,492	2,198	705	47.3%
親会社株主に帰属する純損益（億円）	△1,207	519	1,727	-
1株当たり*純損益（円）	△82.73	35.60	118.33	-

期中平均油価（Brent）（\$/bbl）	42.10	65.23	23.13	54.9%
期中平均為替（¥/\$）	108.25	107.82	0円43銭円高	0.4%円高

* 期中平均株式数（連結）2021年12月期第2四半期：1,460,205,381株

	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,463	3,753	1,290	52.4%

販売量 (千bbl)	60,894	55,454	△ 5,440	△ 8.9%
海外平均単価 (\$/bbl)	37.27	62.71	25.44	68.3%
国内平均単価 (¥/kl)	31,382	45,004	13,622	43.4%
平均為替 (¥/\$)	108.41	107.92	0円49銭円高	0.5%円高

地域別販売量 (千bbl)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
日本	335 (53.2千kl)	273 (43.5千kl)	△ 61 (△9.8千kl)	△ 18.3%
アジア・オセアニア	7,209	7,685	476	6.6%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	8,486	8,083	△ 403	△ 4.8%
中東・アフリカ	42,925	38,002	△ 4,923	△ 11.5%
米州	1,940	1,411	△ 529	△ 27.2%
合計	60,894	55,454	△ 5,440	△ 8.9%

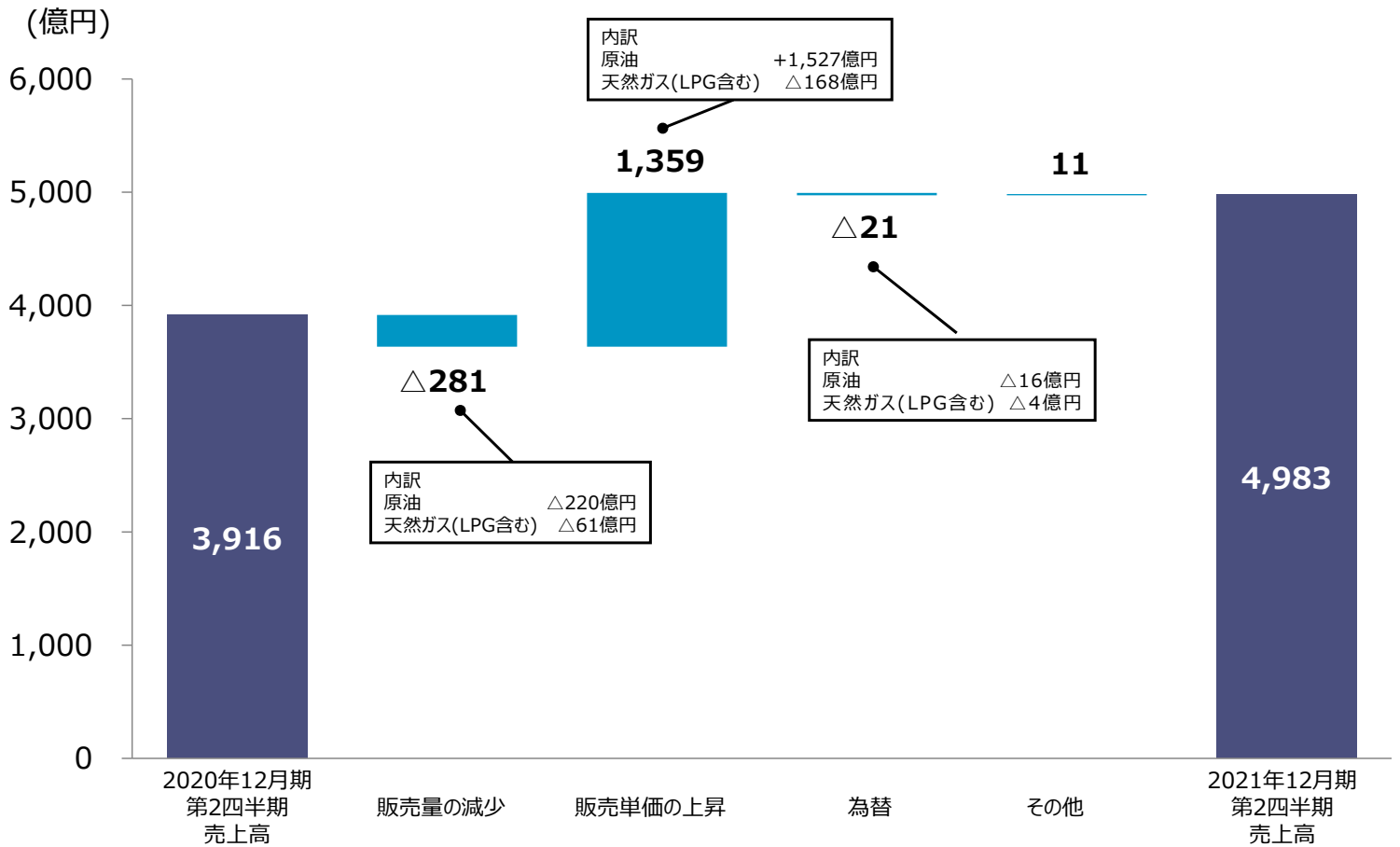
天然ガス売上高 (LPG除く)

	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,367	1,133	△ 234	△ 17.2%

販売量 (百万cf)	222,856	203,293	△ 19,562	△ 8.8%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	4.17	3.84	△ 0.33	△ 7.9%
国内分平均単価 (¥/m ³)	50.65	41.04	△ 9.61	△ 19.0%
平均為替 (¥/\$)	108.45	107.72	0円73銭円高	0.7%円高

地域別販売量 (百万cf)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
日本	39,826 (1,067百万m ³ *)	42,663 (1,143百万m ³ *)	2,837 (+76百万m ³ *)	7.1%
アジア・オセアニア	168,905	147,078	△ 21,827	△ 12.9%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	4,853	4,685	△ 168	△ 3.5%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	9,272	8,868	△ 405	△ 4.4%
合計	222,856	203,293	△ 19,562	△ 8.8%

*1m³当たり41.8605MJ

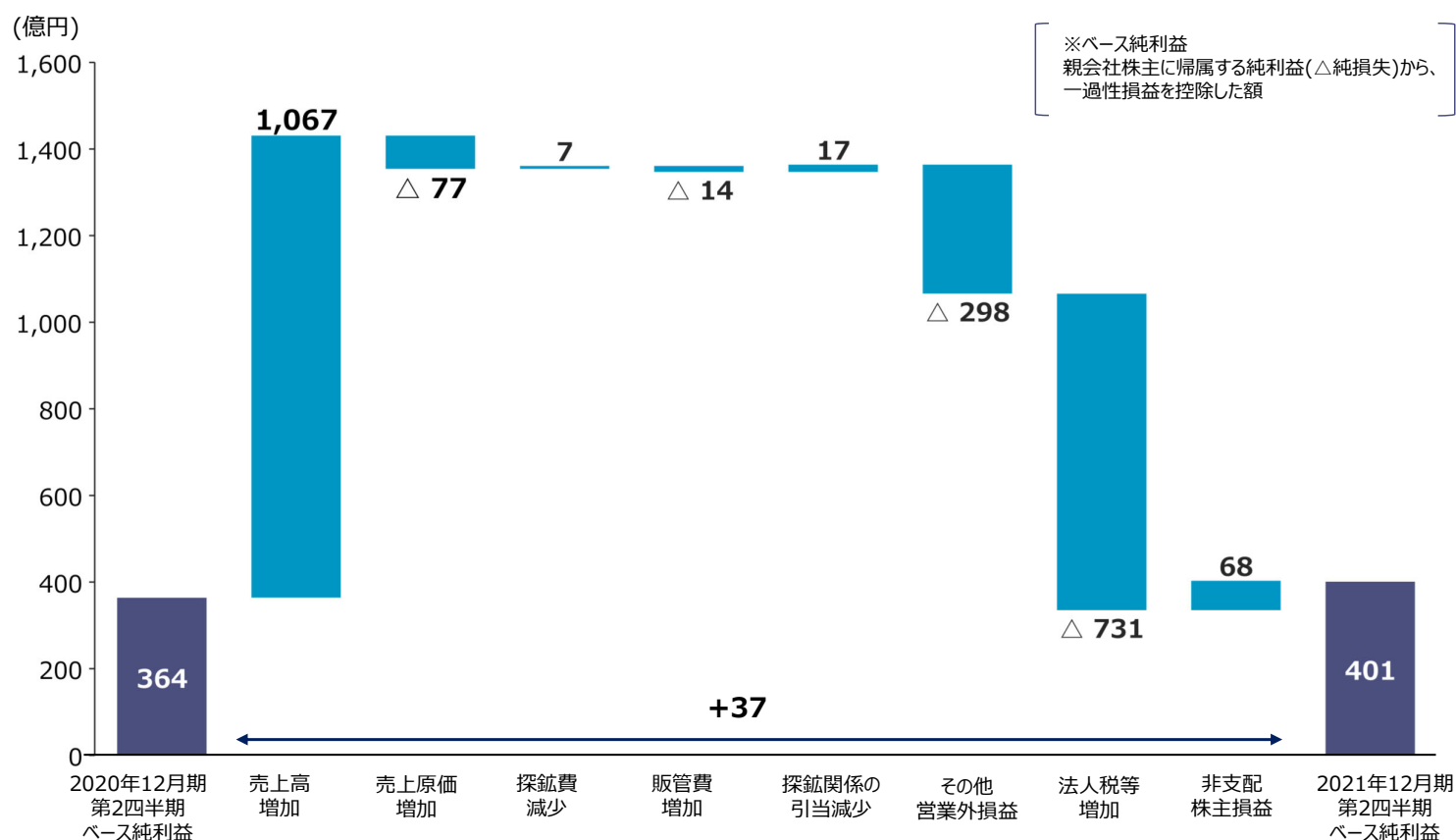


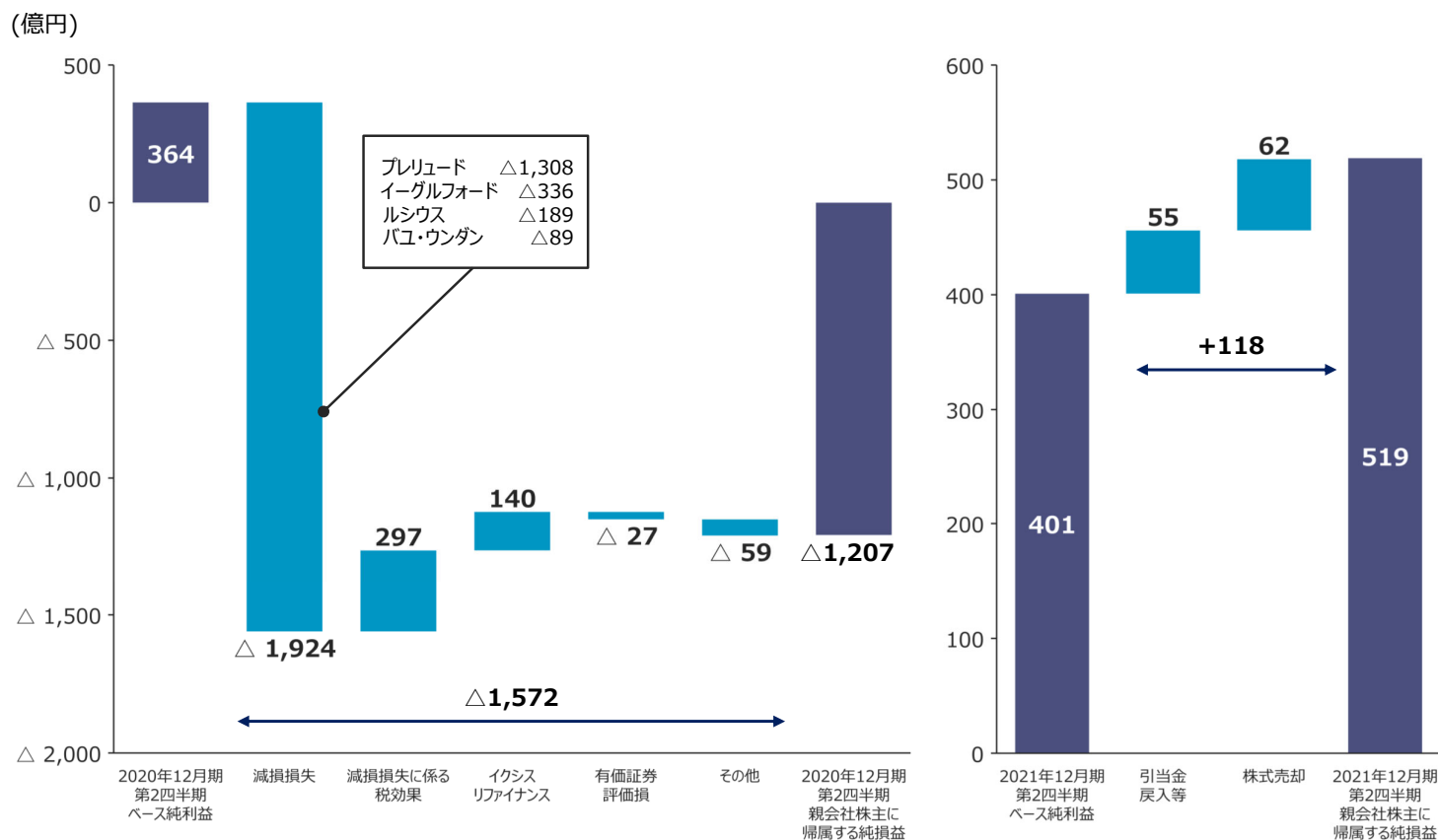
損益計算書

(億円)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率	
売上高	3,916	4,983	1,067	27.2%	販売量の減少 △281 販売単価の上昇 +1,359 為替 △21 その他 +11
売上原価	2,260	2,337	77	3.4%	原油売上原価: 1,592 (増減 +209) 天然ガス売上原価(注): 680 (増減 △138)
売上総利益	1,656	2,646	989	59.7%	(注) LPGを含む。
探鉱費	46	22	△24	△51.4%	
販売費及び一般管理費	371	386	14	4.0%	
営業利益	1,237	2,236	998	80.7%	
営業外収益	453	367	△86	△19.1%	主な要因 受取利息 (増減+138) 持分法による投資利益 (増減△307) 為替差益 (増減△37)
営業外費用	199	405	206	103.7%	主な要因 持分法による投資損失 (増減+129) 為替差損 (増減+106)
経常利益	1,492	2,198	705	47.3%	
特別損失(減損損失)	1,924	-	△1,924	△100.0%	
法人税等合計	782	1,760	977	124.9%	
非支配株主に帰属する純損益	△6	△81	△75	-	
親会社株主に帰属する純損益	△1,207	519	1,727	-	

(億円)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	増減	増減率
営業外収益	453	367	△ 86	△ 19.1%
受取利息	5	144	138	-
受取配当金	59	34	△ 24	△ 41.2%
持分法による投資利益	307	-	△ 307	△ 100.0%
生産物回収勘定引当金戻入益	-	43	43	-
為替差益	37	-	△ 37	△ 100.0%
その他	44	143	99	223.1%
営業外費用	199	405	206	103.7%
支払利息	115	69	△ 45	△ 39.6%
持分法による投資損失	-	129	129	-
生産物回収勘定引当金繰入額	22	-	△ 22	△ 100.0%
為替差損	-	106	106	-
その他	61	99	37	61.7%

2021年12月期 第2四半期
ベース純利益 増減要因分析





貸借対照表

(億円)	2020年12月期末	2021年12月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	3,870	4,238	367	9.5%
有形固定資産	20,697	21,850	1,152	5.6%
無形固定資産	4,418	4,493	75	1.7%
生産物回収勘定	5,755	5,614	△ 141	△ 2.5%
その他	12,297	13,170	873	7.1%
生産物回収勘定引当金	△ 694	△ 650	43	△ 6.3%
資産合計	46,345	48,716	2,371	5.1%
流動負債	3,392	2,780	△ 612	△ 18.1%
固定負債	12,938	14,028	1,089	8.4%
純資産	30,013	31,907	1,893	6.3%
(うち非支配株主持分)	2,647	2,618	△ 29	△ 1.1%
負債・純資産合計	46,345	48,716	2,371	5.1%
1株当たり純資産額 (円)	1,874.08	2,005.80	131.72	7.0%

イクシス下流事業会社（持分法適用）の要約財務情報（100%ベース、内当社株式比率は66.245%）

・流動資産	1,280億円
・固定資産	3兆6,408億円
・総資産	3兆7,689億円

※固定資産にはFID前投資、借入金の支払利息分等が含まれる

うち、長期・短期借入金の合計1.1兆円。これに、オフバランスのイクシス下流事業会社分を加えた当社のネット借入金概算（21年6月末）は約2.1兆円。

株主資本合計	+348億円
その他の包括利益累計額	+1,574億円
・繰延ヘッジ損益	+146億円
・為替換算調整勘定	+1,424億円

(億円)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)
税金等調整前四半期純損益	△ 431	2,198
減価償却費	888	772
減損損失	1,924	-
生産物回収勘定（資本支出）の回収額	148	282
生産物回収勘定（非資本支出）の増減額（△は増加）	△ 12	△ 6
法人税等の支払額	△ 1,214	△ 1,278
その他	432	△ 183
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,735	1,786
定期預金の預入による支出/払戻による収入	△ 541	-
有形固定資産の取得による支出	△ 682	△ 635
有価証券・投資有価証券の取得による支出/売却による収入	8	160
生産物回収勘定（資本支出）の支出	△ 189	△ 136
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 254	△ 19
権益取得による支出	-	△ 14
その他	△ 19	△ 12
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 1,677	△ 658
財務活動によるキャッシュ・フロー	1,240	△ 1,254
現金及び現金同等物の期末残高	3,031	1,713

2021年12月期 第2四半期 業績予想値と実績値との差異

■ 前提条件

(2021年5月13日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価 (\$/bbl)	60.7
為替レート (円/US\$)	107.1



(2021年8月10日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価 (\$/bbl)	65.2
為替レート (円/US\$)	107.8

■ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異（2021年1月～6月）

	前回発表予想 (2021年5月13日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	4,840	4,983	143	3.0%
営業利益 (億円)	2,060	2,236	176	8.5%
経常利益 (億円)	2,010	2,198	188	9.4%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	450	519	69	15.3%

■ 前提条件

(2021年5月13日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	60.7	60.0	60.3
為替レート (円/US\$)	107.1	108.0	107.5



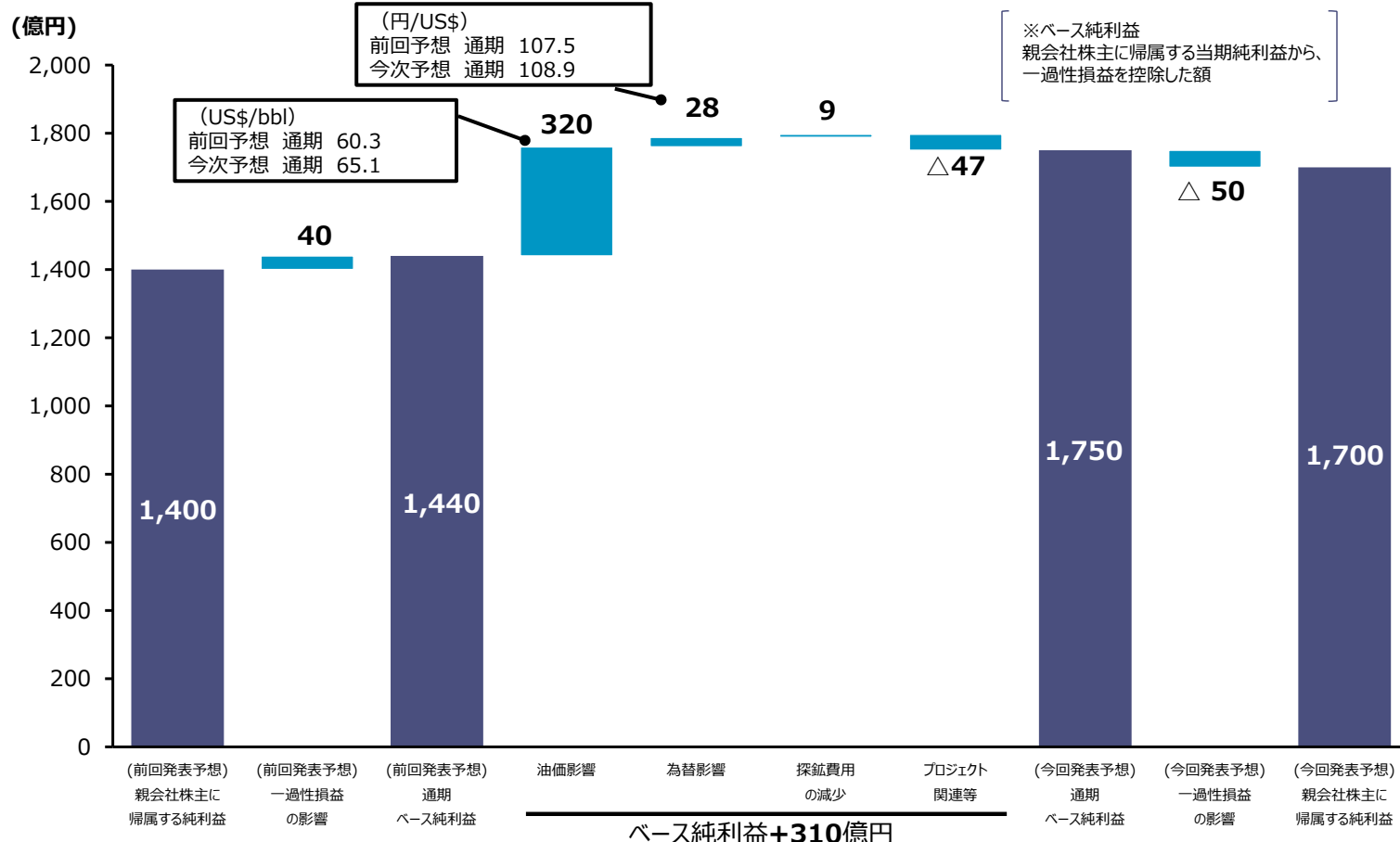
(2021年8月10日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	65.2	65.0	65.1
為替レート (円/US\$)	107.8	110.0	108.9

■ 連結通期業績予想(2021年1月～12月)

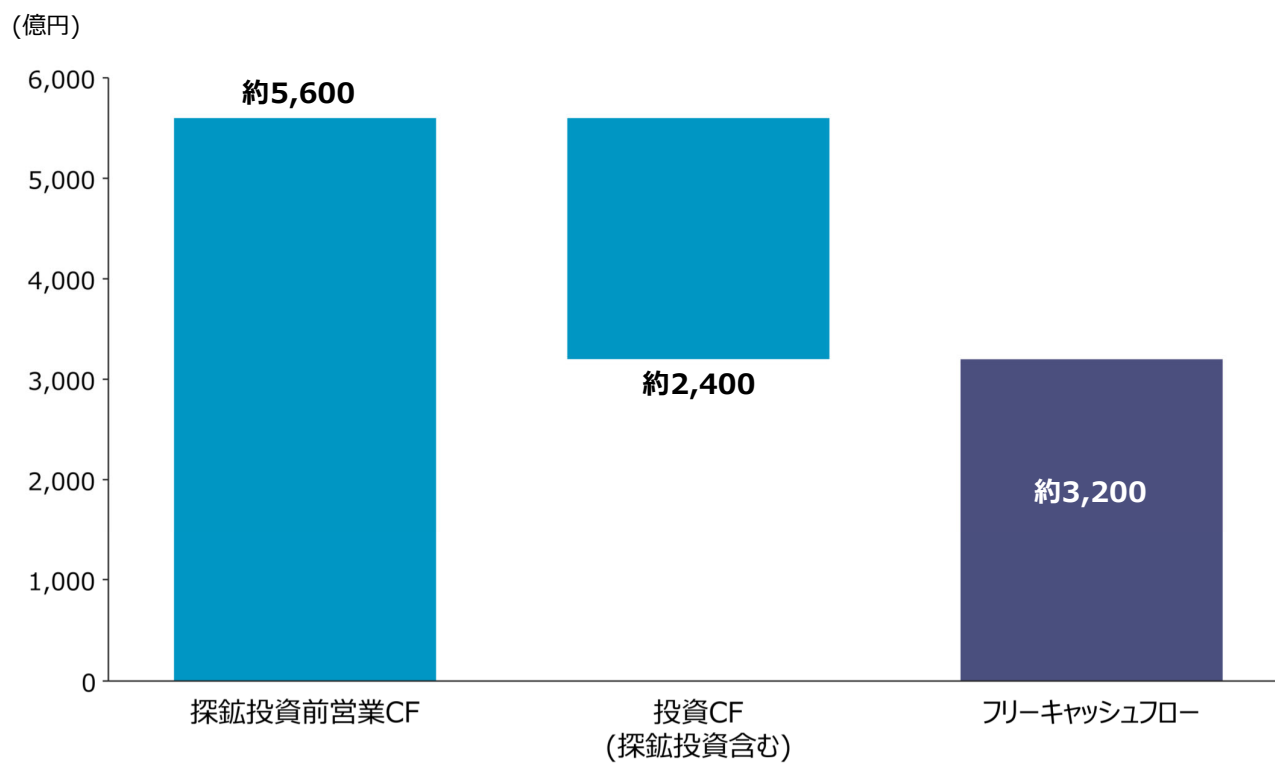
	前回発表予想 (2021年5月13日)	今回発表予想 (2021年8月10日)	増減	増減率
売上高 (億円)	10,550	11,340	790	7.5%
営業利益 (億円)	4,520	5,130	610	13.5%
経常利益 (億円)	4,830	5,450	620	12.8%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	1,400	1,700	300	21.4%

■ 1株当たり配当金

第2四半期末	期末 (予想)	年間配当金 (予想)
20円00銭	20円00銭	40円00銭

2021年12月期通期業績予想
当期純利益 増減要因分析

➤ 今期は3,200億円程度のフリーキャッシュフロー*を確保する見込み。



* 持分法適用会社であるイクシス下流事業会社を含む