

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表聲明，並明確表示概不會就本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

IDG Energy Investment
IDG ENERGY INVESTMENT LIMITED
IDG 能源投資有限公司*
(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代號：650)

**截至二零二一年九月三十日止六個月之
中期業績公告**

IDG能源投資有限公司*（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）欣然宣佈本公司及其附屬公司截至二零二一年九月三十日止六個月（「報告期間」）的未經審核中期業績。本公司及其附屬公司的中期業績未經審核，但已由本公司審核委員會（「審核委員會」）審閱。

公司概況

本公司為一家投資控股公司，主要從事不同資產及業務的投資及管理，目前包括全球能源資產及出行服務業務。本公司的財務報表乃透過合併受其控制的投資組合公司的財務業績進行呈報，而本公司於其他非控股投資組合公司的權益於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。

於二零二一年九月三十日，本公司已投資中國以及海外的多家能源投資組合公司，主要包括宏博礦業、Stonehold、九豐及準時達能源等，覆蓋對上游原油資產的投資及對整個LNG價值鏈的戰略性投資。為把握新的投資機遇，本公司亦於二零一九年底通過投資Weipin（一間於中國營運出行服務平台的公司）涉足出行服務行業。由於本公司經評估後認為先進製造的應用將會成為全球發展主流，於二零二一年三月，本公司已訂立經修訂及重列有限合夥協議，以加入一個主要著眼於先進製造業的投資基金。

- 錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司（「宏博礦業」）是本公司於二零一六年全資收購的投資組合公司，該公司是一家於中國從事勘探、開發、生產及銷售原油的營運公司，於報告期內，其總銷量約151,410桶，銷售總收入約81,500,000港元。本公司擁有宏博礦業100%的股權，因此將其財務數據悉數綜合併入本公司的財務報表。

* 僅供識別

- Stonehold Energy Corporation (「**Stonehold**」)為本公司於二零一七年在上游原油領域投資的一家投資組合公司，其於美國(「**美國**」)德克薩斯鷹灘擁有世界級頁岩油區塊。二零二一年前六個月Stonehold的總淨產量及收入分別達到約288,887桶油當量及13,500,000美元。本公司對Stonehold的投資係通過提供定期貸款(「**定期貸款**」)，固定年利率為8%。此外，其相關資產出售時，本公司亦有權獲得出售所得淨款項92.5%的金額。於Stonehold的投資(「**Stonehold投資**」)於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。
- 江西九豐能源有限公司(「**九豐**」)是本公司於二零一七年投資的一家LNG行業投資組合公司，該公司為一間專注於燃氣產業中游及終端領域的綜合清潔能源服務提供商。於二零二一年五月二十五日，九豐成功完成首次公開發行(「**首次公開發行**」)，其股份於上海證券交易所上市(股份代號：605090)。九豐為其客戶提供廣泛的清潔能源及相關產品，例如液化天然氣(LNG)、液化石油氣(LPG)及甲醇，以及國際能源供應及整體應用的全面解決方案。本公司擁有九豐的少數股權，並於本公司財務報表將該項投資確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。
- 準時達能源科技(上海)有限公司(「**準時達能源**」)為本公司於二零一八年於LNG價值鏈上做出的投資，該公司使用LNG ISO集裝箱模式從事LNG物流服務。準時達能源於二零一九年開始其業務，已使用ISO集裝箱向其客戶提供穩定的物流服務，以幫助彼等自國內LNG接收站開展LNG分銷業務或向海外市場採購LNG。於所有資本出資完成後本公司將持有準時達能源39%的股權，本公司財務報表將該項投資確認為本公司於一間聯營公司的權益。
- Weipin(「**Weipin**」)是本公司於二零一九年收購的一家出行行業投資組合公司，該公司主要於中國從事網約車服務業務。本公司實際持有Weipin 35.5%的股權。於二零二一年六月二十一日，本公司不再擁有董事會的多數投票權及Weipin業務活動的所有決策權。自二零二一年六月二十一起，Weipin不再綜合併入本公司的財務報表。因此，本公司將於Weipin的投資確認為本公司於一間聯營公司的權益，並應用權益法核算。

附註：本節所用詞彙與本中期業績後續章節所定義者具有相同含義。

財務概要

截至九月三十日

止六個月

二零二一年	二零二零年
千港元	千港元
(未經審核)	(未經審核)
	(經重列)

銷售收入(附註1)	65,212	43,236
投資(虧損)/收益(附註2)	(257,805)	11,300
主要業務活動總(虧損)/收益，扣除成本(附註3)	(241,996)	16,126
來自持續經營業務之EBITDA	(246,865)	20,666
來自持續經營業務之除稅前虧損	(277,372)	(9,781)
來自持續經營業務之期內虧損(附註4)	(279,007)	(11,544)
來自已終止經營業務之期內利潤/(虧損)(附註5)	56,924	(40,013)
期間虧損	(222,083)	(51,557)
—本公司權益股東應佔	(199,790)	(25,613)
—非控股權益應佔	(22,293)	(25,944)
每股基本及攤薄盈利/(虧損)		
—持續經營業務及已終止經營業務	(2.899 港仙)	(0.388 港仙)
—持續經營業務	(4.048 港仙)	(0.175 港仙)
—已終止經營業務	1.149 港仙	(0.213 港仙)

於

二零二一年	二零二一年
九月三十日	三月三十一日
千港元	千港元
(未經審核)	(經審核)

非流動資產	1,631,555	2,417,054
流動資產	1,373,999	1,188,470
資產總值	3,005,554	3,605,521
流動負債	202,930	355,843
非流動負債	97,497	205,402
負債總值	300,427	561,245
資產淨值	2,705,127	3,004,279
本公司權益股東應佔權益總額	2,705,127	2,904,233

附註1：銷售收入指來自宏博礦業(本公司的全資附屬公司)生產原油的銷售淨額的收入。收入增加主要是由於原油價格上升。

附註2：根據會計政策，此處所述之投資虧損主要包括(i) Stonehold投資的回報，該筆投資收益主要為本公司向Stonehold提供定期貸款而產生的利息收益(按年利率8%計息)以及其他公允價值變動，而Stonehold持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產及(ii)其他項目的公允價值收益或虧損所形成的投資收益及虧損淨額。投資虧損主要是由於隨著國際社會果斷採取行動抗擊氣候變化及限制全球變暖，全球大力推廣碳中和，從而導致Stonehold投資的公允價值變動。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

附註3：主要業務活動總虧損(扣除成本)指上文所述的原油銷售收入及投資虧損(扣除原油銷售成本)。該虧損主要是由於上文附註2所述的原因。

附註4：期間持續經營業務虧損乃主要由以下因素所致：

- (i) Stonehold投資及Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的公允價值變動虧損；及
- (ii) 自二零二一年六月二十二日至二零二一年九月三十日應佔Weipin(作為一間聯營公司)的虧損。

附註5：已終止經營業務指Weipin所提供網約車服務的業務。本公司於二零二一年六月二十一日(「終止綜合入賬日期」)不再擁有Weipin董事會及任何決策過程的控制權後，Weipin之財務業績不再綜合併入本公司的財務報表。報告期內已終止經營業務產生的利潤包括二零二一年四月一日至終止綜合入賬日期期間錄得的虧損淨額，金額約為34,300,000港元，及於終止綜合入賬日期錄得的視作出售Weipin的收益，金額約為91,200,000港元。比較數字指二零二零年四月一日至二零二零年九月三十日期間金額約40,000,000港元的虧損。有關進一步資料請參閱未經審核中期財務資料附註7。

營運概要

		截至九月三十日 止六個月	
		二零二一年	二零二零年
		千港元	千港元
持續經營業務 —	來自宏博礦業的		
	上游油氣業務		
全球能源投資	總產量(桶)(附註1)	151,684	169,827
	總銷量(桶)(附註1)	151,410	175,311
	淨銷量(桶)	121,128	140,248
	平均單位售價(每桶港元)		
	(附註1)	538	310
	平均每日總產量(桶)	843	943
	未計折舊及攤銷的平均單位		
	生產成本(每桶港元)(附註1)	154	83
	平均單位生產成本(每桶港元)		
	(附註1)	326	226
	期內鑽探的油井		
	— 乾井(口)	—	—
	— 產油井(口)(附註2)	—	—
	期內壓裂維修(口)	6	—
	主要投資(虧損)/收益		
	Stonehold投資(附註3及8)	(294,005)	22,613
	九豐投資(附註4及8)	134,088	6,222
	Symbio Infrastructure投資(前稱		
	GNL Quebec投資)(附註5及8)	(68,343)	(2,211)
已終止經營業務 —	Weipin之出行服務業務		
出行服務業務	訂單總數(單)(附註6、7及8)	31,349,364	10,157,569
	平均每日訂單數量		
	(附註6、7及8)	344,499	55,506
	平均每單收入(港元)(附註7及8)	24	29

附註1：宏博礦業為本公司在中國從事原油勘探、開發、生產及銷售的附屬公司。計算平均單位生產成本及未計折舊及攤銷的平均單位生產成本時所用的宏博礦業總產量包括陝西延長石油(集團)有限責任公司(延長油礦管理局) (「延長石油」) 分佔原油產量之20%份額。平均單位售價乃使用淨銷售額及淨銷量(不包括延長石油20%的份額)計算。總銷量等於淨銷量加上延長石油20%的份額。

附註2：自二零二零年起，宏博礦業已停止所有鑽井活動，以應對COVID-19疫情及全球石油供需不平衡的不利影響。

附註3：Stonehold投資的虧損主要是由於Stonehold投資的公允價值變動。上述虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

附註4：九豐投資的公允價值變動產生的投資收益主要是由於九豐完成其首次公開發行及其股份於二零二一年五月二十五日開始在上海證券交易所開始買賣。

附註5：Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的虧損主要是由於魁北克省政府意外宣佈其不會批准向Symbio Infrastructure出口站授出環境許可證。

附註6：Weipin自二零一九年十一月起成為本公司從事網約車出行業務之附屬公司，且自二零二一年六月二十一日起不再綜合併入本公司的財務報表。

附註7：平均每單收入乃參考於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日的報告期內出行服務業務產生的總收入及訂單總數計算。訂單總數及平均每日訂單數量大幅增加主要是由於擴大其於新城市的運營及中國COVID-19疫情防控，人們的出遊熱情和頻率自二零二零年下半年起迅猛恢復。

附註8：有關進一步資料請參閱本中期業績公告未經審核中期財務資料附註4及「業務回顧」一節。

就本中期業績公告而言，除非另有指明，否則所用匯率僅供說明，並不構成任何金額於有關日期或任何其他日期已按、應按或可按有關匯率或任何其他匯率或任何匯率進行兌換之聲明。就本公司公告過往已披露的匯率資料而言，與相關公告所披露的相同匯率已用於本中期業績公告。

財務業績

綜合損益表

截至二零二一年九月三十日止六個月－未經審核
(以港元列示)

		截至九月三十日止六個月 二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)
	附註		
持續經營業務			
銷售收入		65,212	43,236
銷售成本		(49,403)	(38,410)
		15,809	4,826
投資(虧損)/收益		(257,805)	11,300
主要業務活動總(虧損)/收益，扣除成本	4(a)	(241,996)	16,126
其他淨收益		287	60
行政開支		(30,800)	(23,144)
除所得稅以外的稅項		(5,859)	(3,315)
勘探開支，包括乾井		(427)	(806)
來自持續經營業務的扣除融資收入淨額及 稅項前虧損		(278,795)	(11,079)
融資收入		5,472	7,385
融資成本		(4,049)	(6,087)
融資收入淨額	5(a)	1,423	1,298
來自持續經營業務的除稅前虧損	5	(277,372)	(9,781)
所得稅	6	(1,635)	(1,763)
期內來自持續經營業務的虧損		(279,007)	(11,544)
已終止經營業務			
期內來自已終止經營業務的利潤/(虧損)	7	56,924	(40,013)
期內虧損		(222,083)	(51,557)

綜合損益表

截至二零二一年九月三十日止六個月－未經審核
(以港元列示)

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
	(經重列)	
附註		
應佔：		
本公司權益股東	(199,790)	(25,613)
非控股權益	<u>(22,293)</u>	<u>(25,944)</u>
期內虧損	<u>(222,083)</u>	<u>(51,557)</u>
每股盈利／(虧損)	8	
基本及攤薄		
— 持續經營及已終止經營業務	(2.899 港仙)	(0.388 港仙)
— 持續經營業務	(4.048 港仙)	(0.175 港仙)
— 已終止經營業務	<u>1.149 港仙</u>	<u>(0.213 港仙)</u>

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二一年九月三十日止六個月－未經審核
(以港元列示)

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)
附註		
期內虧損	(222,083)	(51,557)
期內其他全面收益(於稅項及重新分類調整後) 不會重新分類至損益之項目：		
透過其他全面收益按公允價值列賬的 權益投資		
— 公允價值儲備淨變動(不得轉入損益)	—	(6,372)
可能於其後重新分類至損益之項目：		
於視作出售Weipin後撥回的匯兌儲備	7 (6,111)	—
換算之匯兌差額：		
— 海外附屬公司之財務報表	9,005	33,652
期內其他全面收益	2,894	27,280
期內全面收益總額	(219,189)	(24,277)
應佔：		
本公司權益股東	(199,106)	(4,672)
非控股權益	(20,083)	(19,605)
期內全面收益總額	(219,189)	(24,277)

綜合財務狀況表

於二零二一年九月三十日一未經審核

(以港元列示)

	附註	於二零二一年 九月三十日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		558,063	570,161
在建工程		3,151	3,106
無形資產		24,636	333,806
商譽		—	112,837
使用權資產		14,976	18,661
於聯營公司的權益		290,943	46,597
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	716,514	1,288,153
其他非流動資產		23,272	33,632
遞延稅項資產		—	10,101
		<u>1,631,555</u>	<u>2,417,054</u>
流動資產			
存貨		4,635	4,718
應收賬款	10	14,291	54,648
應收票據	10	7,202	24,965
其他應收款項	10	38,637	19,003
預付款項		7,834	26,974
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	329,046	35,495
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		474,887	38,875
現金及現金等值物		497,467	983,792
		<u>1,373,999</u>	<u>1,188,470</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	11	154,626	326,622
合約負債		—	368
銀行及其他借款		7,202	23,664
可換股債券	12	37,928	—
租賃負債		3,174	5,189
		<u>202,930</u>	<u>355,843</u>
流動資產淨額		<u>1,171,069</u>	<u>832,627</u>
總資產減流動負債		<u>2,802,624</u>	<u>3,249,681</u>

綜合財務狀況表

於二零二一年九月三十日一未經審核

(以港元列示)

	附註	於二零二一年 九月三十日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
非流動負債			
可換股債券	12	—	36,145
租賃負債		2,311	4,164
遞延稅項負債		30,278	107,913
撥備		64,908	57,180
		<u>97,497</u>	<u>205,402</u>
資產淨值		<u>2,705,127</u>	<u>3,044,279</u>
資本及儲備			
股本	13(b)	68,917	68,917
儲備		2,636,210	2,835,316
		<u>2,705,127</u>	<u>2,904,233</u>
本公司權益股東應佔權益總額		<u>2,705,127</u>	<u>2,904,233</u>
非控股權益		<u>—</u>	<u>140,046</u>
權益總額		<u>2,705,127</u>	<u>3,044,279</u>

未經審核中期財務資料附註

(除另有註明外，均以港元列示)

1 一般資料

IDG能源投資有限公司(「本公司」)為一間投資控股公司，於百慕達註冊成立為獲豁免有限責任公司，其股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。本公司之註冊辦事處位於Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM 11, Bermuda，而其總辦事處及主要營業地點位於香港皇后大道中99號中環中心55樓5507室。

截至二零二一年九月三十日止六個月，本公司為一家投資控股公司，主要從事不同資產及業務的投資及管理，目前包括全球能源資產及出行服務業務。其附屬公司及投資組合公司的主要業務活動包括出行服務平台、油氣業務以及相關業務及行業的投資基金管理。

於二零二一年九月三十日，董事認為本集團之直接母公司為於英屬處女群島註冊成立之Titan Gas Technology Investment Limited(「Titan Gas」)(由Titan Gas Technology Holdings Limited持有75.73%權益)。Titan Gas Technology Holdings Limited由Standard Gas Capital Limited擁有35.13%權益、IDG-Accel China Capital II L.P.及IDG-Accel China Capital II Investors L.P.擁有49.14%權益、王靜波先生擁有8.05%權益及由金世旗國際控股股份有限公司擁有6.87%權益、Zhang Weiwei擁有0.73%權益及Bryce Wayne Lee擁有0.08%權益。

2 編製基準

本中期財務資料乃根據聯交所證券上市規則的適用披露規定，包括按照香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號中期財務報告之規定而編製，已於二零二一年十一月二十六日獲授權刊發。

除預期將反映於截至二零二二年三月三十一日止年度之年度財務報表的會計政策變動外，本中期財務資料已根據與截至二零二一年三月三十一日止年度之年度財務報表所採納的相同會計政策編製。會計政策的任何變動詳情載於附註3。

遵從香港會計準則第34號編製中期財務資料要求管理層以截至結算日為基準作出會影響政策的採用及資產、負債及收支匯報金額的判斷、估計及假設。實際結果可能有別於該等估計。

本中期財務資料包括簡明綜合財務報表及經甄選的解釋附註。該等附註就重要的事件及交易作出解釋，以闡明本公司及其附屬公司自截至二零二一年三月三十一日止年度之年度財務報表以來之財務狀況及表現之變動。該等簡明綜合中期財務報表及有關附註並不包括所有須按香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製的全套財務報表所要披露的資料。

3 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈下列於本集團當前會計期間首次生效之香港財務報告準則之修訂本：

- 香港財務報告準則第16號(修訂本)，二零二一年六月三十日後Covid-19相關租金減讓
- 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號(修訂本)，利率基準改革—第二階段

該等發展對本集團於本中期財務資料所編製或呈列之當前或過往期間之業績及財務狀況並無重大影響。本集團並無採用於當前會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

4 主要業務活動總收益／(虧損)，扣除成本及分部報告

(a) 主要業務活動總(虧損)／收益，扣除成本

誠如附註7所披露，主要業務活動總收益／(虧損)乃扣除已呈列為已終止經營業務的出行服務業務分部產生的成本。已確認來自持續經營業務及已終止經營業務的各項重要收入分類金額如下：

截至九月三十日止六個月	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)
香港財務報告準則第15號範疇內的客戶 合約收入，並於某一時間點確認						
— 原油銷售(附註(i))	65,212	43,236	-	-	65,212	43,236
— 提供出行服務(附註(ii))	-	-	751,157	291,632	751,157	291,632
銷售及服務成本						
— 原油銷售	(49,403)	(38,410)	-	-	(49,403)	(38,410)
— 提供出行服務	-	-	(760,166)	(313,724)	(760,166)	(313,724)
	15,809	4,826	(9,009)	(22,092)	6,800	(17,266)
投資(虧損)／收益(附註(iii))	(257,805)	11,300	-	-	(257,805)	11,300
主要業務活動總(虧損)／收益，扣除成本	<u>(241,996)</u>	<u>16,126</u>	<u>(9,009)</u>	<u>(22,092)</u>	<u>(251,005)</u>	<u>(5,966)</u>

附註：

- (i) 原油銷售收入來自錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司(「宏博礦業」)。本公司其中一間全資附屬公司宏博礦業於二零一零年七月與陝西延長石油(集團)有限責任公司(延長油礦管理局)(「延長石油」)訂立合作開採協議(「合作開採協議」)。合作開採協議賦予宏博礦業勘探、開發、生產及出售內蒙古錫林郭勒盟兩個區塊(212區塊及378區塊)採掘的原油的權利，並於宏博礦業與延長石油之間分別按80%及20%的比例進行分配。宏博礦業於二零一零年開始於212區塊進行生產。合作開採協議已於二零二一年一月續簽，到期日延長至二零二二年六月三十日。延長石油已於二零一七年五月獲中國國土資源部頒發有效期為15年的212區塊開採許可證(覆蓋單元2、單元19及其他區域)。此外，212區塊及378區塊的勘探許可證均可於到期後續期兩年。212區塊的現有勘探許可證將於二零二二年四月三日屆滿，而378區塊的現有勘探許可證將於二零二六年二月二十日到期屆滿。該收入金額指供應予客戶的原油銷售額扣除增值稅後的金額。與一名主要客戶的交易超過原油銷售收入10%。
- (ii) 提供出行服務收入來自Weipin。提供出行服務收入來自透過高德、滴滴出行及其他平台向乘客提供網約車服務。乘客通過該等平台發送出行服務請求，而系統會自動將請求與司機進行匹配。提供出行服務收入金額指乘客已支付之全部車費扣除增值稅與附加費後的金額。
- (iii) 投資(虧損)/收益

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
Stonehold投資(附註(1))	(294,005)	22,613
九豐投資(附註(1))	134,088	6,222
Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資) (附註(1))	(68,343)	(2,211)
於美國及法國上市的交易證券(附註(1))	-	1,158
LNGL投資(附註(1))	-	(12,713)
ssLNG解決方案投資(附註(1))	(12,925)	(10)
基金投資(附註(1))	(1,150)	(2,480)
股息收入(附註(2))	2,984	892
應佔聯營公司虧損(附註(3))	(18,454)	(2,189)
其他	-	18
	<u>(257,805)</u>	<u>11,300</u>

附註：

- (1) 此等款項為截至二零二一年九月三十日止六個月的Stonehold投資、九豐投資、Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)、於美國及法國上市的交易證券、LNGL投資及基金投資的公允價值變動。此等資產透過損益按公允價值列賬(見附註9)，由此等資產產生的任何利息收入均納入公允價值變動。
- (2) 該款項指指定來自透過其他全面收益按公允價值列賬的股權投資、於美國上市的交易證券以及基金投資的股息收入。
- (3) 該款項指使用權益法計算的應佔聯營公司損益。

(b) 分部報告

本公司及其附屬公司按分部管理其業務，分部由兩條業務線(產品及服務)共同組成。為符合就資源分配及表現評估內部向本公司及其附屬公司之最高行政管理人員呈報資料的方式，本公司及其附屬公司已呈列下列兩個可呈報分部。本公司及其附屬公司可呈報分部的詳情如下：

- 全球能源投資：此分部建立並經營上游油氣業務、LNG業務，並自加工油氣及LNG以及投資及管理能源相關行業及企業產生收益。
- 出行服務業務：此分部管理及經營司機及車輛，以透過聚合流量平台向乘客提供網約車服務並自提供出行服務產生收益。

本集團於二零二一年六月二十一日視作出售出行服務業務，該分部主要從事透過聚合流量平台為乘客提供網約車服務。因此，出行服務業務分部於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間的業績被歸類為已終止經營業務。已終止經營業務引致本公司及其附屬公司架構變動，並因此改變其可呈報分部組成。分部披露的比較數字已呈列，以符合本期間之呈列方式。

(i) 有關損益、資產及負債之資料

客戶合約收入細分，以及期內向本公司及其附屬公司最高行政管理人員提供以進行分配資源及評估分部表現的有關本公司及其附屬公司可呈報分部資料列載如下。

截至九月三十日止六個月	持續經營業務 全球能源投資		已終止經營業務 出行服務業務		總計	
	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)
銷售及服務收入(附註(1))	65,212	43,236	751,157	291,632	816,369	334,868
投資(虧損)/收益	(257,805)	11,300	-	-	(257,805)	11,300
可呈報分部(虧損)/利潤(經調整 EBITDA)	(246,625)	20,876	68,831	(6,975)	(177,794)	13,901
折舊及攤銷	(28,072)	(26,809)	(23,998)	(42,960)	(52,070)	(69,769)
利息收入	3,440	7,018	99	27	3,539	7,045
利息開支	(2,435)	(3,638)	(461)	(316)	(2,896)	(3,954)
應收賬款減值虧損	-	-	(4,394)	-	(4,394)	-
於二零二一年九月三十日/ 三月三十一日						
可呈報分部資產	3,005,554	3,022,112	-	586,058	3,005,554	3,608,170
可呈報分部負債	(270,149)	(260,874)	-	(205,205)	(270,149)	(466,079)

附註：

- (1) 上文所呈報之銷售及服務收入指來自外部客戶之可呈報分部收入。本期間及過往期間均無分部間收入。
- (2) 用於呈報分部利潤/(虧損)的計量方式為「經調整EBITDA」，即「經調整除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利」。

(ii) 可呈報分部損益之對賬

截至九月三十日止六個月	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)
利潤／(虧損)						
可呈報分部(虧損)／利潤(經調整 EBITDA)	(246,625)	20,876	68,831	(6,975)	(177,794)	13,901
分部間利潤對銷	(240)	(210)	-	-	(240)	(210)
折舊及攤銷	(28,072)	(26,809)	(23,998)	(42,960)	(52,070)	(69,769)
利息開支	(2,435)	(3,638)	(221)	(106)	(2,656)	(3,744)
除稅前綜合(虧損)／利潤	<u>(277,372)</u>	<u>(9,781)</u>	<u>44,612</u>	<u>(50,041)</u>	<u>(232,760)</u>	<u>(59,822)</u>

5 除稅前利潤／(虧損)

除稅前利潤／(虧損)經扣除／(計入)：

(a) 融資收入／(成本)淨額

截至九月三十日止六個月	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)
利息收入	3,200	6,808	99	27	3,299	6,835
銀行理財產品淨收益	682	577	-	-	682	577
匯兌淨收益／(虧損)	1,590	(1,166)	-	-	1,590	(1,166)
銀行及其他借款之利息	(333)	(690)	(79)	(47)	(412)	(737)
可換股債券之利息	(1,972)	(2,728)	-	-	(1,972)	(2,728)
租賃負債之利息	(130)	(220)	(142)	(59)	(272)	(279)
遞增開支	(1,445)	(1,259)	-	-	(1,445)	(1,259)
其他	(169)	(24)	-	-	(169)	(24)
	<u>1,423</u>	<u>1,298</u>	<u>(122)</u>	<u>(79)</u>	<u>1,301</u>	<u>1,219</u>

(b) 其他項目

截至九月三十日止六個月	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)	二零二一年 千港元	二零二零年 千港元 (經重列)
攤銷	1,464	1,379	22,882	41,789	24,346	43,168
折舊						
—物業、廠房及設備	24,960	23,535	106	78	25,066	23,613
—使用權資產	1,648	1,895	1,010	1,093	2,658	2,988

6 所得稅

截至九月三十日止六個月	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)	千港元	千港元 (經重列)
即期稅項						
— 香港利得稅	-	-	-	-	-	-
— 中國企業所得稅	6,035	2,247	-	-	6,035	2,247
遞延稅項						
— 暫時差額的產生及撥回	(4,400)	(484)	(12,312)	(10,028)	(16,712)	(10,512)
	<u>1,635</u>	<u>1,763</u>	<u>(12,312)</u>	<u>(10,028)</u>	<u>(10,677)</u>	<u>(8,265)</u>

根據開曼、百慕達及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及規例，本公司及其附屬公司毋須在開曼、百慕達及英屬處女群島繳納任何所得稅。

由於於本期間及過往期間本公司及其附屬公司於香港的經營均無產生應課稅利潤，故並未就香港利得稅作出撥備。香港利得稅撥備乃按估計應課稅利潤之16.5%(二零二零年：16.5%)計算。

中國現時所得稅撥備乃按應課稅利潤之25%(二零二零年：25%)之法定稅率(根據中國相關所得稅規則及規例釐定)計算。

7 已終止經營業務

於二零一九年十一月十五日，本公司的全資附屬公司Triple Talents Limited(「Triple Talents」)與Weipin及其聯屬人訂立一系列協議，據此，Triple Talents已同意認購Weipin的若干權益股份。該交易總投資約人民幣200,000,000元，交易完成後，本公司已成為Weipin的控股股東，實際持有其股本總額的35.5%，而Weipin成為出行服務平台業務的控股公司。

於二零二一年六月二十一日，為了讓Weipin管理層就其營運決策擁有更大的靈活性，經過友好磋商，Weipin的股東同意訂立經修訂的股東協議，以(其中包括)就Weipin董事會的架構作出調整，其中本公司同意其在Weipin董事會中指派董事的人數由三名減少至兩名(「該調整」)。於該調整後，本公司不再擁有Weipin相關業務活動的控制權。根據有關監管要求及會計準則，Weipin自二零二一年六月二十一日起不再綜合併入本公司的財務報表(「視作出售Weipin」)。本公司於Weipin的持股比例保持不變(即35.5%)，Weipin仍為本公司的投資組合公司。

Weipin主要從事網約車服務業務。Weipin於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間之業績已根據香港財務報告準則第5號持作出售的非流動資產及已終止經營業務於財務報表中呈列為已終止經營業務，損益及其他全面收益表之比較數字及對應附註已予重列，以將已終止經營業務與持續經營業務分開呈列。

(a) 已終止經營業務之業績：

		截至九月三十日止六個月	
		二零二一年	二零二零年
	附註	千港元	千港元
服務收入	4(b)	751,157	291,632
服務成本		<u>(760,166)</u>	<u>(313,724)</u>
		(9,009)	(22,092)
行政開支		(32,421)	(27,838)
除所得稅以外的稅項		(688)	(32)
應收賬款之減值虧損		<u>(4,394)</u>	<u>—</u>
經營虧損		(46,512)	(49,962)
融資成本淨額	5	<u>(122)</u>	<u>(79)</u>
除稅前虧損		(46,634)	(50,041)
所得稅	6	<u>12,312</u>	<u>10,028</u>
期內虧損		(34,322)	(40,013)
視作出售Weipin之收益	7(c)	<u>91,246</u>	<u>—</u>
已終止經營業務之利潤／(虧損)		<u><u>56,924</u></u>	<u><u>(40,013)</u></u>

(b) 已終止經營業務產生之現金流量：

	於	截至
	二零二一年	二零二零年
	四月一日至	九月三十日
	二零二一年	止六個月
	六月二十一日	千港元
	期間	千港元
	千港元	
經營活動(使用)／產生之現金淨額	(61,357)	13,154
投資活動使用之現金淨額	(4,077)	(5,985)
融資活動使用之現金淨額	<u>(645)</u>	<u>(1,349)</u>
現金(流出)／流入淨額	<u><u>(66,079)</u></u>	<u><u>5,820</u></u>

(c) 視作出售Weipin之收益

於二零二一年
六月二十一日
千港元

Weipin餘下權益之公允價值	263,998
減：	
物業、廠房及設備	(1,685)
無形資產	(290,715)
使用權資產	(8,086)
其他非流動資產	(1,027)
商譽	(112,837)
遞延稅項資產	(17,042)
應收賬款及其他應收款項	(95,014)
現金及現金等值物	(16,315)
應付賬款及其他應付款項	166,246
租賃負債	8,278
遞延稅項負債	69,371
於視作出售Weipin後撥回的匯兌儲備	6,111
非控股權益	119,963
視作出售Weipin之收益	91,246

餘下權益之公允價值乃根據折現現金流量預測而釐定。本公司採用最佳—低度設想，對各項設想單獨應用50%的可能以達致公允價值。該等計算方法採用基於管理層批准之涵蓋五年期之財務預算之現金流量預測作出。

根據最佳設想，本公司就五年期後的現金流量採用3%的估計加權平均增長率，其與行業報告所載預測一致。所使用的增長率並無超過Weipin經營的業務的長期平均增長率。

根據低度設想，本公司並無考慮五年期以上的現金流量，而參考可資比較上市公司的市場乘數作為五年期末處置收益倍數以計算最終值。本公司於考慮36%的缺乏市場流通性貼現(「缺乏市場流通性貼現」)後採納2.7的企業價值與收益的比率。

可持續增長方法中的現金流量乃採用29%的貼現率貼現，所使用的貼現率為除稅後並反映與有關分部相關的特定風險。

8 每股盈利／(虧損)

計算每股基本及攤薄盈利／(虧損)乃以中期內本公司普通權益股東應佔虧損199,790,000港元(截至二零二零年九月三十日止六個月：虧損25,613,000港元)及已發行普通股的加權平均數6,891,710,000股(截至二零二零年九月三十日止六個月：6,594,095,000股)為依據，計算如下：

(1) 本公司普通權益股東應佔以下各項(虧損)／利潤

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
		(經重列)
一 持續經營業務	(279,007)	(11,544)
一 已終止經營業務	79,217	(14,069)
	<u>(199,790)</u>	<u>(25,613)</u>

(2) 普通股加權平均數

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
普通股加權平均數	<u>6,891,710</u>	<u>6,594,095</u>

由於可換股債券之影響對所呈列之來自持續經營業務之每股基本虧損金額具反攤薄效應，故並無就截至二零二一年及二零二零年九月三十日止六個月所呈列之每股基本虧損金額作出攤薄調整。

9 透過損益按公允價值列賬之金融資產

	於二零二一年 九月三十日	於二零二一年 三月三十一日
	千港元	千港元
非流動資產		
Stonehold投資(附註(a))	630,610	964,430
九豐投資(附註(b))	—	170,950
Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)(附註(c))	—	68,342
ssLNG解決方案投資(附註(d))	12,184	25,109
基金投資(附註(e))	<u>73,720</u>	<u>59,322</u>
	<u>716,514</u>	<u>1,288,153</u>
流動資產		
九豐投資(附註(b))	305,038	—
銀行理財產品	<u>24,008</u>	<u>35,495</u>
	<u>329,046</u>	<u>35,495</u>

附註：

- (a) 於二零一七年八月十四日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，本公司及本公司全資附屬公司Think Excel Investments Limited(「Think Excel」)與Stonehold Energy Corporation(「Stonehold」)訂立信貸協議(「信貸協議」)，據此，本公司及Think Excel已有條件同意向Stonehold授出定期貸款(「Stonehold投資」)，為Stonehold收購若干油氣相關資產(「目標資產」)並於其後運營該等資產提供資金。同日，Stonehold與Stonegate Production Company, LLC(「Stonegate」)訂立收購協議(「收購協議」)，據此，Stonegate已有條件同意出售及Stonehold已有條件同意收購目標資產。所有目標資產均為由Stonegate以非作業者身份擁有的油氣資產。

於二零一七年九月二十六日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，信貸協議項下定期貸款的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)已發放予Stonehold，而Stonehold亦已根據收購協議條款完成對Stonegate目標資產的收購，且隨後於二零一七年十一月二十二日，5,000,000美元(約39,000,000港元)的定期貸款已發放予Stonehold。根據信貸協議，本公司及Think Excel按年利率8%享有Stonehold投資本金額之利息(於作出或劃撥任何適用預扣稅後)，此外，根據信貸協議，若Stonehold出售目標資產，扣除未償還本金及利息以及Stonehold就相關出售產生的合理費用、成本及開支(倘適用)後，Stonehold應將收取或收回的剩餘現金所得款項92.5%的款項分配予本公司及Think Excel，作為Stonehold投資的額外利息。Stonehold投資的到期日為支付Stonehold投資首筆付款後滿10年當日。

Stonehold持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產。

- (b) 於二零一七年七月十四日，本公司全資附屬公司Valuevale Investment Limited(「Valuevale」)與江西九豐能源有限公司(「九豐」)訂立一份認購協議，據此，Valuevale已有條件同意認購，而九豐已有條件同意配發及發行九豐股份，代價為人民幣100,000,000元(相當於約115,200,000港元)。認購事項於二零一七年七月二十八日完成。

九豐為一間專注於燃氣產業中游及終端領域的綜合清潔能源服務提供商，提供廣泛的清潔能源及相關產品，例如液化天然氣(LNG)、液化石油氣(LPG)及甲醇，並為國際能源供應及整體應用提供全面解決方案。

於二零二一年五月二十五日，九豐成功完成首次公開發行，其股份於上海證券交易所上市。

- (c) 於二零一七年十一月三十日，本公司全資附屬公司Golden Libra Investment Limited(「Golden Libra」)與一項投資基金訂立買賣協議，以3,150,000美元(相當於約24,633,000港元)的購買價購買該基金於Symbio Infrastructure Limited Partnership(「Symbio Infrastructure」)(前稱「GNL Quebec」)中的權益。收購事項於二零一八年二月七日完成。

於二零一八年七月二十六日，Golden Libra向Symbio Infrastructure追加投資1,000,000美元(相當於約7,800,000港元)以支持項目的持續發展。於二零一八年十二月三十日，Golden Libra已將Symbio Infrastructure投資轉讓予Valuevale。

Symbio Infrastructure正透過其全資附屬公司Symbio Infrastructure Inc.開發先進及低碳排放的LNG出口站(「出口站」)，其額定液化產能最高達每年11,000,000噸。

然而，於二零二一年七月二十一日，魁北克省政府出乎意料地宣佈不會批給Symbio Infrastructure出口站環境許可證。出口站仍在進行加拿大聯邦監管程序的最後步驟，目前預計將於二零二一年十二月作出批准決定。

- (d) 於二零二零年七月十五日，本公司與一家小型LNG解決方案供應商(「LNG解決方案供應商」)訂立認購協議，總認購價為3,000,000美元(約23,200,000港元)。LNG解決方案供應商旨在為能源行業客戶解決於亞洲市場的戰略、卓越運營、可持續性及新業務發展中遇到的決定性挑戰。
- (e) 於二零二零年六月八日，本公司全資附屬公司Valuefort Investment Limited(「Valuefort」)與IDG Capital Project Fund II, L.P.的普通合夥人訂立一項認購協議，以接納Valuefort作為認購人加入該基金。根據協議，Valuefort擬認繳出資20,000,000美元(相當於約155,050,000港元)。於二零二一年九月三十日，Valuefort之注資總額為8,600,000美元(相當於約66,800,000港元)。

10 應收賬款及其他應收款項

所有應收賬款及其他應收款項預期將於一年內收回或確認為開支。

截至報告期末，根據發票日期(或確認收益日期，倘更早)及扣除呆賬撥備的應收賬款賬齡分析如下：

	於 二零二一年 九月三十日 千港元	於 二零二一年 三月三十一日 千港元
1個月內	14,291	51,216
1至6個月	—	3,432
扣除呆賬撥備之應收賬款	14,291	54,648
應收票據	7,202	24,965
其他應收款項	38,637	19,003
	<u>60,130</u>	<u>98,616</u>

11 應付賬款及其他應付款項

所有應付賬款及其他應付款項預期於一年內結清或須按要求償還。

截至報告期末，根據發票日期(或確認日期，倘更早)應付賬款賬齡分析如下：

	於 二零二一年 九月三十日 千港元	於 二零二一年 三月三十一日 千港元
1年內	23,579	178,599
1年以上但2年內	12,652	15,341
2年以上但3年內	3,733	3,376
3年以上	8,617	10,147
應付賬款	48,581	207,463
除應付所得稅以外的稅項	16,775	20,849
應付所得稅	9,621	1,524
應付延長石油之款項	59,600	65,346
應付利息	10,724	10,568
其他	9,325	20,872
	<u>154,626</u>	<u>326,622</u>

12 可換股債券

	負債部分 千港元	權益部分 千港元	總計 千港元
於二零二一年四月一日	36,145	57,412	93,557
利息開支(附註5(a))	1,972	–	1,972
應付利息	(189)	–	(189)
	<u>37,928</u>	<u>57,412</u>	<u>95,340</u>
於二零二一年九月三十日	<u>37,928</u>	<u>57,412</u>	<u>95,340</u>

附註：

- (a) 於二零一六年七月二十九日，可換股債券的初始總面值為120,000,000港元，按年利率1%計息及應每半年支付利息。可換股債券可於二零一八年四月三十日之前的任何時間內，按轉換價每股0.0672港元轉換為本公司之普通股。

可換股債券已入賬列為含權益部分及負債部分的複合金融工具。負債部分初始以每年4.12%貼現率按公允價值114,208,000港元進行計量，並按攤銷成本列賬。

- (b) 於二零一七年八月十五日，本公司與其中一名可換股債券持有人Titan Gas訂立修訂契據，以進一步將面值為96,832,526港元的可換股債券的到期日從二零一八年四月三十日延長至二零二二年四月三十日，並撤銷對轉換價的若干調整事件。

修訂導致可換股債券之金融負債之清償並確認新金融負債及權益部分。就可換股債券經修訂部分而言，新金融負債緊隨修訂後之公允價值約為63,421,000港元。負債部分之公允價值乃按照於可換股債券剩餘期間以每年10.88%實際利率的貼現現金流量釐定。

- (c) 於二零一七年九月二十五日，另一名可換股債券持有人Tanisca Investments Limited已行使轉換權，將所持有面值為23,167,474港元的所有可換股債券轉換為344,754,077股普通股。
- (d) 於二零一八年八月二十二日，Titan Gas將部分可換股債券轉讓予三家實體，轉讓部分之面值為16,832,526港元。
- (e) 於二零一八年十月十八日及二零一八年十二月十七日，可換股債券持有人行使轉換權將其面值為18,432,526港元及18,400,000港元的可換股債券分別轉換為274,293,540股及273,809,523股普通股。
- (f) 於二零二一年三月九日，Titan Gas將部分可換股債券轉讓予一家實體，轉讓部分之面值為6,048,000港元。於二零二一年三月十一日，Titan Gas及其他可換股債券持有人行使轉換權將其面值為13,952,000港元及6,048,000港元的可換股債券分別轉換為207,619,047股及90,000,000股普通股。於二零二一年九月三十日，面值40,000,000港元(二零二一年三月三十一日：40,000,000港元)的剩餘可換股債券全部由Titan Gas持有。

13 資本、儲備及股息

(a) 股息

截至二零二一年及二零二零年九月三十日止六個月，概無支付、宣派或建議派付股息。

(b) 股本

	普通股		優先股		總計	
	股份數目 千股	面值 千港元	股份數目 千股	面值 千港元	股份數目 千股	面值 千港元
附註						
每股面值0.01港元之股份						
法定：						
於二零二零年四月一日、						
二零二一年						
三月三十一日及						
二零二一年九月三十日	11,000,000	110,000	5,000,000	50,000	16,000,000	160,000
已發行、已付或應付：						
於二零二零年四月一日	6,594,867	65,959	–	–	6,594,867	65,959
購回自身股份(附註)	(776)	(18)	–	–	(776)	(18)
於二零二零年九月三十日	<u>6,594,091</u>	<u>65,941</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>6,594,091</u>	<u>65,941</u>
轉換可換股債券	12	297,619	–	–	297,619	2,976
於二零二一年						
三月三十一日及						
二零二一年九月三十日	<u>6,891,710</u>	<u>68,917</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>6,891,710</u>	<u>68,917</u>

附註：

截至二零二零年及二零二一年九月三十日止六個月，本公司於聯交所購回其自身股份如下：

年／月	購回股份 數目	已付每股 最高價格 港元	已付每股 最低價格 港元	已付總價 千港元
二零二零年四月	<u>776,000</u>	0.89	0.80	<u>655</u>

本公司已於購回股份後註銷所有購回的股份，因此，本公司之已發行股本按該等股份之面值而削減。購回股份應付之溢價在股份溢價賬中扣除。

14 重大關聯方交易

(a) 主要管理層員工之薪酬

主要管理層員工之薪酬(包括已付董事及若干最高薪僱員的金額)如下：

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
短期僱員福利	3,267	3,484
離職後福利	96	6
	<u>3,363</u>	<u>3,490</u>

(b) 融資安排

	關聯方應付本公司款項		有關利息收入	
	於二零二一年 九月三十日	於二零二一年 三月三十一日	截至九月三十日止六個月 二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元	千港元	千港元
向主要管理層員工提供貸款	-	3,000	-	60
向一間聯營公司提供貸款	12,782	-	938	-
來自一間聯營公司的貸款	777	-	11	-

(c) 與其他關聯方的交易

除本中期財務資料其他部分所披露的交易外，於報告期內與關聯方有以下重大交易。

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
與直接控股公司		
—可換股債券之應付利息增加(附註)	189	300
—可換股債券之已付利息	-	(299)

附註：

應付Titan Gas之可換股債券之利息按年利率1%計息。於二零二一年九月三十日，Titan Gas持有本公司之可換股債券，本金為40,000,000港元。有關交易及可換股債券條款之詳情於附註12中披露。

與關聯方的未償還結餘如下：

	於二零二一年 九月三十日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
應付賬款及其他應付款項		
— 直接控股公司	530	341
可換股債券(負債部分)		
— 直接控股公司	37,928	36,145

15 報告期後毋須調整之事項

(a) COVID-19 的影響

繼於二零二零年遭受COVID-19疫情重創後，國際原油市場於二零二一年出現強勁反彈。原油價格於前三季度呈現週期性上揚趨勢。於供給方面，根據OPEC+的正常生產控制政策，沙特阿拉伯已於今年前四個月減少其石油產量。自五月份以來，OPEC+將減產期限延長至二零二二年底，加劇了對供應緊張的擔憂。於需求方面，隨著全球抗疫情疫苗接種計劃的開展，疫情在很大程度上得到控制。一些國家已經開始逐漸解除疫情期間的所有限制及禁令，促進了原油需求的恢復。在所實施的寬鬆貨幣政策的刺激下，全球經濟大體回升，進而帶動全球能源消費需求整體回暖。然而，從長遠來看，原油需求的驅動因素一運輸及化學產品將受全球主要國家已採納的全球碳達峰及碳中和政策的影響。根據第三方的預測，原油需求將在二零三零年減少25%，並在二零四零年減少50%，進而可能導致原油價格長期承壓下跌。

(b) 股份獎勵計劃

本公司已於二零二一年八月六日採納一項股份獎勵計劃(「股份獎勵計劃」)。股份獎勵計劃旨在表彰及獎勵若干合資格參與者為本公司及其附屬公司的成長及發展所做的貢獻，獎勵合資格參與者以挽留彼等助力本公司及其附屬公司之持續經營及發展，同時吸引合適人才推動本公司及其附屬公司進一步發展。

Tricor Trust (HK) Limited (一間於香港註冊成立及獲授權根據香港法律開展信託業務之公司)獲委任為受託人(「受託人」)管理股份獎勵計劃。

於二零二一年十月七日，根據股份獎勵計劃之條款，60,120,000股獎勵股份(佔已發行股份總數的0.87%)以零代價授予本公司及其附屬公司的10名僱員(「承授人」)。於上述已授出的獎勵股份中，25,050,000股獎勵股份於二零二一年十月七日即時歸屬，而餘下的35,070,000股股份應於緊隨二零二二年至二零二六年授出日期的各週年日分五等批歸屬。該等獎勵股份的歸屬取決於各相關承授人是否滿足若干禁售及歸屬條件。就董事作出一切合理查詢後所知、所悉及所信，概無承授人與本公司或其關連人士有關連。

業務回顧

本公司及其附屬公司主要業務活動

本公司為一家投資控股公司，主要從事不同資產及業務的投資及管理，目前包括全球能源資產及出行服務業務。其附屬公司及投資組合公司的主要業務活動包括出行服務平台、油氣業務以及相關業務及行業的投資基金管理。

主要投資組合概要

1. 全球能源投資領域

1.1 於上游原油資產的投資

本公司於二零一六年以低成本收購了一項上游原油資產，並於二零一七年完成對另一上游頁岩油項目的投資。

繼於二零二零年遭受COVID-19疫情重創後，國際原油市場於二零二一年出現強勁反彈。原油價格於前三季度呈現週期性上揚趨勢。於供給方面，根據OPEC+的正常生產控制政策，沙特阿拉伯亦已於今年前四個月減少其石油產量。自五月份以來，OPEC+將減產期限延長至二零二二年底，加劇了對供應緊張的擔憂。於需求方面，隨著全球抗疫疫苗接種計劃的開展，疫情在很大程度上得到控制。一些國家已經開始逐漸解除疫情期間的所有限制及禁令，促進了原油需求的恢復。在所實施的寬鬆貨幣政策的刺激下，全球經濟大體回升，進而帶動全球能源消費需求整體回暖。然而，從長遠來看，原油需求的驅動因素——運輸及化學產品——將受全球主要國家已採納的全球碳達峰及碳中和政策的影響。根據第三方預測，原油需求將在二零三零年減少25%，並在二零四零年減少50%，進而可能導致原油價格長期承壓下跌。本公司將繼續密切關注市場，並努力在財務及經營上為其資產保值。

1.1.1 宏博礦業投資

宏博礦業，本公司上游投資組合公司之一，乃本公司的全資附屬公司，在中國從事原油勘探、開發、生產及銷售。本公司於二零一六年七月完成收購宏博礦業，代價為人民幣558,880,000元（相當於約652,000,000港元）（「宏博礦業收購事項」）。

根據宏博礦業與延長石油訂立的合作開採協議(「**合作開採協議**」)，延長石油(作為礦權擁有人)及宏博礦業(作為作業者)合作勘探開發212區塊及378區塊的原油，該兩個區塊位於內蒙古自治區，總佔地面積406平方公里；及宏博礦業與延長石油分別享有銷售所得款項(扣除任何銷售相關稅項)的80%及20%。212區塊已於二零一七年五月獲中華人民共和國國土資源部頒發有效期為15年的開採許可證(覆蓋212區塊單元2、單元19及其他區域)。此外，212區塊及378區塊的勘探許可證均可於到期後續期兩年。212區塊的現有勘探許可證將於二零二二年四月三日期到期，而378區塊的勘探許可證將於二零二六年二月二十日期到期。

為應對COVID-19疫情及石油供需失衡的不利影響，自二零二零年起，宏博礦業已通過積極停止所有鑽井活動迅速調整其生產目標。於報告期內，宏博礦業已對現有生產井實施保養及壓裂維修以確保原油產量穩定。截至二零二一年九月三十日，宏博礦業所有生產井以及儲量及資源皆位於212區塊。

因此，於報告期內，宏博礦業的原油產量減少約10.7%至151,684桶；其總原油銷量及淨原油銷量減少約13.6%，分別至151,410桶及121,128桶。然而，由於原油價格上升，與截至二零二零年九月三十日止六個月相比，其原油銷售總收入(等於原油銷售淨收入加上延長石油分佔原油之20%份額)及淨收入增加約50%，分別至約81,500,000港元及65,200,000港元。

由於自然產量遞減，為在高油價的背景下保持原油產量，宏博礦業已對現有生產井實施保養及壓裂維修，致使平均單位生產成本由截至二零二零年九月三十日止六個月的226港元／桶(相當於29.2美元／桶)增加99.7港元／桶或約44.1%至截至二零二一年九月三十日止六個月的326港元／桶(相當於41.9美元／桶)。未計折舊及攤銷的平均單位生產成本由截至二零二零年九月三十日止六個月的83港元／桶(相當於10.7美元／桶)增加71.0港元／桶或約85.6%至截至二零二一年九月三十日止六個月的154港元／桶(相當於19.8美元／桶)。

下表載列宏博礦業於所示期間的重要營運指標及產品價格概述。

	截至九月三十日 止六個月 二零二一年 二零二零年	
平均每日總產量(桶)	843	943
平均每日總銷量(桶)	841	974
未計折舊及攤銷的平均單位生產成本 (每桶港元)	154	83
平均單位生產成本(每桶港元)	326	226
平均單位售價(每桶港元)	538	310

宏博礦業所產生的勘探及開發開支概要載列如下：

	截至九月三十日止六個月所產生之開支概要 二零二一年 二零二零年			
	數量	成本 (千港元) (未經審核)	數量	成本 (千港元) (未經審核)
年度鑽探的油井				
產油井	-	-	-	31
乾井	-	-	-	-
總計	-	-	-	31
壓裂維修	6	5,634	-	-
地質及地球物理成本	-	427	-	806

1.1.2 Stonehold 投資

本公司於二零一七年九月成功完成對Stonehold的投資，拓闊於上游石油行業的全球版圖。

Stonehold持有若干世界級非常規頁岩油氣資產(「目標資產」)，覆蓋美國德克薩斯南部鷹灘(Eagle Ford)地區迪米特縣(Dimmit)及拉薩爾縣(LaSalle)約24,087總畝(9,123淨畝)土地。目標資產所在區域富含液態物質，且大部分儲量為原油及天然氣凝析液。根據Stonehold提供的資料，目標資產目前包含218口生產井，二零二一年上半年目標資產的總淨產量及收入分別約為288,887桶油當量^{附註}及13,500,000美元。

於二零一七年八月十四日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，本公司及本公司全資附屬公司Think Excel Investments Limited(「**Think Excel**」)與Stonehold訂立信貸協議(「**信貸協議**」)，據此，本公司及Think Excel有條件同意向Stonehold授予以定期貸款，為Stonehold收購目標資產及其後運營有關資產提供資金。Stonehold是一家由Breyer Capital L.L.C.全資擁有及獨家控制的公司。定期貸款的本金額不得超過(i)於二零一七年九月二十六日的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)；(ii)其後，10,000,000美元(約78,300,000港元)；及(iii)本公司及Think Excel就Stonehold從商業銀行獲得的優先債務提供的任何保證金。不時存在的未償還本金應按年利率8%計息(作出或劃撥任何適當預扣稅後)，此外，額外收益金額相當於Stonehold就處置目標資產已收取或收回的出售所得款項(經扣除未償還本金及利息以及相關費用及開支)的92.5%。定期貸款應於到期日(二零一七年九月二十六日起計十年)全額償付給本公司及Think Excel。

於信貸協議簽署當日，Stonehold與Stonegate Production Company, LLC(「**Stonegate**」)訂立收購協議(「**收購協議**」)，據此，Stonegate有條件同意出售及Stonehold有條件同意購買目標資產。所有目標資產均為Stonegate的非運營油氣資產(「**Stonegate收購事項**」)。

於二零一七年九月二十六日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，定期貸款的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)已根據信貸協議發放予Stonehold，而Stonehold已根據收購協議條款成功從Stonegate收購目標資產，且定期貸款的後續付款5,000,000美元(約39,000,000港元)已於二零一七年十一月二十二日發放予Stonehold。

二零二一年上半年累計產量為188,537桶油當量，平均實現油價為60.3美元／桶，本公司於截至二零二一年九月三十日止六個月錄得Stonehold投資公允價值虧損43,000,000美元。Stonehold投資的公允價值變動虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

有關定期貸款及信貸協議之詳情，請參閱刊登於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)網站(<http://www.hkexnews.hk/>)的本公司日期為二零一七年八月十五日、二零一七年九月二十七日及二零一八年二月二十八日之公告，及本公司日期為二零一七年九月二十九日之通函。

附註：桶油當量，按一桶原油所釋放的能量水平計算的能量單位。

1.2 LNG業務價值鏈相關投資

本公司通過其附屬公司亦已合理擴張能源相關業務組合及業務模式，以把握能源市場機遇及動態。

隨著疫情受控，中國經濟逐漸復甦，二零二一年前三季度的天然氣消費量約為2,731億方，同比增長14.3%。然而，國內天然氣量為1,518億方，僅同比增長10%。因此，需要增加進口量以滿足中國日益增長的天然氣需求。前三季度的天然氣進口量為89,852,000噸，較去年同期增長22.2%。中國前三季度的LNG進口平均價格較去年同期增長29%，主要由於LNG長期協議及現貨價格上漲。天然氣價格上漲的壓力來自供求兩個方面：一方面，自去年冬季以來天然氣庫存偏低的情況並未緩解，短期內難以改善天然氣供應；另一方面，COVID-19疫情進入后期階段，全球主要經濟體的經濟逐漸復甦，帶動能源需求增加，今冬如遇極冷天氣，需求將進一步飆升。本公司的LNG投資組合亦受上述價格上漲影響，面臨業績壓力。

1.2.1 九豐投資

於二零一七年七月二十八日，本公司全資附屬公司Valuevale Investment Limited完成了對九豐配發及發行股份的認購，代價為人民幣100,000,000元(相當於約115,200,000港元)。九豐主要在中國從事清潔能源業務，包括進口、加工及銷售LNG及液化石油氣。

於二零二一年五月二十五日，九豐成功完成首次公開發行，其股份於上海證券交易所上市(股份代號：605090)。於首次公開發行後，本公司持有九豐約2.06%經擴大股本。九豐已從首次公開發行中籌得約人民幣2,680,000,000元，並計劃將所得款項用於購置兩艘先進中型LNG船及補充其營運資金，從而進一步擴大其產能及提高其盈利能力。

受制於二零二一年國際天然氣價格大幅上漲，九豐LNG採購成本相應增加，導致前三季度九豐LNG毛利率有所下降。然而，九豐的LPG業務穩步增長。根據九豐截至二零二一年九月三十日止九個月的財務賬目，其經營收入為人民幣11,640,000,000元，同比增長93.69%，實現歸母淨利人民幣6.09億元，同比下降3.91%。隨著LNG於第四季度進入需求旺季，國內現貨價格持續大幅上漲，九豐希望把握LNG長期協議在現貨市場方面的價格優勢，合理配置現貨和LNG長期協議採購，從而享受較好價差，爭取更好的經營業績。

本公司堅信九豐的業務策略符合低碳經濟的趨勢，而中國持續對天然氣供應的高需求將使九豐保持高速增長。於九豐的投資為本公司參與中國快速增長並具有良好投資回報前景的天然氣市場提供寶貴機會。完成首次公開發行將推動九豐建立更先進的企業管治架構，並提供平台為其未來發展提供更多財政資源。首次公開發行亦為本公司於九豐的投資提供流動性，有助於更好反映本公司於九豐的投資的市場價值。本公司將繼續不時評估該投資組合，並釐定適當的投資及撤資策略，以實現最佳財務回報。

1.2.2 Symbio Infrastructure (前稱GNL Quebec) 投資

於二零一七年十一月三十日，本公司透過其附屬公司與一項投資基金訂立了買賣協議，以3,150,000美元(相當於約24,633,000港元)的購買價購買該基金於Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)中的權益。於二零一八年七月二十六日，本公司追加投資1,000,000美元(相當於約7,800,000港元)以支持該項目的持續發展。於二零二一年九月三十日，本公司於Symbio Infrastructure持有少數權益。

根據Symbio Infrastructure LP(「**Symbio Infrastructure**」)提供的資料，Symbio Infrastructure透過其全資附屬公司開發先進的低碳排放LNG出口站(「**出口站**」)項目(其額定液化容量最高達每年11,000,000噸)，並承諾於出口站的建設及營運期間實現淨零排放。Symbio Infrastructure的全資附屬公司亦正在開發一條780公里長的天然氣管道(「**管道**」)以連接出口站與TC Energy在安大略省東部的加拿大主管道(統稱為「**該等項目**」)。出口站乃設計用作接收、液化及出口來自加拿大西部天然氣供應源的天然氣，其日處理量最高可達1,550,000,000標準立方英尺(相當於約每年15,400,000,000立方米)，且位於有利地點，可向亞洲、歐洲及南美提供具成本競爭力的LNG。

於二零二一年七月二十一日，魁北克省政府突然公佈不會批准Symbio Infrastructure出口站的環境許可證。出口站目前仍處於加拿大聯邦監管程序的最後步驟，目前預計於二零二一年十二月作出許可決定。同時，全球天然氣市場於疫情後強勁復甦，歐洲與亞洲的價格於過往4個月均創歷史新高，該等項目一經批准，將在向全球LNG消費者供應低成本低排放的LNG方面獨佔優勢。

1.2.3 準時達能源投資

於二零一八年九月二十五日，本公司通過一家全資附屬公司，與準時達國際供應鏈管理有限公司(「**準時達**」)及管理團隊(「**管理層**」)訂立合資協議(「**合資協議**」)，內容有關成立準時達能源，其將從事LNG物流服務。本公司根據合資協議向準時達能源出資43,937,000港元及17,462,200港元且該等投資已分別於二零一八年十二月二十一日及二零二零年一月八日完成。於準時達能源所有資本出資完成後，本公司將持有39%的股權。

在前幾年穩步籌備的基礎上，國內舟山項目預計於二零二一年底進入試運行階段。到目前為止，碼頭改造及堆場建設等關鍵資產建設已完成並配置到位，目前在關鍵資產的驗收及試運行準備階段。海外日本轉運項目，在二零二零年／二零二一年旺季執行了第一批15,000噸轉運合同的基礎上，準時達能源與上游液源方簽署了第二期轉運合同，90%以上轉運量由上下游客戶鎖定，剩餘部分轉運量為公司自留貿易量。目前按專船和班輪兩個模式正常轉運，月轉運量超500罐箱。

此外，依賴於本公司累積的國際市場資源，準時達能源亦尋找新興經濟體天然氣市場的機會，並將盡快於新興市場推廣其業務模式。同時，準時達能源亦推進支持其新興市場業務的儲藏場地和庫容資源的開發。

屆時，準時達作為富士康科技集團旗下唯一物流鏈管理平台，於業內擁有龐大的集裝箱運輸網絡及強大的議價能力，這些將為準時達能源改善LNG物流服務及降低相關成本提供強有力的支持。準時達能源將依托搭華北、華東及華南三個轉運及分銷基地，將海外LNG資源與國內市場及新興市場對接，逐步打造成為以LNG轉運為核心，以不同價格的LNG市場及週期為支撐的LNG集裝箱領先運營商。

有關上述交易之詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)日期為二零一七年七月十七日、二零一七年七月三十一日、二零一八年二月八日、二零一八年六月四日、二零一八年六月十三日、二零一八年九月二十五日及二零一八年十二月二十四日的自願性公告。

2. 出行服務業務投資

2.1 Weipin 投資

於二零一九年十一月十五日，本公司的全資附屬公司Triple Talents Limited (「**Triple Talents**」) 與Weipin及其聯屬人訂立一系列協議，據此，Triple Talents已同意認購Weipin的若干股份。於總投資約人民幣200,000,000元的該交易完成後，本公司實際持有Weipin權益股份的35.5%，並擁有董事會大多數投票權及Weipin業務活動的所有決策權。Weipin為出行服務平台業務的控股公司。有關本公司於Weipin的投資的更多詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)日期為二零一九年十一月二十五日的自願性公告。

為了讓Weipin管理層就其營運決策擁有更大的靈活性，於二零二一年六月二十一日，Weipin的股東(包括本公司)同意訂立經修訂的股東協議(「**該協議**」)，以(其中包括)就Weipin董事會的架構作出調整。根據該協議，本公司同意將其在Weipin董事會中指派董事的人數由三名減少至兩名(「**該調整**」)。於該調整後，Weipin董事會成員總數由合共五名成員減少至四名成員。因此，本公司不再擁有Weipin董事會的多數投票權及不再擁有任何Weipin管理及業務活動的決策權。本公司於Weipin的持股比例保持不變(即35.5%)，Weipin重新分類為本公司的一個投資組合。根據有關監管要求及會計準則，自二零二一年六月二十一日起，Weipin的財務業績不再綜合併入本公司的財務報表，Weipin的投資採用權益會計法入賬列作於一間聯營公司的權益。詳情請參閱本公司日期為二零二一年六月二十一日之公告。

透過其營運附屬公司(「**出行營運公司**」)，Weipin致力於打造快捷、標準化的出行服務體系，連接出行市場的各個參與方，通過聚合模式下的流量平台接入市場流量，並在優化車輛能源成本方面產生協同效益。聚合模式已成為現在中國網約車運作的發展趨勢。出行營運公司作為運力服務供應商接入大流量的聚合平台，通過上下游產業鏈的分工協作滿足乘客的需求。聚合模式下，網約車出行服務由「滴滴出行」所代表的供應端及出行營運公司所代表的運力承運端組成，分別對接乘客線上流量以及負責執行乘客訂單。出行營運公司依託優質的司機管理體系和精細化的運營成本控制，保證聚合流量平台所導入的網約車出行訂單得到完美的執行。

出行營運公司已分別與出行市場上的主要聚合流量平台「滴滴出行」、「百度」及「同程」等簽訂信息服務合作協議。出行營運公司將充分借力聚合流量平台等客戶端的用戶規模、流量和口碑，以輕資產的方式進行業務端運營，高質量完成乘客的訂單。出行營運公司與聚合流量平台的合作模式為由出行營運公司收取乘客的全部付費。聚合流量平台從出行營運公司收取一定比例的平台收費，而餘下款項由出行營運公司支配。出行營運公司的出行軟件系統設定若干運營參數，以自動計算歸屬於司機的費用比例，該等參數包括司機費用固定比例、決定司機補貼的規則等。司機在訂單完成一周後可在出行營運公司的司機端APP上提取歸屬於自己的收益。

透過出行營運公司，Weipin已於中國94個主要城市(如廣州、杭州及蘇州)運營，共有逾1,000,000名註冊司機。由於COVID-19疫情，於二零二零財年出行服務之預期收益及日單量未能發揮全部潛力。於二零二零年下半年，人們對出行服務的熱情和頻率得到明顯恢復，而網約車服務的需求持續增長。截至二零二一年九月三十日，日均單量於截至二零二一年九月三十日止六個月為280,664單。由於Weipin擴展至其他城市，其日均單量持續增長。

「滴滴出行」近期因涉及網絡安全問題接受國家相關機構審查，於二零二一年七月二日，國家網絡安全審查辦公室對「滴滴出行」實施網絡安全審查。於審查期間，「滴滴出行」停止新用戶註冊；於二零二一年七月九日，因存在嚴重違法違規收集使用個人信息問題，國家互聯網信息辦公室要求各應用商店下架「滴滴出行」等25款APP；於二零二一年七月十六日，國家網信辦會同公安部等7個部門派遣相關人員進駐滴滴出行科技有限公司，開展網絡安全審查。

「滴滴出行」是Weipin合作的主要流量聚合平台，其暫停新用戶註冊及應用市場APP下架，直接導致雙方的合作受到影響。同時與Weipin競爭的運力服務商加大司乘兩端的補貼強度，加強招募網約車司機資源的渠道公司和個人網約車司機的力度，導致Weipin日均單量減少。為盡量減少「滴滴出行」事件的影響，Weipin採取行動積極拓展與新的流量平台的合作，目前已在原「滴滴出行」、「花小豬」、「百度地圖」、「騰訊地圖」的基礎上，新增「同程」、「雲出行」等合作方。

3. 先進製造業投資基金投資

本公司在全球範圍內擁有不同的投資項目，目前包括能源行業及出行服務行業的資產組合。本公司經評估後認為先進製造的應用將會成為全球發展主流。先進製造業涉及廣泛的跨行業應用，本公司已審閱中國及全球市場半導體產業的發展。

根據可靠的市場預測，預計於二零二一年全球半導體市場將達到4,000億美元，並將於二零三零年達到9,000億美元。預計於二零二一年全球原始設備製造商半導體製造設備銷售將達到953億美元，而於二零二零年為924億美元。預期小型芯片的快速發展將符合更嚴格的要求及製造設備的新解決方案。為利用該等市場發展，本公司計劃逐步擴大其對半導體設備相關業務機會的投資。除半導體產業外，太陽能產業是本公司未來發展的另一主要先進業務。根據彭博新能源財經(BNEF)的數據，過去10年太陽能的均化發電成本下降超過80%，而中國於二零二零年已實現電網等價，此將加速行業的未來增長。根據可靠的市場預測，二零二一年全球太陽能組件市場預計將達到469億美元，並於二零三零年將達到781億美元，於二零三零年太陽能電池設備的相應市場規模將達到56億美元。

於二零二一年三月二十七日，Giant Charm Investments Limited（「**Giant Charm**」，本公司之全資附屬公司）、Fortuna I SP與Soview International Fund LP（「**該基金**」）之合夥人就將Giant Charm及Fortuna I SP（作為有限合夥人）納入該基金而訂立經修訂及重列有限合夥協議（「**經修訂及重列有限合夥協議**」）。根據經修訂及重列有限合夥協議，該基金之普通合夥人（「**普通合夥人**」）計劃從所有現有及潛在有限合夥人獲得認繳出資約300,000,000美元（相當於約2,330,940,000港元）。目前，Giant Charm及Fortuna I SP（作為該基金之有限合夥人）擬分別認繳出資105,000,000美元（相當於約815,830,000港元）及80,000,000美元（相當於約621,590,000港元）。普通合夥人擬認繳出資2,000,000美元（相當於約15,540,000港元）。截至本公告日期，Giant Charm尚未向該基金作出任何實際付款。

該基金主要集中於先進的製造業公司及企業組合，包括但不限於從事用於開發及／或製造油氣勘探或生產設備、新能源設施、半導體裝置及產品的新型、創新或其他尖端技術科技、專門知識、流程、技術、工具、原料的研發及應用。該基金的投資目標是尋求通過該等投資創造長期資本增值。

有關上述投資的更多詳情，請參閱本公司日期為二零二一年三月二十八日的公告。

富士康認購事項所得款項用途

於二零一八年一月二十二日，根據認購協議的條款及條件，本公司從Foxconn Technology Pte. Ltd.、High Tempo International Limited、World Trade Trading Limited、Q-Run Holdings Limited及Q-Run Far East Corporation（統稱「富士康認購人」）收到1,485,000,000港元的總認購價並以每股認購股份1.00港元的認購價向各富士康認購人發行297,000,000股認購股份，合共1,485,000,000股認購股份（「富士康認購事項」）。

有關富士康認購事項之詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk/>)日期為二零一七年十二月十三日及二零一八年一月二十二日之公告以及日期為二零一七年十二月二十三日之通函。

富士康認購事項所得款項總額為1,485,000,000港元。富士康認購事項所得款項淨額（「所得款項淨額」）（於扣除富士康認購事項產生的開支後）約為1,483,000,000港元。

於二零二零年六月二十四日，董事會議決更改未動用之所得款項淨額擬定用途，將投資或收購中國及北美天然氣行業的目標之未動用所得款項淨額200,000,000港元分配為一般營運資金，因本公司需要資金用作一般營運資金用途。

下表概述於二零二一年九月三十日所得款項之擬定用途及所得款項之實際用途。

	該通函 所載所得 款項淨額之 擬定用途 千港元	所得款項 淨額之擬定 用途（經 二零二零年 六月二十四日 公佈之變更後） 千港元	於 二零二一年 九月三十日 之所得款項 淨額之 實際用途 千港元	於 二零二一年 九月三十日 之未動用所 得款項淨額 千港元
投資或收購中國及北美天然氣 行業的目標	1,100,000	900,000	399,000	501,000
投資上游頁岩氣及／或頁岩油 資產或海外項目	300,000	300,000	—	300,000
未來發展的其他投資	83,000	83,000	83,000	—
一般營運資金	—	200,000	54,000	146,000

於二零二一年九月三十日，總金額536,000,000港元已根據經修改的擬定用途動用，而未動用所得款項淨額947,000,000港元預期將於二零二三年十二月三十一日前根據經修改的擬定用途動用。經修改的未動用所得款項淨額擬定用途的預期時間表(日後可於需要時作出調整)乃基於本公司經考慮(其中包括)現時及未來市況以及業務發展和需要的最佳估計而制訂。

展望

本公司為一家投資控股公司，主要從事不同資產及業務的投資及管理，目前包括全球能源資產及出行服務業務。其附屬公司及投資組合公司的主要業務活動包括出行服務平台、油氣業務以及相關業務及行業的投資基金管理。

進入二零二一年第四季度，市場普遍認為原油價格短期上漲。從需求端來看，海外經濟仍在持續恢復，且近期新西蘭、印尼、美國等國表態預計將在今年九月至十一月進一步放寬防疫限制，有望進一步加速需求恢復的進程。同時，目前OPEC等機構預測煤炭、天然氣短缺可能導致原油於第四季度新增35至50萬桶／天的額外替代需求。從供應端來看，美國頁岩油行業目前仍未表現出大幅增產的趨勢，OPEC+仍在謹慎按照既定計劃增產。現有生產計劃執行至二零二二年下半年，且近期部分成員國表現出增產乏力的跡象，加強了市場對於短期供應不足及持續去庫存化的預期。儘管市場短期預期樂觀，但從長遠來看，原油需求的驅動因素——運輸及化學產品將受到全球碳達峰及碳中和政策的影響，而原油的需求將會減少。根據一名第三方的預測，原油需求將在二零三零年減少25%，並在二零四零年減少50%，這將導致原油價格長期承壓下跌。從生產運營、風險控制及應對極端事件的角度來看，本公司將考慮為上游資產購置對沖工具。同時，本公司將專注於維持資產流動性，在後續高油價預期下提高未來產量。

回顧LNG市場，LNG進口成本將維持上漲趨勢，包括國際油價上漲提升掛鈎油價的LNG長期協議成本，以及LNG現貨成本。一是疫情對全球能源供給產生了較大影響，而能源需求則逐步恢復。二是碳中和背景下清潔能源已成為全球市場的首選，但其普及需要長期的能源基礎設施建設，中短期看能達到碳中和標準的天然氣備受青睞。三是當前全球海運能力緊張，海運價格屢創新高，LNG船隊運力相對不足，供應鏈瓶頸突顯。四是疫情下全球供應鏈更加依賴我國，短期工業品需求激增引發能源消費激增，包括LNG需求，但LNG供給則受制於基礎設施建設週期。五是二零二一年冬季形成拉尼娜的概率為70%至80%，寒冬預期將增加天然氣消費需求。如上因素都會對二零二一年冬季LNG採購成本高企形成支撐，這就要求市場參與者動用金融工具對沖成本上漲的風險。此外，在國家管網開放的情況下，九豐等LNG供應商與城燃、電廠等用戶深度綁定，量身定制供氣服務，滿足不同客戶的用氣需求及增加銷氣量，來有效應對LNG價格上漲帶來的業績承壓。

此外，本公司一直密切參與出行服務平台的營運及監管。整個出行服務行業在二零二一年第二季度強勢復甦，日均訂單量(包括共享汽車、線上出租車訂單及專車服務)超過3,200萬單。市場在第三季度繼續增長，日均訂單量達到3,300至3,400萬單，儘管監管機構對市場翹楚滴滴出行施加的監管限制減緩了「特惠快車」及「花小豬」的增長。通過推出各種活動以及提供客戶及司機獎勵金，二級網約車公司成為市場發展的主要推動力。我們預期該增長將持續至未來數月，並有可能推動整個市場的日均訂單量創下3,500萬單的歷史新高。由於監管機構要求100%的合規率，並禁止不合規司機註冊，我們預測合規司機的競爭將會愈加激烈。本公司相信，像Weipin這樣的第三方平台將通過加強與一級和二級公司的合作，從市場競爭中受益。

本公司經評估後認為，先進製造業的應用將會成為全球發展主流。於二零二一年三月二十七日，本公司之全資附屬公司Giant Charm訂立一份經修訂及重列的有限合夥協議，以獲准成為一家主要專注於先進製造業的基金的有限合夥人。

隨著我們的進步，本公司的首要任務將仍為管理投資組合公司層面的流動性以應對持續的不確定性，同時推行去碳化及其他綠色資產機會的投資戰略，包括但不限於先進製造業投資。此外，本公司將繼續密切關注市場環境以抓住更多商機，並考慮退出其現有的成熟投資，以確認利潤。

財務業績回顧

截至二零二零年九月三十日止六個月與截至二零二一年九月三十日止六個月之比較

銷售收入

銷售收入指本公司全資附屬公司宏博礦業的原油銷售淨額。該收入由截至二零二零年九月三十日止六個月的43,200,000港元增加22,000,000港元或50.8%至報告期間的65,200,000港元。

該增加主要由於原油平均售價大幅上升及淨銷量下降的綜合影響所致。宏博礦業的原油主要參考布倫特原油價格定價。報告期間布倫特原油平均價格上升至每桶約546港元，而截至二零二零年九月三十日止六個月則為每桶約287港元。宏博礦業原油的平均單位售價由截至二零二零年九月三十日止六個月的每桶310港元上升至報告期間的每桶約538港元，與全球油價走勢一致。另一方面，宏博礦業的淨銷量由截至二零二零年九月三十日止六個月的140,248桶減少至報告期間的121,128桶，主要由於自然產量遞減。有關產量減少的進一步詳情，請參閱「業務回顧－宏博礦業投資」。

銷售成本

銷售成本指宏博礦業原油銷售成本，由截至二零二零年九月三十日止六個月的38,400,000港元增加11,000,000港元或約28.6%至報告期間的49,400,000港元。該增加主要由於報告期內在原油價格不穩定的情況下採用非鑽井方式壓裂以穩定產量。有關產量減少的進一步詳情，請參閱「業務回顧－宏博礦業投資」。

投資虧損

投資虧損主要包括下列各項：

- (i) Stonehold投資的公允價值虧損294,000,000港元。Stonehold投資的公允價值變動虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。
- (ii) 因九豐投資之首次公開發行，導致其公允價值收益134,100,000港元；
- (iii) Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的公允價值虧損68,300,000港元，乃由於魁北克省政府意外宣佈其不會批准向Symbio Infrastructure出口站授出環境許可證；
- (iv) 於二零二一年六月二十二日至九月三十日期間，應佔Weipin(作為聯營公司)之虧損14,800,000港元；及
- (v) 其他投資的公允價值虧損淨額、應佔一間聯營公司虧損及股息收入共計虧損14,800,000港元。

行政開支

持續經營業務的行政開支由截至二零二零年九月三十日止六個月的23,100,000港元增加7,700,000港元或約33.4%至報告期間的30,800,000港元。隨著疫情緩解，本公司的投資活動增加，相應員工成本、差旅開支及專業服務費隨之增加。

除所得稅以外的稅項

除所得稅以外的稅項由截至二零二零年九月三十日止六個月的3,300,000港元增加2,500,000港元或約76.6%至報告期間的5,900,000港元，主要是由於宏博礦業收入增加導致對原油銷售徵收的資源稅增加。

勘探開支，包括乾井

勘探開支由截至二零二零年九月三十日止六個月的800,000港元減少400,000港元或約47.0%至報告期間的400,000港元，主要是由於勘探活動減少。

融資收入淨額

持續經營業務的融資收入淨額維持穩定。本公司及其附屬公司於截至二零二零年九月三十日止六個月及報告期間分別錄得融資收入淨額1,300,000港元及1,400,000港元。

來自持續經營業務的除稅前虧損

來自持續經營業務的除稅前虧損由截至二零二零年九月三十日止六個月的虧損9,800,000港元增加267,600,000港元至報告期間的虧損277,400,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

所得稅

截至二零二零年九月三十日止六個月及報告期間，來自持續經營業務的所得稅維持穩定，分別為1,800,000港元及1,600,000港元。

來自持續經營業務的期內虧損

來自持續經營業務的期內虧損由截至二零二零年九月三十日止六個月的虧損11,500,000港元增加267,500,000港元至報告期間的虧損279,000,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

來自己終止經營業務的利潤

來自己終止經營業務的利潤指Weipin於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間所產生的純利，其主要包括下列各項：

- 1) 於終止綜合入賬日期確認的視作出售收益91,200,000港元；及
- 2) 於二零二一年四月一日至六月二十一日期間，Weipin業務的虧損34,300,000港元。

有關更多詳情，請參閱本中期業績公告未經審核中期財務資料附註7。

EBITDA

本公司管理層已編製EBITDA與除稅前利潤／虧損的對賬，該對賬為本公司根據香港會計師公會頒佈的財務報告準則及詮釋計算及呈列的最直接的可資比較財務表現計量。EBITDA指除利息開支、所得稅、折舊及攤銷前盈利。

本公司管理層認為，EBITDA為常用的財務計量，本公司管理層、投資者、研究分析師、銀行家及其他人士將其作為補充財務計量，以評估本公司及其附屬公司相較其他公司的經營表現、現金流量、資本回報以及承擔融資的能力。然而，EBITDA不可獨立於經營利潤或任何其他表現計量予以考慮，亦不可詮釋為經營利潤或任何其他表現計量的替代項目，或詮釋為本公司及其附屬公司經營表現或盈利能力的指標。EBITDA未能對所得稅、利息開支、折舊及攤銷作出記賬。

下表呈列於所示期間EBITDA與除稅前虧損的對賬。

	截至九月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
		(經重列)
來自持續經營業務的除稅前虧損	(277,372)	(9,781)
加：利息開支	2,435	3,638
加：折舊及攤銷	28,072	26,809
來自持續經營業務的EBITDA	<u>(246,865)</u>	<u>20,666</u>

來自持續經營業務的EBITDA由截至二零二零年九月三十日止六個月的利潤20,700,000港元變為報告期間的虧損246,900,000港元。EBITDA的大幅減少主要是由於Stonehold投資的公允價值變動虧損增加，乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

分部資料

本公司及其附屬公司按分部管理其業務，分部由兩條業務線(產品及服務)共同組成。為符合就資源分配及表現評估內部向本公司之最高行政管理人員呈報資料的方式，本公司及其附屬公司已於二零二零財年呈列下列兩個可呈報分部：

- 全球能源投資：此分部進行及經營上游油氣業務、LNG業務並自加工油氣及LNG產生收益，以及投資及管理能源相關產業及業務。
- 出行服務業務：此分部管理及經營透過聚合流量平台為乘客提供網約車服務的司機及車輛並自提供出行服務產生收益。

本集團被視作於二零二一年六月二十一日出售出行服務業務分部，該分部主要從事透過聚合流量平台為乘客提供網約車服務。因此，出行服務業務分部於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間的業績被歸類為已終止經營業務。已終止經營業務引致本公司及其附屬公司架構變動，並因此改變其可呈報分部組成。分部披露的比較數字已呈列，以符合本期間之呈列方式。

	全球能源投資 截至九月三十日 止六個月		出行服務業務 截至九月三十日 止六個月		總計 截至九月三十日 止六個月	
	二零二一年	二零二零年 (經重列)	二零二一年	二零二零年 (經重列)	二零二一年	二零二零年 (經重列)
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
銷售及服務收入(附註1)	65,212	43,236	751,157	291,632	816,369	334,868
投資(虧損)/收益	(257,805)	11,300	-	-	(257,805)	11,300
可呈報分部(虧損)/ 利潤(經調整EBITDA) (附註2)	(246,625)	20,876	(21,883)	(6,975)	(177,794)	13,901
折舊及攤銷	(28,072)	(26,809)	(23,998)	(42,960)	(52,070)	(69,769)
利息收入	3,440	7,018	99	27	3,539	7,045
利息開支	(2,435)	(3,638)	(461)	(316)	(2,896)	(3,954)
應收賬款的減值虧損	-	-	(4,394)	-	(4,394)	-
可呈報分部資產	3,005,554	3,022,112	-	586,058	3,005,554	3,605,170
可呈報分部負債	(270,149)	(260,874)	-	(205,205)	(270,149)	(466,079)

附註1：上文所呈報之銷售及服務收入指來自外部客戶之可呈報分部收入。本年度及過往年度均無分部間收入。

附註2：報告分部利潤／(虧損)所用之計量為「經調整EBITDA」，即「扣除利息、稅項、折舊及攤銷前經調整盈利」。

有關本公司及其附屬公司分部資料之詳情，請參閱本中期業績公告未經審核中期財務資料附註4(b)。

流動資金及財政資源

本公司及其附屬公司主要透過結合銀行及其他借款及富士康認購事項所得款項為其營運提供資金。有關富士康認購事項所得款項用途的進一步詳情，請參閱本中期業績公告「業務回顧－富士康認購事項所得款項用途」。

現金及現金等值物，及定期存款大部分以美元、港元及人民幣計值。於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司擁有無抵押現金及銀行存款972,400,000港元(二零二一年三月三十一日：1,022,700,000港元)。

於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司擁有未償還貸款7,200,000港元(二零二一年三月三十一日：23,700,000港元)。

於二零二一年九月三十日，本公司擁有賬面值約37,900,000港元(二零二一年三月三十一日：36,100,000港元)的可換股債券(定義見RTO通函)。可換股債券的本金總額為40,000,000港元，到期日為二零二二年四月三十日，應付年利率為1%。

除上文所披露或本中期業績公告另行披露之資料外，於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司並無任何未償還按揭、押記、債權證或已發行或同意發行之其他貸款資本、銀行透支、借款、承兌負債或其他類似負債、租購及融資租賃承擔或任何擔保或其他重大或然負債。

本公司及其附屬公司並無使用任何金融工具對沖利率及匯率的潛在波動。

於二零二一年九月三十日，資產負債比率(銀行及其他借款及可換股債券總額與資產總值的比率)為約1.5%(二零二一年三月三十一日：1.7%)。

主要風險管理

本公司於其能源投資業務的市場風險主要包括油價風險、貨幣風險、流動資金風險、利率風險及司機管理風險。

油價風險

本公司附屬公司的主要業務活動及於「全球能源投資」分部的投資組合包括上游油氣業務、LNG液化及出口、LNG進口、加工及銷售及LNG物流服務。宏博礦業(本公司的全資附屬公司)於中國從事石油相關活動。本公司亦擁有授予Stonehold(亦從事石油相關活動)的定期貸款。原油價格受全球及國內政治、經濟及軍事因素等眾多因素影響，而該等因素並非本公司所能控制。油價下降可能會對本公司及其附屬公司的財務業績及財務狀況產生不利影響。

於報告期內，本公司並無為宏博礦業部分生產買入任何認沽期權。於二零二一年九月三十日，本公司並無持有任何有關認沽期權。

貨幣風險

本公司及其附屬公司面臨的貨幣風險主要來自會產生以外幣(即與交易有關的營運功能貨幣以外的貨幣)計值的其他應收款項及現金結餘的海外投資。產生貨幣風險的貨幣主要為港元、美元及人民幣。

本公司及其附屬公司現時並未從事旨在或意在管理外匯匯率風險的對沖活動。本公司及其附屬公司將繼續監察外匯變動，以盡量保障現金價值。

流動資金風險

本公司及其各營運實體負責其自身的現金管理，包括現金盈餘的短期投資及籌措貸款以滿足預期現金需求，惟於借款超過一定的預定授權水平時須取得母公司董事會之批准。本公司及其附屬公司的政策是定期監控其流動資金需求及其遵守借貸契諾的情況，確保其維持充足的現金儲備及易於變現的有價證券及自主要金融機構取得足夠的承諾貸款額，以滿足其短期及長期流動資金需求。

利率風險

本公司及其附屬公司的利率風險主要來自計息借款。本公司及其附屬公司定期審核及監控定息及浮息銀行及其他借款的組合以管理其利率風險。

出行服務平台的司機管理風險

維持一支有競爭力的司機隊伍乃為出行服務平台成功的關鍵。倘Weipin無法吸引或維持一定數量的司機，其業務對業務合作夥伴的吸引力將降低，並且會對本公司的財務業績造成不利影響。

為繼續留住並吸引司機使用Weipin平台，Weipin將通過增加應付司機的給定行程固定費用及司機獎勵以增加司機的收入。此外，Weipin表示日後會繼續提供更多資源並接觸更大的司機群。

此外，Weipin將繼續投資開發為司機提供附加價值的全新司機服務系統，從而使其有別於競爭對手。具體措施包括：(1)核心全職司機享受專屬司服經理服務，以及享受線下驛站茶歇等服務；(2)Weipin將整合汽車服務行業資源，與相關企業進行異業合作，為核心司機提供充電、車輛保險、車輛維保、違章處理等服務；及(3)Weipin將定期評選核心優質司機，通過儀式感較強的獎狀或獎章，對核心司機進行表彰，增強與Weipin平台粘性。

重大投資

於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司將Stonehold投資持作透過損益按公允價值列賬的金融資產。有關Stonehold投資的詳情如下：

	截至二零二一年 九月三十日止六個月		於二零二一年 九月三十日		於 二零二一年 三月三十一日
	投資虧損	已收利息	公允價值	佔總資產 概約百分比	公允價值
	千港元	千港元	千港元		千港元
	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)	(未經審核)	(經審核)
Stonehold 投資	294,005	39,815	630,610	21.0%	964,430

董事會知悉，Stonehold投資的表現可能受油氣市場的波動程度影響並容易因可能影響其價值的其他外部因素而波動。因此，為減輕股權相關潛在金融風險，董事會在市場不同領域維持多元化的投資組合，同時亦密切監控其投資組合的表現。

有關於報告期內Stonehold投資的詳情，請參閱「業務回顧」內「Stonehold投資」一節。除Stonehold投資外，於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司概無持有價值佔本公司及其附屬公司資產總值5%以上的投資。

重大收購及出售

出行服務業務終止綜合入賬

Weipin為本公司於二零一九年十一月收購的一家出行行業投資組合公司，主要於中國從事網約車服務業務。於本公告日期，本公司實際持有Weipin 35.5%股本。本公司擁有Weipin董事會的多數表決權及其業務活動的所有決策權。因此，本公司已於收購完成後將Weipin的財務業績綜合併入其財務報表。

為了讓Weipin管理層就其營運決策擁有更大的靈活性，於二零二一年六月二十一日，Weipin股東(包括本公司)同意訂立協議，以(其中包括)調整Weipin董事會的架構。根據該協議，本公司同意將Weipin董事會中的指定董事人數由3人減至2人。調整後，Weipin董事會總人數從5名減少至4名。因此，本公司不再擁有Weipin董事會的大多數投票權及Weipin管理層及業務活動的任何決策權。

本公司於Weipin持有的股權百分比維持35.5%不變，Weipin重新分類為本公司的一個投資組合。根據相關監管規定及會計準則，Weipin財務業績不再綜合併入本公司的財務報表，且自二零二一年六月二十一日起，Weipin的投資在應用權益法核算下重新分類為於聯營公司之權益。

終止綜合入賬的財務影響

於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間，本公司錄得來自己終止經營業務之除稅後利潤為56,900,000港元。利潤主要歸因於：

- (1) 於終止綜合入賬日期確認之視作出售所得投資收益為91,200,000港元；及
- (2) Weipin業務之虧損為34,300,000港元。相對而言，本公司於二零二零年四月一日至二零二零年九月三十日期間錄得虧損40,000,000港元。虧損減少主要由於可比期間的差異及透過擴張至更多城市改善Weipin之經營。

有關來自己終止業務的財務業績的更多詳情，請參閱本中期業績公告未經審核中期財務資料附註7。

於報告期內，除終止綜合入賬Weipin外，本公司及其附屬公司概無進行任何重大收購或出售。

本公司及其附屬公司的資產抵押

於二零二一年九月三十日，宏博礦業約91,900,000港元的土地、樓宇、機器及設備已質押為宏博礦業獲授之融資額度的抵押品(二零二一年三月三十一日：93,500,000港元)。

或然負債

據董事所知，於二零二一年九月三十日，本公司或其各附屬公司概無涉及重大訴訟、仲裁或索償，亦無任何尚未了結或令本公司或其各附屬公司面臨威脅之重大訴訟、仲裁或索償。

資本承擔

於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司就購買物業、廠房及設備概無已訂約但未撥備資本承擔(二零二一年三月三十一日：無)。

股份獎勵計劃

本公司已於二零二一年八月六日採納一項股份獎勵計劃(「**股份獎勵計劃**」)。股份獎勵計劃旨在(1)表彰若干僱員及人士對本公司及其附屬公司的貢獻或未來貢獻，並給予獎勵以挽留彼等為本公司及其附屬公司的持續經營及發展效力，及(2)吸引合適人才推動本公司及其附屬公司進一步發展。

目前獲許可於股份獎勵計劃持續10年期間根據股份獎勵計劃授出的股份(「**獎勵股份**」)最高總數限於本公司已發行股本的4%。根據股份獎勵計劃可授予經選定參與者的最高獎勵股份數量不應超過本公司已發行股本的1%。

於二零二一年十月七日，根據股份獎勵計劃之條款，60,120,000股獎勵股份(佔當時已發行股份總數的0.87%)以零代價授予本公司及其附屬公司的10名僱員(「**承授人**」)。於已授出的獎勵股份中，(1) 25,050,000股獎勵股份於緊隨授出日期後歸屬(受限售期所規限，分五批於二零二二年至二零二六年等額解除限售)；及(2)餘下35,070,000股獎勵股份將分五批於二零二二年至二零二六年各年緊隨授出日期週年日等額歸屬。該等獎勵股份的歸屬取決於各承授人是否滿足發出的獎勵通知中訂明的歸屬條件。就董事作出一切合理查詢後所知、所悉及所信，於授出日期概無任何承授人與本公司或其關連人士有關連。

有關股份獎勵計劃及授出獎勵股份的詳情，請分別參閱本公司於二零二一年八月六日及二零二一年十月七日於本公司網站(www.idgenergyinv.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)發佈的公告。

中期股息

董事不建議派付報告期間之中期股息(二零二一年三月三十一日：無)。

管理合約

於報告期內，概無就本公司整體或任何重大部分業務之管理及行政事務訂立合約，亦無與此有關之合約。

僱員

於二零二一年九月三十日，本公司及其附屬公司於香港及中國擁有98名(二零二一年三月三十一日：331名)僱員。於報告期內，員工總成本(包括董事薪酬)為35,000,000港元(截至二零二零年九月三十日止六個月：29,900,000港元)。僱員薪酬待遇經參考個別僱員之表現及當時市場慣例定期檢討及釐定。僱員的薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療保險及公積金供款。

審核委員會及審閱業績

審核委員會根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)第3.21條設立，並以書面形式確定職權範圍。審核委員會包括兩名獨立非執行董事及一名非執行董事，彼等具備合適業務及財務經驗及技能以理解財務報表。周承炎先生為審核委員會主席及其他兩名委員會成員為石岑先生及林棟梁先生。審核委員會已採納企業管治守則訂定之職權範圍。

審核委員會與管理層已審閱本公司及其附屬公司所採用之會計準則及慣例，並商討財務申報事宜，包括審閱本公司及其附屬公司截至二零二一年九月三十日止六個月之未經審核綜合中期業績，且對本公司所採用之會計處理方式並無異議。

購買、出售或贖回本公司之上市股份

於報告期內，本公司或其任何附屬公司概無購買、贖回或出售本公司任何上市股份。

遵守企業管治守則

本公司致力達致高水平企業管治，且一向深諳責任承擔、透明性及保障股東整體利益之重要性。本公司已採納上市規則附錄十四之企業管治守則及企業管治報告(「企業管治守則」)之守則條文作為其自身的企業管治政策，惟經不時修訂。

董事會已審閱本公司及其附屬公司的企業管治常規，並信納於報告期內，本公司一直遵守企業管治守則之守則條文，惟企業管治守則條文A.2.1規定除外，該條文規定主席及首席執行官之角色須予分開，不應由同一人擔任。於報告期內，王靜波先生兼任董事會主席及本公司首席執行官。董事會認為此安排不會導致權力過度集中，反而有助於有效地制定及實施本公司之策略，協助本公司更高效地發展其業務。

進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，以規管董事之證券交易。

本公司作出具體查詢後，全體董事確認彼等於報告期內一直遵守標準守則所載之規定準則。

董事資料變更

根據上市規則第13.51B(1)條，於報告期內，董事之若干資料變更載列如下：

石岑先生，獨立非執行董事，為賽生藥業控股有限公司(股份代號：6600，其股份於二零二一年三月三日在聯交所主板首次上市)的非執行董事。

除上文所披露者外，董事並無其他資料變更須根據上市規則第13.51B(1)條予以披露。

報告期後的事項

除上文及本公告其他內容所披露者外，於二零二一年九月三十日後直至本公告發佈日期，本公司概無發生重大期後事項。

刊登中期業績及中報

本公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站(「聯交所網站」) www.hkexnews.hk 及本公司網站 www.idgenenergyinv.com。

本公司將於適當時候向股東寄發及於聯交所網站及本公司網站刊登於報告期內之中報，當中載有上市規則附錄十六規定之所有資料。

承董事會命
IDG能源投資有限公司
主席兼首席執行官
王靜波

香港，二零二一年十一月二十六日

於本公告日期，董事會包括七名董事，其中兩名為執行董事，即王靜波先生(主席兼首席執行官)及劉知海先生(總裁)；兩名為非執行董事，即林棟梁先生及熊曉鴿先生；以及三名為獨立非執行董事，即葛艾繼女士、石岑先生及周承炎先生。