

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任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



新奧能源控股有限公司

ENN Energy Holdings Limited

(於開曼群島註冊成立之有限公司)
(股份代號: 2688)

截至2023年6月30日止六個月之 中期業績公告

業績要點：

	截至6月30日止六個月		增加/ (減少)
	2023年 (未經審核)	2022年 (經重列)	
營業額 (人民幣百萬元)	54,111	58,332	(7.2%)
本公司擁有人應佔溢利 (人民幣百萬元)	3,333	3,105	7.3%
核心利潤 [△] (人民幣百萬元)	3,914	4,119	(5.0%)
每股基本盈利 (人民幣元)	2.95	2.75	7.3%
中期每股股息 (港元)	0.64	0.64	-
天然氣零售銷售量 [#] (百萬立方米)	12,162	13,065	(6.9%)
綜合能源銷售量 [#] (百萬千瓦時)	15,664	10,801	45.0%

[△] 撇除其他收益及虧損 (不包括商品衍生金融工具已變現的結算淨額)、商品衍生金融工具未變現淨 (虧損) 收益之相關遞延稅項及以股份為基礎付款開支後之本公司擁有人應佔溢利。

[#] 本公告披露之本集團營運數據包括其附屬公司、合營企業及聯營公司之數據。

新奧能源控股有限公司 (「本公司」，連同其附屬公司統稱「本集團」) 董事會 (「董事會」) 欣然公佈本集團截至2023年6月30日止六個月之未經審核中期業績，連同2022年同期之未經審核比較數字。

業務回顧

今年以來，世界經濟面臨的各類挑戰不斷加劇，各種矛盾日益突出。在地緣政治衝突、供應鏈挑戰、通脹壓力等多重衝擊下，全球經濟增長乏力。隨著中國經濟社會全面恢復常態化運行，國內經濟發展逐步企穩向好，國內生產總值同比增長5.5%，但也面臨一些風險挑戰。7月份召開的中央政治局會議指出，當前經濟運行面臨新的困難挑戰，經濟恢復呈現波浪式發展、曲折式前進。2023年上半年，本集團頂住新形勢下的發展壓力，堅定不移地落實新戰略規劃及業務的升級與轉型，在繼續夯實天然氣業務的基礎上，穩步大力發展綜合能源業務，加快拓展智家業務，於報告期內該等業務繼續取得長足發展。

本集團於期內的關鍵財務數據及營運數據與去年同期比較如下：

關鍵財務數據	截至6月30日止六個月		增加/ (減少)
	2023年 (未經審核)	2022年 (經重列)	
營業額 (人民幣百萬元)	54,111	58,332	(7.2%)
毛利 (人民幣百萬元)	7,157	6,894	3.8%
本公司擁有人應佔溢利 (人民幣百萬元)	3,333	3,105	7.3%
核心利潤 [△] (人民幣百萬元)	3,914	4,119	(5.0%)
每股基本盈利 (人民幣元)	2.95	2.75	7.3%
中期每股股息 (港元)	0.64	0.64	-
關鍵營運數據[#]			
中國城市燃氣項目數量	254	254	-
可供接駁城區人口 (千)	133,196	128,199	3.9%
期內新開發天然氣用戶：			
– 家庭用戶 (千)	998	979	1.9%
– 工商業用戶 (地點)	8,233	9,138	(9.9%)
– 工商業用戶已裝置日設計供氣量 (千立方米)	8,359	9,479	(11.8%)
累計用戶：			
– 家庭用戶 (千)	28,919	26,814	7.9%
– 工商業用戶 (地點)	232,695	211,597	10.0%
– 工商業用戶已裝置日設計供氣量 (千立方米)	191,685	172,301	11.3%
管道燃氣氣化率	65.1%	62.7%	2.4個百分點
天然氣零售銷售量 (百萬立方米)	12,162	13,065	(6.9%)
燃氣批發銷售量 (百萬立方米)	3,665	3,770	(2.8%)
天然氣儲配站合共日供氣量 (千立方米)	181,900	181,514	0.2%
現有中輸及主幹管道 (公里)	79,272	74,788	6.0%
累計投運綜合能源項目	252	177	75
在建綜合能源項目	62	40	22
綜合能源銷售量 (百萬千瓦時)	15,664	10,801	45.0%

[△] 撇除其他收益及虧損 (不包括商品衍生金融工具已變現的結算淨額)、商品衍生金融工具未變現淨 (虧損) 收益之相關遞延稅項及以股份為基礎付款開支後之本公司擁有人應佔溢利。

[#] 本公告披露之本集團營運數據包括其附屬公司、合營企業及聯營公司之數據。

營運亮點

構建生產安全、運營安全、數智安全的系統能力，強化核心競爭力，夯實數智安全品牌

2023年4月26日，國務院安委會印發《全國重大事故隱患專項排查整治2023行動總體方案》，20個國務院安委會綜合檢查組開展全覆蓋督導檢查和明查暗訪。截至目前，本集團已經完成省級及以上檢查122次。寧夏銀川「6.21」事故¹發生後，本公司進一步加強工商戶隱患排查，啟動緊急治理行動預案，對商業綜合體、學校、商福餐飲類等人員密集用氣場所進行全面排查，確保設備設施本質安全。同時，利用微信公眾號、電視台、商業綜合體宣傳屏、線下大講堂等強化客戶安全用氣宣傳和培訓。

「安全要成為新奧品牌」是本集團一直以來秉承的宗旨。本集團持續以數智手段完善，解決工程、管網、廠站、泛能及戶內五大業務場景的安全痛點管理問題。今年以來已經為石家莊、滄州，天津經開區等地政府交付燃氣監管平台，夯實數智安全品牌。與此同時，本集團聯合多家同業公司及天津大學等高校，

¹ 指於2023年6月21日在寧夏回族自治區銀川市興慶區富洋燒烤店操作間液化石油氣 (液化氣罐) 洩漏引發爆炸，事故造成多人傷亡。國務院成立事故調查組作專項調查，並促請社會深刻汲取教訓。

制定行業標準，如《城鎮燃氣洩漏事故應急處置指南》、《智慧廠站技術規範》、《城鎮燃氣智慧管網》。進一步發揮品牌影響力，協助政府築牢城市安全生命線，積極踐行企業社會責任與使命。

守氣有責，攻堅克難，持續夯實基本盤

據國家能源局最新發佈的《中國天然氣發展報告 2023》，2023 年上半年，國際天然氣市場受採暖季氣溫偏暖、歐美地下儲氣庫庫存高位、全球經濟增速放緩等因素影響，供需緊張形勢顯著緩解，地緣政治對國際能源市場影響的邊際效應減弱，當前國際天然氣現貨及中遠期期貨價格均已恢復至烏克蘭危機前水準。但受天然氣進口長協計價滯後期影響，目前國內天然氣進口成本相對高位運行，與國際液化天然氣（「LNG」）現貨價格顯著下行的趨勢產生偏差。

因較高氣價疊加國內經濟處於恢復階段，國內需求疲弱，本集團整體零售氣量銷售極具承壓，特別是工業客戶氣量需求明顯不足，因此 2023 年上半年本集團零售氣量階段性下滑明顯。截至 2023 年 6 月 30 日止六個月，天然氣整體零售銷售量同比下降 6.9% 至 121.62 億立方米，天然氣零售業務收入輕微下跌 3.6% 至人民幣 292.17 億元。受天然氣採購價格上升及安全運營成本增加的影響，毛利下跌 7.5% 至人民幣 29.22 億元。期內，隨著供需緊張形勢顯著緩解，全球天然氣供需總體平穩，國內外需要 LNG 靈活調節的需求減弱，本集團燃氣批發業務收入及毛利較去年同期分別下跌 28.6% 及 19.4% 至人民幣 133.45 億元及人民幣 6.57 億元。

2023 年上半年完成 99.8 萬個新開發家庭用戶的工程安裝，工程安裝收入及毛利較去年同期分別上升 2.6% 及 13.0% 至人民幣 28.62 億元及人民幣 15.26 億元。隨著國內房地產政策的逐步放寬，本集團下半年將繼續靈活調整客戶開發結構以完成年初訂下的工程安裝目標，並持續關注及審慎管理應收賬款問題，防範壞賬風險。

著力實現雙碳目標，推動綜合能源戰略落地

國內加快規劃建設清潔低碳、安全高效的新型能源體系，向縱深推進能源革命，本集團亦抓緊機遇和需求，助力「雙碳」目標的實現。期內，本集團加快步伐落實發展綜合能源業務的戰略，期內共有 42 個泛能項目完成建設並投入運營，累計已投運泛能項目達 252 個，為本集團帶來冷、熱、電、蒸氣等共 156.64 億千瓦時的綜合能源銷售量，同比增長 45.0%。期內，綜合能源業務收入及毛利分別增長 30.3% 及 30.8% 至人民幣 69.88 億元及人民幣 9.13 億元。

截至 2023 年 6 月 30 日止六個月，本集團共有 62 個泛能項目在建設中。當在建及投運的項目全部達產後，潛在綜合能源銷售量預計超過 450 億千瓦時/年。期內，本集團亦新簽約 21 個低碳園區、956 個低碳工廠，以及 73 個低碳建築項目，上述新簽約項目合共用能規模超過 146 億千瓦時/年，將為本集團未來數年的快速增長奠下基礎。

我們亦積極開展光伏、生物質、地熱、餘熱資源等低碳及低成本能源的應用，為客戶解決能源成本上升及綠色生產之痛點。期內，本集團所提供的低碳解決方案為客戶減少能源消耗超過 127 萬噸標準煤，降低 492 萬噸二氧化碳排放，助力客戶低碳轉型並提升競爭優勢。

豐富產品模式，提升智家業務規模

2023 年上半年消費態勢，整體復蘇向「暖」。國家統計局資料顯示，今年 1-6 月，全國居民人均消費支出實際增長 7.6%，社會消費品零售總額同比增長 8.2%。從進一步的消費及調研情況來看，提升家庭生活品質的消費佔比增長明顯，同時下沉市場消費更加活躍，升級特點顯著。

本集團目前已經為超過 2,892 萬個家庭用戶和 232,695 個工商業用戶提供燃氣供應，為了更好的提升客戶服務體驗，本集團自年初以來致力於深刻洞察客戶需求，針對安全場景、廚房場景、社區場景等多個不同場景下的多維客戶需求，結合線上銷售+線下服務體驗，加快智家業務創新模式落地，提升業務產出規模。

期內，本集團智家業務實現收入及毛利為人民幣 16.99 億元及人民幣 11.39 億元，同比分別增長 45.8% 及

30.5%。毛利率因產品銷售組合的調整導致兩期波動較為明顯。目前，智家服務在本集團現有客戶群的滲透率僅為11.2%，我們將持續強化滲透率的提升，滿足客戶多樣化、高品質產品與服務的需求。

財務表現

期內，本集團緊緊把握低碳化、智慧化、城鎮化帶來的機遇，全力推動本集團的轉型升級。本集團綜合能源及智家業務於期內的表現優秀，持續為本集團帶來可觀的收益，惟天然氣受制於管道氣採購價格仍在高位運行及傳統行業修復低於預期，導致需求出現疲軟。本集團營業額錄得人民幣 541.11 億元，同比下降 7.2%。整體毛利同比上升 3.8%至人民幣 71.57 億元，毛利率上升 1.4 個百分點至 13.2%，主要因為期內工程安裝業務持續恢復及工程安裝成本下降所致。

於 2023 年 6 月 30 日的人民幣兌美元的匯率中間價相比去年年底上升 2,612 個基點，導致本集團於期末以美元計值的尚未償還的債務轉換至人民幣時產生未實現匯兌虧損達人民幣 3.50 億元，該部份對現金流沒有實質影響，而期內本集團融資成本同比僅增加人民幣 2,000 萬元。在環球通脹的壓力下，本集團期內繼續有效控制成本，銷售及管理費用佔營業額的比率輕微上升 0.5 個百分點至 4.8%。同時，本集團上半年來自聯營公司及合營企業的利潤貢獻也得到改善。

綜合以上因素，本公司股東應佔溢利及每股基本盈利分別錄得人民幣 33.33 億元及人民幣 2.95 元，同比均上升 7.3%。撇除其他收益及虧損（不包括商品衍生金融工具已變現的結算淨額）、商品衍生金融工具未變現虧損之相關遞延稅項及以股份為基礎付款開支合共人民幣 5.81 億元之影響，由經營活動帶動的核心利潤下降 5.0%至人民幣 39.14 億元。

期內，本集團採取審慎財務管理，量入為出以確保現金流得以均勻分佈。截至2023年6月30日止六個月，本集團的營運現金流入為人民幣40.03億元，並產生正自由現金流²人民幣4.12億元。

財務資源回顧

於2023年6月30日，本集團的現金、流動及非流動借貸的情況如下：

	2023年6月30日 人民幣百萬元	2022年12月31日 人民幣百萬元	增加／(減少) 人民幣百萬元
銀行結餘及現金（不含受限制銀行存款）	10,938	8,056	2,882
長期借貸（含債券）	13,889	13,451	438
短期借貸（含債券）	8,040	6,341	1,699
借貸總額	21,929	19,792	2,137
借貸淨額 ³	10,991	11,736	(745)
總權益	46,731	45,562	1,169
淨負債比率 ⁴	23.5%	25.8%	(2.3個百分點)
流動負債淨值	9,724	8,949	775

流動資金管理

期內，本集團本著生態共贏的理念，在與生態伙伴共度時艱的同時，嚴格控制應收、應付及存貨周轉天數在穩健範圍內。截至2023年6月30日止六個月，應收、應付及存貨周轉天數分別為11天、23天及6天。於2023年6月30日，本集團亦有充裕的手頭現金，其銀行結餘及現金（不包含受限制銀行存款）為人民幣109.38億元。相比去年年底增加人民幣28.82億元，主要反映了經營所得及債務的增加。

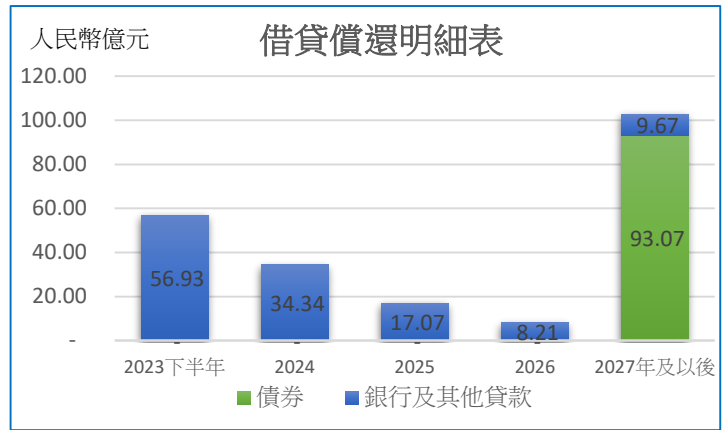
² 自由現金流 = 經營活動所得之現金流 - 資本開支 - 淨融資成本 + 股息收入

³ 借貸淨額 = 借貸總額 - 銀行結餘及現金（不含受限制銀行存款）

⁴ 淨負債比率 = 借貸淨額 / 總權益

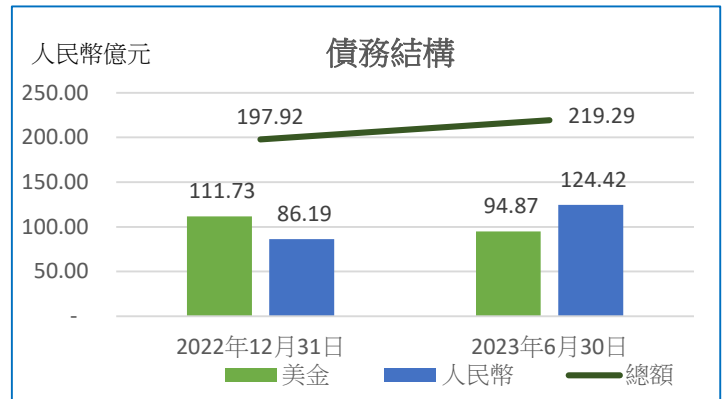
借貸結構

於2023年6月30日，本集團的借貸總額相等於人民幣219.29億元，較去年年底的借貸總額增加人民幣21.37億元，主要因為期內提取項目融資及美元升值導致。本集團於2023年6月30日的淨負債比率相比去年年底減少2.3個百分點至23.5%。本集團致力在貸款期限與融資成本之間取得平衡。鑒於美國加息周期仍在繼續，本集團於年初緊抓人民幣和美元息差倒掛的窗口期，將境外高成本的外幣銀行貸款置換人民幣貸款，有效控制融資成本。



外匯風險管理

於2023年6月30日，本集團以外幣計價的借貸本金金額為13.25億美元（2022年12月31日：16.17億美元），相等於約人民幣94.87億元（2022年12月31日：人民幣111.73億元），當中98.1%（2022年12月31日：80.2%）為長期借貸。截至2023年6月30日，針對兩筆美元優先票據，本公司已與若干金融機構簽訂了以交叉貨幣掉期為主的外幣衍生合約以減低外匯風險。本集團已進行對沖的借貸本金達3.8億美元（2022年12月31日：3.2億美元），對沖長期美元債務的比率達到29.2%（2022年12月31日：24.6%）。鑑於人民幣兌美元匯率波動仍在，本集團將繼續密切關注外匯市場走勢，並在適當時候使用外幣衍生工具以減低其對本集團業績的影響。



商品價格風險管理

本集團目前常規化運營的國際LNG購銷合同有三個，該等合同的定價主要與國際原油或天然氣價格指數掛鉤，其變動可能為本集團帶來風險敞口。因此，本集團建立了完善的風險管理政策和商品套保制度，旨在通過對LNG年度購銷計劃進行一定合理比例的套期保值，降低商品價格風險以穩定公司LNG採購成本，從而規避國際能源價格波動等因素對本集團業務經營產生的不利影響。

可持續發展的進程

本集團持續重視氣候變化相關的議題，於2023年上半年啟動氣候相關財務風險披露工作組（Task Force on Climate-related Financial Disclosure, “TCFD”）框架報告的相關工作，系統化地梳理本集團與氣候變化相關的風險和機遇。本公司計劃在2023年10月份發佈TCFD框架報告，這將有助於本集團更好地應對氣候變化帶來的挑戰，讓投資者和其他利益相關方瞭解本集團的可持續發展策略，以及提升本公司的企業形象和可持續發展領導力。

此外，本公司與中國石油大學（華東）已於2022年簽訂在甲烷排放管控方面的合作協議，今年上半年以山東區域公司為試點，針對城市燃氣場景可能存在各個甲烷排放的場景進行了實測，參與編制並發表了關於LNG加氣站甲烷排放相關的學術論文。以甲烷檢測結論為基礎，支援國家及行業標準編制的工作。

為進一步提升本公司ESG資訊的披露品質和資料治理能力，本公司於2023年7月30日正式上線功能完整、管理規範、過程可控、資料透明的ESG智慧生態平台，助力提升本公司的ESG資訊披露水準，並為本公司的能、碳業務管理提供更加多元、可靠的資料支援。

評級及資本市場殊榮

期內，評級機構標準普爾、穆迪及惠譽維持本公司「BBB+」、「Baa1」及「BBB+」的評級，展望為「穩定」，顯示本公司有強健的業務基礎及穩健的財務，展現其堅韌實力。

本集團在國際權威財經雜誌《機構投資者》主辦的「2023年全亞洲（日本除外）最佳企業管理團隊」評選中，獲得「榮譽企業」殊榮，並在同業的54家提名企業及93名個人提名中脫穎而出，囊括「最佳首席執行官」、「最佳首席財務官」、「最佳董事會」、「最佳投資者關係團隊」、「最佳ESG」等35個獎項，本次獲獎證明了本公司上市多年始終保持著卓越的公司管理水準，以及公開、透明、高效的資本市場溝通，受到了資本市場的廣泛認可。

展望

當前，國際環境仍然複雜多變，全球經濟放緩制約中國出口未來增速。國內各行業的恢復態勢還不均衡，服務業的恢復速度快於工業，大企業景氣度的修復好於中小企業，民營企業信心依然有待提升，經濟回升基礎仍需鞏固。快速變化和不確定性，或將成為中國市場的新常態。面對客戶需求的迅速變化、新的宏觀經濟影響或者新政發佈，企業要更加快速有效地進行應對。面對未來種種挑戰，本集團將利用定位良好的地域和多元化業務組合，持續增加與客戶的緊密聯繫，並採取更積極的戰略實施計劃，提升核心業務盈利能力，實現戰略升級目標。

在實現綠色低碳的能源轉型、構建新型能源體系的過程中，天然氣的低碳特性在碳達峰乃至碳中和階段仍將持續發揮積極作用，同時，天然氣將持續發揮靈活調節作用，成為當前及中長期解決新能源調峰問題的途徑之一。我們將通過深入的客戶認知、提升現有客戶用氣規模，加快新客戶拓展力度，夯實天然氣業務基本盤。

在實現綠色低碳的能源轉型、構建新型能源體系的過程中，新能源的大規模、高比例可持續發展是必然的趨勢。由於新能源的間歇性、隨機性、波動性特點，電力系統的靈活調節、消納能力亟需提升，推動分散式清潔能源與微電網在產業園區等場景落地，減少大電網負荷以及間歇性能源對大電網的衝擊，提升微電網內部負荷的供電安全性，成為目前綠色能源轉型工作中的重點。本集團將借助在綜合能源領域多年積攢的能力以及已經運行的14個泛能微網項目的經驗與實踐，快速複製推廣，實現規模增長，加速提升本集團在電力業務領域的拓展。

消費是整體經濟的重要驅動力，中央經濟工作會議部署把恢復和擴大消費擺在優先位置。疫情以來，家庭類消費明顯提質，提升家庭生活品質的消費佔比增長明顯，關係生活起居的友好度、便利性、安全性日益引起了人們的重視。優質供給拉動需求，是滿足人民美好生活需要、創造消費新增長點的關鍵。本集團積極利用線下體驗（營業廳）+線上消費（e城e家平台）的新模式，滿足更多樣化、個性化的消費需求，契合居民消費升級趨勢，提升客戶滲透率，驅動本集團利潤的穩定增長。

財務資料

簡明合併損益及其他全面收益表

截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2023年 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 人民幣百萬元 (經重列)
營業額	4	54,111	58,332
銷售成本		(46,954)	(51,438)
毛利		7,157	6,894
其他收入		537	463
其他收益及虧損	5	98	299
分銷及銷售開支		(598)	(569)
行政開支		(2,010)	(1,907)
應佔聯營公司業績		50	85
應佔合營企業業績		161	(142)
融資成本		(340)	(320)
除稅前溢利		5,055	4,803
所得稅開支	6	(1,271)	(1,301)
期內溢利		3,784	3,502
其他全面收益			
不會重新分類至損益的項目:			
按公平值計入其他全面收益之股本工具的 公平值收益(虧損)		1	(21)
不會重新分類至損益的項目之相關所得稅		-	3
		1	(18)
已重新分類或其後可能重新分類至損益的項目:			
海外業務之匯兌轉化差額		136	28
對沖會計下衍生金融工具的公平值(虧損)收益		(73)	198
其後可能重新分類至損益的項目之相關所得稅		17	(23)
期內其他全面收益		81	185
期內全面收益總額		3,865	3,687
下列人士應佔期內溢利:			
本公司擁有人		3,333	3,105
非控股權益		451	397
		3,784	3,502
下列人士應佔期內全面收益總額:			
本公司擁有人		3,414	3,290
非控股權益		451	397
		3,865	3,687
		人民幣元	人民幣元
每股盈利	8		
基本		2.95	2.75
攤薄		2.95	2.75

簡明合併財務狀況表
於2023年6月30日

	附註	於2023年 6月30日 人民幣百萬元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣百萬元 (經重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備		52,302	50,380
使用權資產		2,936	2,323
投資物業		276	276
商譽		2,520	2,520
無形資產		4,413	4,549
於聯營公司之權益		3,609	3,607
於合營企業之權益		5,076	4,870
其他應收款項		5	4
衍生金融工具		19	-
按公平值計入損益之金融資產		4,346	4,327
按公平值計入其他全面收益之股本工具		239	238
應收聯營公司款項		-	8
遞延稅項資產		1,541	1,564
投資之已付按金		-	10
收購物業、廠房及設備、土地使用權及經營權 之預付款項及已付按金		99	100
受限制銀行存款		516	449
		<u>77,897</u>	<u>75,225</u>
流動資產			
存貨		1,547	1,708
應收款及其他應收款項	9	10,099	10,675
合同資產		639	638
衍生金融工具		695	1,462
按公平值計入損益之金融資產		155	26
應收聯營公司款項		814	909
應收合營企業款項		2,393	2,862
應收關聯公司款項		214	339
受限制銀行存款		107	458
現金及現金等值		10,938	8,056
		<u>27,601</u>	<u>27,133</u>
流動負債			
應付款及其他應付款項	10	7,655	8,066
合同負債		13,633	15,410
遞延收入		43	58
應付聯營公司款項		452	425
應付合營企業款項		1,902	2,039
應付關聯公司款項		1,280	1,003
應付稅項		1,241	1,517
應付股息		2,312	-
租賃負債		161	91
衍生金融工具		538	1,101
銀行及其他貸款		8,040	6,341
以股份為基礎支付的負債		28	26
財務擔保負債		40	5
		<u>37,325</u>	<u>36,082</u>
流動負債淨值		<u>(9,724)</u>	<u>(8,949)</u>
總資產減流動負債		<u>68,173</u>	<u>66,276</u>
資本及儲備			
股本		117	117
儲備		39,997	38,923
本公司擁有人應佔權益		<u>40,114</u>	<u>39,040</u>
非控股權益		6,617	6,522
總權益		<u>46,731</u>	<u>45,562</u>

非流動負債

合同負債	2,744	2,825
遞延收入	823	858
應付聯營公司款項	225	215
應付合營企業款項	-	25
租賃負債	700	284
銀行及其他貸款	4,582	4,486
優先票據	9,307	8,965
衍生金融工具	71	45
遞延稅項負債	2,990	2,974
財務擔保負債	-	37
	<hr/>	<hr/>
	21,442	20,714
	<hr/>	<hr/>
	68,173	66,276
	<hr/>	<hr/>

附註：

1. 中期業績之審閱

德勤·關黃陳方會計師行為本公司之獨立核數師，依據香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的香港審閱工作準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」對本集團截至2023年6月30日止六個月之未經審核之簡明合併財務報表進行審閱工作。本公司審核委員會已於2023年8月23日召開會議，與管理層審閱及討論本集團截至2023年6月30日止六個月之中期業績及未經審核之簡明合併財務報表。

2. 編製基準

簡明合併財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則（「香港會計準則」）第34號「中期財務報告」以及香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「《上市規則》」）附錄十六之適用披露規定編製而成。

於編製截至2023年6月30日止六個月的簡明合併財務報表時，本公司董事（「董事」）已為本集團於該日期錄得之流動負債淨值約人民幣97.24億元作出慎重考慮。考慮到本集團可持續獲得財務資源，其中包括其主要業務產生的現金流、可動用之銀行借貸額度及預期日後營運資本需要，故董事會信納本集團於可見將來有能力償還所有到期的財務責任及繼續經營現有業務。因此，截至2023年6月30日止六個月的簡明合併財務報表按持續經營基準編製。

3. 主要會計政策

除若干物業及金融工具根據公平值（倘適用）計量外，簡明合併財務報表乃根據歷史成本基準編製而成。

除應用新香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）及修訂所產生的會計政策變動外，截至2023年6月30日止六個月的簡明合併財務報表採用之會計政策及計算方法與編製本集團截至2022年12月31日止年度之年度財務報表所呈列者相同。

於本中期期間，本集團已首次採用以下由香港會計師公會頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則，有關準則於2023年1月1日開始的年度強制生效以編製本集團之簡明合併財務報表：

香港財務報告準則17號（包括2020年10月及2022年2月的香港財務報告準則第17號（修訂本））	保險合約
香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第2號（修訂本）	會計政策披露
香港會計準則第8號（修訂本）	會計估計之定義
香港會計準則第12號（修訂本）	與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項

應用香港會計準則第12號（修訂本）與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項（「香港會計準則第12號修訂本」）的會計政策影響及變動

本集團已自2023年1月1日起應用香港會計準則第12號修訂本。該修訂段對遞延稅項負債及遞延稅項資產之確認豁免範圍收窄，使其不再適用於在初始確認時產生相等應課稅及可扣減的暫時性差異之交易。經重新計量後，本集團確認有關租賃的遞延稅項資產和負債，對於2022年12月31日的保留溢利產生人民幣600萬元的影響（2022年1月1日：人民幣400萬元）。於期內，本集團已確認有關本集團的租賃所產生的人民幣100萬元所得稅抵免（截至2022年6月30日止六個月：人民幣100萬元）。這會計政策的變動也將反映在本集團截至2023年12月31日止年度的合併財務報表中。

下表說明了過渡至香港會計準則第12號修訂本對期初結餘的影響：

	遞延稅項資產	遞延稅項負債	非控股權益	保留溢利
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
於2022年1月1日之期初結餘	1,212	2,785	6,373	30,720
重新計量	5	-	1	4
於2022年1月1日之經重列結餘	<u>1,217</u>	<u>2,785</u>	<u>6,374</u>	<u>30,724</u>
於2022年12月31日之期末結餘	1,557	2,974	6,521	34,048
重新計量	7	-	1	6
於2022年12月31日之經重列結餘	<u>1,564</u>	<u>2,974</u>	<u>6,522</u>	<u>34,054</u>

除上述提及之外，於本期內應用新訂及經修訂的香港財務報告準則對本集團本期或前期合併財務狀況及業績及／或本集團之簡明合併財務報表所披露並無重大影響。

4. 分類資料

以下為本公司主要營運決策者用以進行資源分配和評估表現的按可呈報分類（即經營分類）情況：

截至2023年6月30日止六個月

	天然氣 零售業務	綜合 能源業務	燃氣批發	工程安裝	智家業務	總計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
分類營業額	45,593	7,028	27,564	3,522	5,309	89,016
分類間的銷售額	<u>(16,376)</u>	<u>(40)</u>	<u>(14,219)</u>	<u>(660)</u>	<u>(3,610)</u>	<u>(34,905)</u>
外部客戶之營業額	<u>29,217</u>	<u>6,988</u>	<u>13,345</u>	<u>2,862</u>	<u>1,699</u>	<u>54,111</u>
折舊及攤銷前之						
分類溢利	3,672	1,062	658	1,772	1,141	8,305
折舊及攤銷	<u>(750)</u>	<u>(149)</u>	<u>(1)</u>	<u>(246)</u>	<u>(2)</u>	<u>(1,148)</u>
分類溢利	<u>2,922</u>	<u>913</u>	<u>657</u>	<u>1,526</u>	<u>1,139</u>	<u>7,157</u>

截至2022年6月30日止六個月

	天然氣 零售業務 人民幣百萬元	綜合 能源業務 人民幣百萬元	燃氣批發 人民幣百萬元	工程安裝 人民幣百萬元	智家業務 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
分類營業額	45,821	5,393	35,720	3,409	3,244	93,587
分類間的銷售額	(15,505)	(28)	(17,024)	(619)	(2,079)	(35,255)
外部客戶之營業額	30,316	5,365	18,696	2,790	1,165	58,332
折舊及攤銷前之						
分類溢利	3,854	827	817	1,550	875	7,923
折舊及攤銷	(696)	(129)	(2)	(200)	(2)	(1,029)
分類溢利	3,158	698	815	1,350	873	6,894

上述分類溢利指各分類所賺取之溢利，其中並無計及中央行政成本、分銷及銷售開支、應佔聯營公司及合營企業業績、其他收入、其他收益及虧損及融資成本。分類間之銷售按當時市場價格計算。

5. 其他收益及虧損

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益（虧損）淨額	19	(16)
衍生金融工具公平值收益淨額（附註a）	532	943
外匯虧損淨額（附註b）	(266)	(477)
預期信貸損失模型下之已扣除撥回的減值損失	(128)	(125)
物業、廠房及設備及無形資產的減值損失	(65)	(17)
其他	6	(9)
	<u>98</u>	<u>299</u>

附註：

- 該金額主要包含本集團於本期間就商品衍生金融工具確認的已變現淨收益人民幣6.99億元（截至2022年6月30日止六個月：人民幣13.59億元）及未變現淨虧損人民幣1.78億元（截至2022年6月30日止六個月：人民幣3.90億元）。
- 該金額包括將以美元計值的優先票據、無抵押債券及銀行貸款轉換至人民幣而產生的匯兌虧損約人民幣3.50億元（截至2022年6月30日止六個月：人民幣6.19億元）。

6. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
本期間稅項	1,216	1,260
過往年度超額撥備的預扣稅	(1)	-
	<u>1,215</u>	<u>1,260</u>
遞延稅項	56	41
	<u>1,271</u>	<u>1,301</u>

本集團的業務收入主要來自中華人民共和國（「中國」），因此兩期間之稅務支出主要源於《中華人民共和國企業所得稅法》（「《企業所得稅法》」）及《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》（「實施條例」），中國企業實體之適用稅率為25%。

本公司若干中國附屬公司符合「高新科技企業」資格，其根據中國相關稅法及法規釐定之預估應評稅利潤可享有15%的中國企業所得稅優惠稅率。此優惠稅率適用三年，該等附屬公司於三年期屆滿後均具有資格重新申請該稅務寬減。

7. 股息

a. 於報告期結束後建議之中期股息

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
中期股息每股0.64港元（相等於約人民幣0.59元） （2022年：每股0.64港元（相等於約人民幣0.55元））	665	618

於報告期結束後建議派發之中期股息尚未於報告期結束日確認為負債。

b. 屬於上一個財政年度，並於報告期內確認為負債之股息

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
末期股息每股2.27港元（相等於約人民幣2.05元） （2022年：每股2.11港元（相等於約人民幣1.72元））	2,312	2,039

於2023年3月24日宣派的屬於本公司2022年財政年度之末期股息已於2023年7月21日支付。

8. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃按下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
盈利		
就每股基本及攤薄盈利而言之溢利	3,333	3,105
	千股	千股
股份數目		
就每股基本盈利而言之普通股加權平均數目	1,128,410	1,127,492
具攤薄性之潛在普通股之影響 – 購股權	2,425	2,827
就每股攤薄盈利而言之普通股加權平均數目	1,130,835	1,130,319

每股攤薄盈利乃假設本公司所有具攤薄性之潛在普通股被兌換後計算。

9. 應收款及其他應收款項

以下為計入應收款（扣除信貸虧損撥備）於報告期末根據發票日期呈列之賬齡分析：

	於2023年 6月30日 人民幣百萬元	於2022年 12月31日 人民幣百萬元
0至3個月	1,976	1,705
4至6個月	490	398
7至9個月	186	250
10至12個月	213	206
一年以上	579	448
	<u>3,444</u>	<u>3,007</u>

10. 應付款及其他應付款項

以下為計入應付款於報告期末根據發票日期呈列之賬齡分析：

	於2023年 6月30日 人民幣百萬元	於2022年 12月31日 人民幣百萬元
0至3個月	3,092	3,223
4至6個月	833	1,021
7至9個月	492	360
10至12個月	316	286
一年以上	1,122	1,072
	<u>5,855</u>	<u>5,962</u>

11. 重大期後事項及或有負債

截至報告期末，本集團在湖南省長沙市城市規劃區域擁有四家從事零售天然氣銷售業務的附屬公司及合營企業。截至2023年6月30日，該等公司的主要資產為物業、廠房及設備和使用權資產，餘額合共為人民幣40.61億元，約佔總資產3.9%。該等公司在上述區域的管道燃氣特許經營權（「特許經營權」）將於2023年8月底全部屆滿。本集團已根據湖南省長沙市相關政府部門的規定提交申請延續特許經營權，惟截至本公告日該延續尚未完成。根據該特許經營權合同書的相關規定，該等公司在特許經營權屆滿後仍須保證正常燃氣供應和服務的連續性。

除上述披露外，自報告期結束後並無發生對本集團有重大影響的事件，於2023年6月30日亦無重大或有負債。

2023年中期股息及暫停辦理股份過戶登記手續

董事會宣派中期股息每股0.64港元（相等於約人民幣0.59元）（2022年6月30日：每股0.64港元（相等於約人民幣0.55元））予2023年11月6日（星期一）登記在本公司股東名冊內之股東，派息率相當於本集團本期核心利潤的約17%，並預期於2023年11月29日（星期三）或之前向股東支付。

a. 暫停辦理股份過戶登記手續

為確定合資格收取中期股息之股東名單，本公司將於2023年11月6日（星期一）當天暫停辦理股份過戶登記手續。凡擬收取中期股息者，務請於2023年11月3日（星期五）下午四時三十分前，將填妥之過戶文件連同有關股票送交本公司於香港之股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

b. 就派發2023年中期股息代扣代繳境外非居民企業所得稅

依據《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》、《企業所得稅法》及實施條例，中國國家稅務總局河北省稅務局認定本公司為中國居民企業，自2022年度起生效。據此，本公司向非居民企業股東派發2023年中期股息時，須代扣代繳10%的企業所得稅。

任何名列本公司股東名冊上的居民企業，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅，請在2023年11月3日（星期五）下午四時正或之前向香港中央證券登記有限公司（地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712 - 1716室），呈交其主管稅務機關所出具之文件，以證明本公司無需就其所享有之股息代扣代繳企業所得稅。

非居民企業股東請參閱本公司於2022年6月30日發佈的公司資料報表中有關代扣稅之詳情。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

截至2023年6月30日止六個月內，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券，本公司股份獎勵計劃受託人持有本公司2,685,100股獎勵股份，相當於已發行股份的0.24%。

遵守《企業管治守則》

截至2023年6月30日止六個月內，本公司一直遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》的所有守則條文。

承董事會命
新奧能源控股有限公司
主席
王玉鎖

香港，2023年8月24日

於本公告日期，本公司董事會由下列董事構成：五位執行董事，分別為主席王玉鎖先生、執行主席鄭洪發先生、首席執行官吳曉菁女士、總裁劉建鋒先生及王冬至先生；兩位非執行董事，分別為王子崢先生及金永生先生；及四位獨立非執行董事，分別為馬志祥先生、阮葆光先生、羅義坤先生及嚴玉瑜女士。