

# 中曼石油天然气集团股份有限公司

## 2023 年度审计报告



## 目 录

	<u>页次</u>
一、审计报告	1-8
二、财务报表	9-20
(一) 合并资产负债表	9-10
(二) 合并利润表	11
(三) 合并现金流量表	12
(四) 合并所有者权益变动表	13-14
(五) 母公司资产负债表	15-16
(六) 母公司利润表	17
(七) 母公司现金流量表	18
(八) 母公司所有者权益变动表	19-20
三、财务报表附注	21-174



# 审计报告

中汇会审[2024]6069号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

## 一、审计意见

我们审计了中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称中曼石油公司)财务报表,包括2023年12月31日的合并及母公司资产负债表,2023年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中曼石油公司2023年12月31日的合并及母公司财务状况以及2023年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

## 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于中曼石油公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

## 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审



计事项。

## （一）钻井工程服务收入的确认

### 1. 事项描述

中曼石油公司从事钻井工程服务，如合并财务报表附注五（四十四）所示，2023年度合并营业收入为3,731,947,652.17元，其中钻井工程服务营业收入为1,327,907,334.88元，占比35.58%。

如财务报表附注三（三十五）所述的会计政策，境外钻井工程服务系属于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度的确认涉及管理层重大判断和估计。因此，我们将钻井工程服务收入的确认确定为关键审计事项。

### 2. 审计应对

我们对钻井工程服务收入的确认实施的审计程序主要包括：

①了解公司业务及合同条款具体情况，结合企业会计准则相关规定，评价收入确认的会计政策是否恰当；

②了解、评估和测试管理层日常的财务核算体系，以及每月钻井服务收入的暂估，期后开具工程服务发票和销售结算回款的关键内部控制；

③检查井队钻机的运行工时记录及客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单，并与账面收入情况进行比对，验证收入发生的真实性及完整性。

④实施截止性测试程序，检查资产负债表日时点前的钻机运行工时记录，并与期后客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单进行比对，评估收入是否于恰当的会计期间内确认。

## （二）勘探开发业务收入的确认

### 1. 事项描述



中曼石油公司从事勘探开发业务，如合并财务报表附注五（四十四）所示，2023年度合并营业收入为3,731,947,652.17元，其中勘探开发业务营业收入为2,069,399,090.67元，占比55.45%。

如财务报表附注三（三十五）所述的会计政策，勘探开发业务销售收入占比较高，对财务报告具有重大影响。因此，我们将勘探开发业务收入的确认确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

我们对勘探开发业务收入的确认实施的审计程序主要包括：

①了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制设计并选取样本测试控制是否得到执行；

②选取样本检查销售合同，识别与商品控制权转移相关的合同条款与条件，评价中曼石油的收入确认政策是否符合企业会计准则的要求；

③获取年度销售清单，选取样本，核对销售合同、调拨单等支持性文件，评价相关收入的真实性及是否符合会计政策；

④对收入和成本执行分析性程序，包括本期各月份收入、成本、毛利率波动分析，评价收入确认的准确性和合理性；

⑤选取重要客户针对应收款项的期末余额和本期收入确认的金额实施函证程序，并对函证过程进行严格的控制；

⑥针对资产负债表日前后确认的收入，选取一定样本，检查调拨单等支持性文件，以确定收入是否被记录于恰当的会计期间。

## （三）应收账款与合同资产的可收回性

### 1. 事项描述

如财务报表附注三（十四）及附注五（三）所述，2023年12月31日，中曼石



油公司合并财务报表中应收账款的账面余额为827,775,910.96元，坏账准备为125,426,055.37元；如财务报表附注三（十八）及附注五（八）所述，2023年12月31日，中曼石油合并财务报表中合同资产的账面余额为202,402,909.05元，减值准备为9,476,179.08元。

由于中曼石油公司管理层在确定应收账款及合同资产预计可收回金额时涉及重大会计估计和判断，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将应收账款及合同资产的可收回性确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

我们对应收账款及合同资产的可收回性实施的审计程序包括：

①了解、评估并测试管理层对应收账款及合同资产账龄分析以及确定应收账款及合同资产坏账准备相关的内部控制；

②复核管理层对应收账款及合同资产进行信用减值损失测试和资产减值测试的相关考虑及客观证据，关注管理层是否已充分识别已发生减值的项目；

③对于管理层按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，评价管理层在适用新金融工具准则下对坏账准备计提的合理性和充分性；

④采用抽样方法对应收账款余额实施函证；

⑤检查应收账款期后回款情况，检查合同资产期后结算情况。

## （四）油气资产的确认及计量

### 1. 事项描述

如财务报表附注三（二十六）及附注五（十五）所述，2023年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中油气资产的账面原值为3,410,293,632.19元，累计折耗为375,111,870.21元；

中曼石油公司管理层在确认油气资产涉及重大职业判断和繁琐测算过程，相



关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将油气资产的确认及计量确定为关键性审计事项。

## 2、审计应对

我们对油气资产的确认及计量实施的审计程序包括：

①了解、评估管理层对油气资产核算相关的内部控制；

②复核、检查油气资产各项目的折耗政策及计算过程是否符合有会计准则规定；

③获取管理层聘请的外部评估师出具的储量评估报告，对外部评估师的胜任能力、专业素养和独立性进行评估；

④核对油气资产相关权证，对本期新增油气资产检查其入账时点及入账价值的准确性。

## 四、其他信息

中曼石油公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括2023年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任



管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中曼石油公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中曼石油公司、终止运营或别无其他现实的选择。

中曼石油公司治理层(以下简称治理层)负责监督中曼石油公司的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。



(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中曼石油公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中曼石油公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就中曼石油公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



(本页无正文)



中国注册会计师：   
(项目合伙人)

中国注册会计师： 

报告日期：2024年4月28日





# 合并资产负债表

2023年12月31日



会合01表-1

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	注释号	行次	2023年12月31日	2022年12月31日
<b>流动资产：</b>				
货币资金	五(一)	1	1,249,678,959.52	766,091,773.30
交易性金融资产		2	-	-
衍生金融资产		3	-	-
应收票据	五(二)	4	20,493,064.17	94,724,083.07
应收账款	五(三)	5	702,349,855.59	566,737,376.16
应收款项融资	五(四)	6	19,800,000.00	25,400,000.00
预付款项	五(五)	7	241,725,517.51	326,924,679.27
其他应收款	五(六)	8	41,225,819.85	53,814,801.51
其中：应收利息		9	-	-
应收股利		10	-	-
存货	五(七)	11	594,632,777.32	503,903,090.23
合同资产	五(八)	12	192,926,729.97	260,878,942.90
持有待售资产		13	-	-
一年内到期的非流动资产	五(九)	14	12,664,950.79	11,196,527.29
其他流动资产	五(十)	15	88,459,159.65	51,887,124.08
流动资产合计		16	3,163,956,834.37	2,661,558,397.81
<b>非流动资产：</b>				
债权投资		17	-	-
其他债权投资		18	-	-
长期应收款	五(十一)	19	11,894,988.65	17,871,807.82
长期股权投资		20	-	-
其他权益工具投资		21	-	-
其他非流动金融资产		22	-	-
投资性房地产	五(十二)	23	3,300,039.70	4,046,983.30
固定资产	五(十三)	24	2,130,038,581.35	1,948,526,743.24
在建工程	五(十四)	25	423,075,957.61	459,904,650.09
生产性生物资产		26	-	-
油气资产	五(十五)	27	3,035,181,761.98	2,406,505,231.83
使用权资产	五(十六)	28	41,748,544.64	7,882,185.99
无形资产	五(十七)	29	58,227,526.44	51,663,333.09
开发支出	五(十八)	30	-	-
商誉		31	-	-
长期待摊费用	五(十九)	32	199,124,999.63	171,320,101.25
递延所得税资产	五(二十)	33	5,581,267.72	3,025,708.48
其他非流动资产	五(二十一)	34	60,244,382.45	44,043,486.95
非流动资产合计		35	5,968,418,050.17	5,114,790,232.04
资产总计		36	9,132,374,884.54	7,776,348,629.85

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





# 合并资产负债表(续)

2023年12月31日

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审核专用章

编制单位: 中石油天然气集团股份有限公司

会合01表-2

金额单位: 人民币元

项目	注释号	行次	2023年12月31日	2022年12月31日
<b>流动负债:</b>				
短期借款	五(二十二)	37	1,054,191,653.10	835,379,928.45
交易性金融负债		38	-	-
衍生金融负债		39	-	-
应付票据	五(二十三)	40	212,038,900.00	185,600,000.00
应付账款	五(二十四)	41	901,391,345.90	856,215,872.13
预收款项	五(二十五)	42	607,229.88	2,793,937.79
合同负债	五(二十六)	43	233,024,449.13	184,551,438.98
应付职工薪酬	五(二十七)	44	73,538,269.28	54,176,748.52
应交税费	五(二十八)	45	204,447,427.70	256,424,606.98
其他应付款	五(二十九)	46	639,205,513.53	583,234,837.82
其中: 应付利息		47	-	-
应付股利		48	12,577,042.25	19,590,537.50
持有待售负债		49	-	-
一年内到期的非流动负债	五(三十)	50	651,470,708.42	383,046,522.27
其他流动负债	五(三十一)	51	68,019,522.60	124,117,139.71
<b>流动负债合计</b>		52	<b>4,037,935,019.54</b>	<b>3,465,541,032.65</b>
<b>非流动负债:</b>				
长期借款	五(三十二)	53	1,505,603,383.86	1,121,811,463.03
应付债券		54	-	-
其中: 优先股		55	-	-
永续债		56	-	-
租赁负债	五(三十三)	57	20,404,120.90	577,961.68
长期应付款	五(三十四)	58	511,136,456.75	613,272,654.25
长期应付职工薪酬		59	-	-
预计负债	五(三十五)	60	122,076,555.95	99,653,426.03
递延收益	五(三十六)	61	20,491,598.79	17,443,933.47
递延所得税负债	五(二十)	62	52,493,500.25	14,684,698.24
其他非流动负债		63	-	-
<b>非流动负债合计</b>		64	<b>2,232,205,616.50</b>	<b>1,867,444,136.70</b>
<b>负债合计</b>		65	<b>6,270,140,636.04</b>	<b>5,332,985,169.35</b>
<b>所有者权益:</b>				
股本	五(三十七)	66	400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具		67	-	-
其中: 优先股		68	-	-
永续债		69	-	-
资本公积	五(三十八)	70	655,288,284.57	1,066,361,515.04
减: 库存股	五(三十九)	71	126,117,700.44	119,989,753.38
其他综合收益	五(四十)	72	15,408,117.75	5,616,866.08
专项储备	五(四十一)	73	5,881,314.08	-
盈余公积	五(四十二)	74	156,099,153.98	133,975,964.75
未分配利润	五(四十三)	75	1,522,597,211.92	814,993,820.00
<b>归属于母公司所有者权益合计</b>		76	<b>2,629,156,481.86</b>	<b>2,300,958,512.49</b>
少数股东权益		77	233,077,766.64	142,404,948.01
<b>所有者权益合计</b>		78	<b>2,862,234,248.50</b>	<b>2,443,363,460.50</b>
<b>负债和所有者权益总计</b>		79	<b>9,132,374,884.54</b>	<b>7,776,348,629.85</b>

法定代表人:

李喜弟

主管会计工作负责人:

叶朝晖

会计机构负责人:

程文涛





# 合并利润表

## 2023年度



编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

会合02表  
金额单位：人民币元

项 目	注释号	行次	2023年度	2022年度
一、营业收入	五(四十四)	1	3,731,947,652.17	3,198,733,773.68
二、营业总成本		2	2,721,532,604.41	2,473,190,776.81
其中：营业成本	五(四十四)	3	2,025,507,705.23	1,714,142,742.06
税金及附加	五(四十五)	4	117,616,781.19	172,116,965.68
销售费用	五(四十六)	5	51,923,590.24	38,644,525.38
管理费用	五(四十七)	6	242,221,017.46	294,174,160.38
研发费用	五(四十八)	7	135,200,403.39	116,535,799.99
财务费用	五(四十九)	8	149,063,106.90	137,576,583.32
其中：利息费用		9	149,086,856.44	92,910,962.50
利息收入		10	11,916,738.74	4,363,530.31
加：其他收益	五(五十)	11	29,869,489.01	11,772,217.37
投资收益(损失以“-”号填列)		12	-	-
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		13	-	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		14	-	-
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)		15	-	-
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		16	-	-
信用减值损失(损失以“-”号填列)	五(五十一)	17	-13,013,084.44	-39,099,926.93
资产减值损失(损失以“-”号填列)	五(五十二)	18	2,522,906.72	-188,809.11
资产处置收益(损失以“-”号填列)	五(五十三)	19	-2,037,885.17	-4,997,436.87
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		20	1,027,756,473.88	693,029,041.33
加：营业外收入	五(五十四)	21	298,282.36	4,644,477.98
减：营业外支出	五(五十五)	22	6,815,538.05	43,272,540.12
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		23	1,021,239,218.19	654,400,979.19
减：所得税费用	五(五十六)	24	200,065,715.77	187,550,802.78
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		25	821,173,502.42	466,850,176.41
(一) 按经营持续性分类				
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		26	821,173,502.42	466,850,176.41
2. 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		27	-	-
(二) 按所有权归属分类				
1. 归属于母公司所有者的净利润		28	809,876,042.15	482,420,334.84
2. 少数股东损益		29	11,297,460.27	-15,570,158.43
六、其他综合收益的税后净额		30	12,487,625.92	-32,924,823.88
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		31	9,791,251.67	-22,137,846.12
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		32	-19,827,089.00	-3,958,030.46
1. 重新计量设定受益计划变动额		33	-	-
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		34	-	-
3. 其他权益工具投资公允价值变动		35	-19,827,089.00	-3,958,030.46
4. 企业自身信用风险公允价值变动		36	-	-
5. 其他		37	-	-
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		38	29,618,340.67	-18,179,815.66
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		39	-	-
2. 应收款项融资公允价值变动		40	-	-
3. 其他债权投资公允价值变动		41	-	-
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		42	-	-
5. 应收款项融资信用减值准备		43	-	-
6. 其他债权投资信用减值准备		44	-	-
7. 现金流量套期储备		45	-	-
8. 外币财务报表折算差额		46	29,618,340.67	-18,179,815.66
9. 其他		47	-	-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		48	2,696,374.25	-10,786,977.76
七、综合收益总额(综合亏损总额以“-”号填列)		49	833,661,128.34	433,925,352.53
归属于母公司所有者的综合收益总额		50	819,667,293.82	460,282,488.72
归属于少数股东的综合收益总额		51	13,993,834.52	-26,357,136.19
八、每股收益：				
(一) 基本每股收益(元/股)		52	2.05	1.21
(二) 稀释每股收益(元/股)		53	2.04	1.21

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：21,488,573.59元，上期被合并方实现的净利润为：-35,565,268.32元

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





# 合并现金流量表

## 2023年度



编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

会合03表

金额单位：人民币元

项 目	注释号	行次	2023年度	2022年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>				
销售商品、提供劳务收到的现金		1	5,115,444,427.53	3,618,211,571.20
收到的税费返还		2	38,742,334.31	23,464,356.77
收到其他与经营活动有关的现金	五(五十七)	3	113,931,237.30	26,293,424.58
经营活动现金流入小计		4	5,268,117,999.14	3,667,969,352.55
购买商品、接受劳务支付的现金		5	2,187,648,864.12	1,617,343,055.40
支付给职工以及为职工支付的现金		6	747,370,698.82	763,446,260.51
支付的各项税费		7	557,706,319.74	392,256,981.78
支付其他与经营活动有关的现金	五(五十七)	8	192,059,327.54	287,594,532.39
经营活动现金流出小计		9	3,684,785,210.22	3,060,640,830.08
经营活动产生的现金流量净额		10	1,583,332,788.92	607,328,522.47
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>				
收回投资收到的现金		11	-	-
取得投资收益收到的现金		12	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13	2,861,435.03	7,355,377.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		14	-	-
收到其他与投资活动有关的现金		15	-	889.64
投资活动现金流入小计		16	2,861,435.03	7,356,267.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17	1,252,153,868.16	916,851,917.82
投资支付的现金		18	382,745,468.56	29,758,054.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		19	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	五(五十七)	20	-	411,782.98
投资活动现金流出小计		21	1,634,899,336.72	947,021,754.80
投资活动产生的现金流量净额		22	-1,632,037,901.69	-939,665,487.79
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>				
吸收投资收到的现金		23	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		24	-	-
取得借款收到的现金		25	2,126,430,685.39	2,215,254,626.39
收到其他与筹资活动有关的现金	五(五十七)	26	208,477,106.85	467,616,512.17
筹资活动现金流入小计		27	2,334,907,792.24	2,682,871,138.56
偿还债务支付的现金		28	1,201,809,825.17	1,530,395,841.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		29	246,879,582.49	127,644,009.03
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		30	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	五(五十七)	31	264,455,291.09	324,037,678.02
筹资活动现金流出小计		32	1,713,144,698.75	1,982,077,528.89
筹资活动产生的现金流量净额		33	621,763,093.49	700,793,609.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		34	-17,347,480.81	-12,943,890.08
五、现金及现金等价物净增加额		35	555,710,499.91	355,512,754.27
加：期初现金及现金等价物余额		36	462,092,529.89	106,579,775.62
六、期末现金及现金等价物余额		37	1,017,803,029.80	462,092,529.89

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



# 合并所有者权益变动表

2023年度

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审核专用章

会合04表-1  
金额单位：人民币元

编制单位：中汇证券股份有限公司

	2023年度											所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											
	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益		
	优先股	永续债	其他									
一、上期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,023,369,787.96	119,989,753.38	19,670,387.88	-	133,975,964.75	842,866,497.12	-2,077,704.37	2,297,815,279.96
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	42,991,727.08	-	-14,053,521.80	-	-	-27,872,677.12	-	145,548,180.54
二、本期期初余额	400,000,100.00	-	-	-	1,066,361,515.04	119,989,753.38	5,616,866.08	-	133,975,964.75	814,993,820.00	142,404,948.01	2,443,363,460.50
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-411,073,230.47	6,127,947.06	9,791,251.67	5,881,314.08	22,123,189.23	707,603,391.92	90,672,818.63	418,870,768.00
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	-368,081,503.39	6,127,947.06	29,618,340.67	-	-	809,876,042.15	13,993,834.52	853,488,217.34
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-412,041,211.59	-	-	-	-	-	-	-374,209,450.45
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-412,041,211.59
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	52,552,590.86	19,995,613.22	-	-	-	-	-	12,536,977.64
4. 其他	-	-	-	-	-8,572,882.66	-33,867,666.16	-	-	-	-	-	-25,294,783.50
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-122,099,739.23	77,069,294.79	-22,907,255.21
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-99,976,550.00	-	-99,976,550.00
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,827,089.00	77,069,294.79	77,069,294.79
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-19,827,089.00	-	-	-	-390,310.68	-390,310.68
1. 资本公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-19,827,089.00	-	-	19,827,089.00	-390,310.68	-390,310.68
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	5,881,314.08	-	-	-	-	5,881,314.08
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	20,751,737.48	-	-	-	-	20,751,737.48
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	14,873,423.40	-	-	-	-	14,873,423.40
(六) 其他	-	-	-	-	-42,991,727.08	-	-	-	-	-	-	-42,991,727.08
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	655,288,284.57	126,117,700.41	15,408,117.75	5,881,314.08	156,099,153.98	1,522,587,211.92	233,077,766.64	2,862,234,218.50

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

李慧芬

李慧芬



合并所有者权益变动表(续)  
2023年度

会合04表-2  
金额单位:人民币元

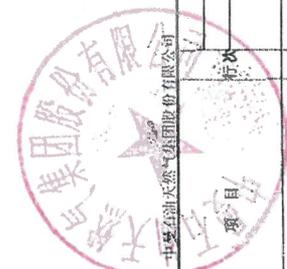
中汇会计师事务所(普通合伙)  
审计报告

项目	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润		
		优先股	永续债	其他								
一、上期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,013,534,954.84	-	23,628,418.34	-	131,253,906.08	-63,485,963.24	-1,493,266.25	1,970,410,076.25
加:会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,181,560.56	-	15,181,560.56
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	400,000,100.00	-	-	-	39,033,696.62	-	4,126,203.86	-	131,253,906.08	-3,917,749.97	170,255,350.45	209,497,590.96
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	1,052,568,651.46	-	27,751,712.20	-	2,722,058.67	-414,749,773.63	168,762,084.20	2,195,089,227.77
(一) 综合收益总额	-	-	-	-	13,792,863.58	-	-22,197,846.12	-	2,722,058.67	400,244,046.17	-26,357,136.19	248,274,232.73
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	9,834,833.12	-	-22,197,846.12	-	-	182,420,334.84	-26,357,136.19	433,925,352.53
1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	9,834,833.12	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	2,722,058.67	-82,176,288.67	-	-79,454,230.00
2. 对所有者分配	-	-	-	-	-	-	-	-	2,722,058.67	-2,722,058.67	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-79,454,230.00	-	-79,454,230.00
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,066,361,515.04	119,989,753.38	5,616,865.08	-	133,975,964.75	814,993,820.00	142,404,948.01	2,443,363,460.50

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





# 母公司资产负债表

2023年12月31日

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审核专用章

会企01表-1

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	注释号	行次	2023年12月31日	2022年12月31日
<b>流动资产：</b>				
货币资金		1	437,155,723.67	293,031,599.49
交易性金融资产		2	-	-
衍生金融资产		3	-	-
应收票据		4	-	10,890,000.00
应收账款	十七(一)	5	952,521,695.67	1,168,022,099.58
应收款项融资		6	-	-
预付款项		7	16,458,990.87	93,770,178.46
其他应收款	十七(二)	8	2,191,803,602.12	2,097,127,128.10
其中：应收利息		9	-	-
应收股利		10	-	-
存货		11	254,969,647.10	199,455,875.98
合同资产		12	40,366,609.43	64,151,599.24
持有待售资产		13	-	-
一年内到期的非流动资产		14	-	-
其他流动资产		15	7,094,663.22	19,438,173.38
流动资产合计		16	3,900,370,932.08	3,945,886,654.23
<b>非流动资产：</b>				
债权投资		17	-	-
其他债权投资		18	-	-
长期应收款		19	4,335,692.00	2,020,068.62
长期股权投资	十七(三)	20	1,083,031,330.25	1,015,730,081.73
其他权益工具投资		21	-	62,264,000.00
其他非流动金融资产		22	-	-
投资性房地产		23	3,300,039.70	4,046,983.30
固定资产		24	454,636,080.85	424,395,855.54
在建工程		25	3,925,022.71	30,267,286.91
生产性生物资产		26	-	-
油气资产		27	-	-
使用权资产		28	15,821,998.00	5,044,727.70
无形资产		29	497,651.65	593,720.30
开发支出		30	-	-
商誉		31	-	-
长期待摊费用		32	49,016,349.34	45,958,275.88
递延所得税资产		33	-	-
其他非流动资产		34	28,997,204.54	28,375,124.51
非流动资产合计		35	1,643,561,369.04	1,618,696,124.49
资产总计		36	5,543,932,301.12	5,564,582,778.72

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



# 母公司资产负债表(续)

2023年12月31日



会企01表-2

编制单位: 中曼石油天然气集团股份有限公司

金额单位: 人民币元

项目	注释号	行次	2023年12月31日	2022年12月31日
<b>流动负债:</b>				
短期借款		37	774,782,277.78	731,230,114.57
交易性金融负债		38	-	-
衍生金融负债		39	-	-
应付票据		40	125,000,000.00	75,050,000.00
应付账款		41	372,963,446.42	1,121,874,688.03
预收款项		42	-	-
合同负债		43	7,239,433.15	9,504,574.06
应付职工薪酬		43	29,151,031.65	20,856,365.58
应交税费		44	68,985,532.51	88,115,835.09
其他应付款		45	1,800,262,845.08	1,372,180,197.27
其中: 应付利息		46	-	-
应付股利		47	12,577,042.25	-
持有待售负债		48	-	-
一年内到期的非流动负债		49	106,439,150.02	50,378,070.14
其他流动负债		50	614,946.84	12,546,711.31
流动负债合计		51	3,285,438,663.45	3,481,736,556.05
<b>非流动负债:</b>				
长期借款		52	98,000,000.00	55,000,000.00
应付债券		53	-	-
其中: 优先股		54	-	-
永续债		55	-	-
租赁负债		56	9,453,346.90	-
长期应付款		57	39,532,026.36	30,265,372.79
长期应付职工薪酬		58	-	-
预计负债		59	28,375,124.51	28,375,124.51
递延收益		60	10,273,265.02	6,218,933.14
递延所得税负债		61	-	-
其他非流动负债		62	-	-
非流动负债合计		63	185,633,762.79	119,859,430.44
负债合计		64	3,471,072,426.24	3,601,595,986.49
<b>所有者权益:</b>				
股本		65	400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具		66	-	-
其中: 优先股		67	-	-
永续债		68	-	-
资本公积		69	1,103,385,135.63	1,108,639,448.20
减: 库存股		70	126,117,700.44	119,989,753.38
其他综合收益		71	-	11,264,030.00
专项储备		72	-	-
盈余公积		73	156,099,153.98	133,975,964.75
未分配利润		74	539,493,185.71	429,097,002.66
所有者权益合计		75	2,072,859,874.88	1,962,986,792.23
负债和所有者权益总计		76	5,543,932,301.12	5,564,582,778.72

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

李慧平

张平

张洪





## 母公司利润表

2023年度

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审核专用章

会企02表

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	注释号	行次	2023年度	2022年度
一、营业收入	十七(四)	1	1,555,345,168.66	1,399,526,233.15
减：营业成本	十七(四)	2	1,312,459,604.58	1,311,066,688.85
税金及附加		3	693,226.03	536,224.05
销售费用		4	6,080,655.17	7,655,460.46
管理费用		5	102,002,140.26	78,044,656.76
研发费用		6	48,355,668.29	48,384,111.75
财务费用		7	56,373,232.72	84,805,253.35
其中：利息费用		8	51,473,330.58	47,504,755.59
利息收入		9	2,945,773.67	1,330,380.36
加：其他收益		10	2,762,672.07	9,141,257.44
投资收益(损失以“-”号填列)	十七(五)	11	227,284,233.98	204,429,332.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		12	-	-
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		13	-	-
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)		14	-	-
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		15	-	-
信用减值损失(损失以“-”号填列)		16	-4,223,567.38	-14,002,090.24
资产减值损失(损失以“-”号填列)		17	240,252.42	-6,645,487.98
资产处置收益(损失以“-”号填列)		18	-811,992.92	-33,671.30
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		19	254,632,239.78	61,923,178.66
加：营业外收入		20	18,300.00	2,000.01
减：营业外支出		21	4,575,079.99	2,611,177.98
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		22	250,075,459.79	59,314,000.69
减：所得税费用		23	28,843,567.51	32,093,414.02
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		24	221,231,892.28	27,220,586.67
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		25	221,231,892.28	27,220,586.67
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		26	-	-
五、其他综合收益的税后净额		27	-11,264,030.00	-2,886,000.00
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		28	-11,264,030.00	-2,886,000.00
1.重新计量设定受益计划变动额		29	-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		30	-	-
3.其他权益工具投资公允价值变动		31	-11,264,030.00	-2,886,000.00
4.企业自身信用风险公允价值变动		32	-	-
5.其他		33	-	-
(二)将重分类进损益的其他综合收益		34	-	-
1.权益法下可转损益的其他综合收益		35	-	-
2.应收款项融资公允价值变动		36	-	-
3.其他债权投资公允价值变动		37	-	-
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		38	-	-
5.应收款项融资信用减值准备		39	-	-
6.其他债权投资信用减值准备		40	-	-
7.现金流量套期储备		41	-	-
8.外币财务报表折算差额		42	-	-
9.其他		43	-	-
六、综合收益总额(综合亏损总额以“-”号填列)		44	209,967,862.28	24,334,586.67
七、每股收益：				
(一)基本每股收益(元/股)		45	-	-
(二)稀释每股收益(元/股)		46	-	-

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





## 母公司现金流量表

2023年度

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审核专用章

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

会余03表

金额单位：人民币元

项 目	注释号	行次	2023年度	2022年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>				
销售商品、提供劳务收到的现金		1	1,881,495,035.16	1,296,020,026.04
收到的税费返还		2	37,478,408.41	13,508,460.32
收到其他与经营活动有关的现金		3	469,417,727.46	810,979,211.97
经营活动现金流入小计		4	2,388,391,171.03	2,120,507,698.33
购买商品、接受劳务支付的现金		5	1,770,147,558.51	905,028,459.16
支付给职工以及为职工支付的现金		6	336,513,856.98	379,933,384.16
支付的各项税费		7	70,937,178.46	34,623,221.77
支付其他与经营活动有关的现金		8	147,555,094.43	458,114,593.31
经营活动现金流出小计		9	2,325,153,688.38	1,777,699,658.40
经营活动产生的现金流量净额		10	63,237,482.65	342,808,039.93
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>				
收回投资收到的现金		11	227,284,233.98	204,429,332.81
取得投资收益收到的现金		12	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13	58,382,398.37	15,113,940.78
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		14	-	-
收到其他与投资活动有关的现金		15	-	-
投资活动现金流入小计		16	285,666,632.35	219,543,273.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17	155,300,400.63	244,288,068.85
投资支付的现金		18	35,670,000.00	50,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		19	-	-
支付其他与投资活动有关的现金		20	-	3,006,499.04
投资活动现金流出小计		21	190,970,400.63	297,294,567.89
投资活动产生的现金流量净额		22	94,696,231.72	-77,751,294.30
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>				
吸收投资收到的现金		23	-	-
取得借款收到的现金		24	1,035,000,000.00	1,369,761,473.83
收到其他与筹资活动有关的现金		25	73,535,783.56	49,450,000.00
筹资活动现金流入小计		26	1,108,535,783.56	1,419,211,473.83
偿还债务支付的现金		27	839,597,028.45	1,323,566,286.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		28	152,041,051.16	126,780,328.44
支付其他与筹资活动有关的现金		29	77,054,044.77	202,352,496.64
筹资活动现金流出小计		30	1,068,692,124.38	1,652,699,112.06
筹资活动产生的现金流量净额		31	39,843,659.18	-233,487,638.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		32	-1,375,898.64	9,066,128.42
五、现金及现金等价物净增加额		33	196,401,474.91	40,635,235.82
加：期初现金及现金等价物余额		34	99,441,527.35	58,806,291.53
六、期末现金及现金等价物余额		35	295,843,002.26	99,441,527.35

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

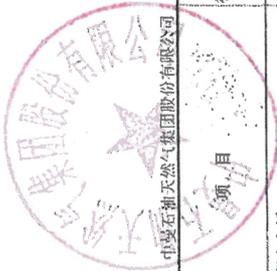


# 母公司所有者权益变动表

## 2023年度

会企01表-1  
金额单位：人民币元

中汇会计师事务所(普通合伙)  
审核专用章



编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

行次	项目	股本		其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他									
1	一、上期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00	-	-	133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23
2	加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	二、本年期初余额	400,000,100.00	-	-	-	1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00	-	-	133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23
6	三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-5,254,312.57	6,127,947.06	-11,264,030.00	-	-	22,123,189.23	110,396,183.05	109,873,082.65
7	(一) 综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221,231,892.28	221,231,892.28
8	(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-5,254,312.57	6,127,947.06	-	-	-	-	-	-11,382,259.63
9	1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-19,214,020.77	-	-	-	-	-	-	-49,214,020.77
10	2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	52,532,590.86	39,995,613.22	-	-	-	-	-	12,536,977.64
12	4. 其他	-	-	-	-	-8,572,882.66	-33,867,666.16	-	-	-	-	-	25,294,783.50
13	(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,123,189.23	-122,099,739.23	-99,976,550.00
14	1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,123,189.23	-22,123,189.23	-
15	2. 对所有者分配的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-99,976,550.00	-99,976,550.00
16	3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-11,264,030.00	-	-	-	11,264,030.00	-
18	1. 资本公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	2. 盈余公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-11,264,030.00	-	-	-	11,264,030.00	-
23	6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	四、本期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,103,385,135.63	126,117,700.44	-	-	-	156,099,153.98	539,493,185.71	2,072,859,874.88

法定代表人：

李强

主管会计工作负责人：

李强

会计机构负责人：

李强



# 母公司所有者权益变动表(续)

2023年度

金额单位: 人民币元

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)  
审计专用章

行次	项目	股本		其他权益工具		资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
1	一、上期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,035,973,519.85	-	14,150,030.00	-	131,253,906.08	484,052,704.66	2,065,430,260.59
2	加: 会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	二、本年期初余额	400,000,100.00	-	-	-	1,035,973,519.85	-	14,150,030.00	-	131,253,906.08	484,052,704.66	2,065,430,260.59
6	三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	72,665,928.35	-	-2,886,000.00	-	2,722,058.67	-54,955,702.00	-102,443,468.36
7	(一) 综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-2,886,000.00	-	-	27,220,586.67	24,334,586.67
8	(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	72,665,928.35	119,989,753.38	-	-	-	-	-47,323,825.03
9	1. 股东投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	9,488,948.15	119,989,753.38	-	-	-	-	-110,500,805.23
12	4. 其他	-	-	-	-	63,176,980.20	-	-	-	-	-	63,176,980.20
13	(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	2,722,058.67	-82,176,288.67	-79,454,230.00
14	1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	2,722,058.67	-2,722,058.67	-
15	2. 对所有者的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-79,454,230.00	-79,454,230.00
16	3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	1. 资本公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	2. 盈余公积转增资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00	-	133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23

注册会计师:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

法定代表人:



# 中曼石油天然气集团股份有限公司

## 财务报表附注

2023 年度

### 一、公司基本情况

中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称公司或本公司)系于2003年6月13日经上海市工商局浦东新区分局核准成立,2013年12月24日在中曼石油天然气集团有限公司的基础上整体变更设立。现持有统一社会信用代码为913100007514799050的营业执照。公司注册地:中国(上海)自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层,总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。法定代表人:李春第。公司现有总股本为400,000,100股,每股面值人民币1元。其中:有限售条件的流通股份A股0股;无限售条件的流通股份A股400,000,100股。公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司的基本组织架构:根据国家法律法规和公司章程的规定,建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构;董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会和战略委员会等四个专门委员会和证券事务部。公司设置“十个部门二个中心”,分别为行政管理部、人力资源部、规划发展部、计划财务部、证券事务部、融资部、审计监察部、法律合同部、数字化办公室、后勤管理部、采购物流中心、技术中心。

本公司属石油和天然气开采行业。主要经营活动为:设备制造业、工程服务和石油开采。主要产品和劳务为设备制造、租赁和销售,钻井工程服务和石油开采、石油及其衍生品销售等。

本财务报表及财务报表附注已于2024年4月28日经公司第三届董事会第四十六次会议批准对外报出。

### 二、财务报表的编制基础

#### (一) 编制基础

本公司以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的

公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定(2023 年修订)》的披露规定编制财务报表。

## **(二) 持续经营**

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

## **三、主要会计政策和会计估计**

本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,销售收入及融资租入固定资产等交易和事项指定了若干具体会计政策和会计估计,具体会计政策参见附注三(三十五)和附注三(三十九)等相关说明。

### **(一) 遵循企业会计准则的声明**

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

### **(二) 会计期间**

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### **(三) 营业周期**

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期,并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

### **(四) 记账本位币**

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、美元和坚戈为其记账本位币,编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

#### (五) 重要性标准确定方法和选择依据

项 目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收账款——金额 100 万元以上(含)且占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
本期重要的应收款项核销	应收账款——金额 100 万元以上(含)且占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年且金额重大的预付款项	预付款项——金额 100 万元以上(含)或预付款项账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年的大额应付账款	应付账款——金额 300 万元以上(含)或应付账款账面余额 5%以上的款项。
重要的在建工程	在建工程期末金额 200 万以上(含)且占在建工程账面余额 5%以上的款项。
重要的非全资子公司	销售收入占营业总收入 20%以上的非全资子公司。

#### (六) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

##### 1. 同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并，合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

## 2. 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；对于合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末，因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值，或合并中取得被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值，合并当期期末，公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的，则视同在购买日发生，进行追溯调整，同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行相关的调整；自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整，按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：(1)这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；(2)这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；(3)一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；(4)一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益或留

存收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

### 3. 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## (七) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

### 1. 控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

### 2. 合并报表的编制方法

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

子公司少数股东应占的权益、损益和当期综合收益中分别在合并资产负债表中所有者权

益项目下、合并利润表中净利润项目和综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

### 3. 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

### 4. 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注三（二十一）“长期股权投资”或本附注三（十一）“金融工具”。

### 5. 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部

分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积（股本溢价）。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

#### **（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法**

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注三（二十一）3（2）“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

1. 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
2. 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
3. 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
4. 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
5. 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

#### **（九）现金及现金等价物的确定标准**

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短（一般是指从购买日起3个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## (十) 外币业务折算和外币报表的折算

### 1. 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

### 2. 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：(1)属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；(2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及(3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益或其他综合收益。

### 3. 外币报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

现金流量表采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

## (十一) 金融工具

金融工具是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

### 1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

#### (1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照本附注三(三十五)的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

#### (2) 金融资产的分类和后续计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

##### 1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，所产生的利得或损失在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

对于金融资产的摊余成本，应当以该金融资产的初始确认金额经下列调整后的结果确定：①扣除已偿还的本金；②加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额；③扣除累计计提的损失准备。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，应转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益外，其他相关的利得或损失(包括汇兑损益)均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

### 3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述 1)、2)情形外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

### (3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

#### 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

#### 2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

该类金融负债按照本附注三(十一)2 金融资产转移的会计政策确定的方法进行计量。

#### 3) 财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述 1) 或 2) 情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照本附注三(十一)5 金融工具的减值方法确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照本附注三(三十五)的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

#### 4) 以摊余成本计量的金融负债

除上述 1)、2)、3) 情形外，本公司将其余所有的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债。

该类金融负债在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，产生的利得或损失在终止确认或在按照实际利率法摊销时计入当期损益。

### (4) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利),减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

## 2. 金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移,是指本公司将金融资产(或其现金流量)让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。金融资产终止确认,是指本公司将之前确认的金融资产从其资产负债表中予以转出。

满足下列条件之一的金融资产,本公司予以终止确认:(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止;(2)该金融资产已转移,且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方;(3)该金融资产已转移,虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,但是放弃了对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,且保留了对该金融资产的控制的,则按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产,并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度,是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的,将下列两项金额的差额计入当期损益:(1)被转移金融资产在终止确认日的账面价值;(2)因转移金融资产而收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,按照各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:(1)终止确认部分在终止确认日的账面价值;(2)终止确认部分收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具,整体或部分转移满足终止确认条件的,按上述方法计算的差额计入留存收益。

## 3. 金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的,本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本公司(借入方)与借出方之间签订协议,以承担新金融负债方式替换原金融负债,且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的,终止确认原金融负债,同时确认

一项新金融负债。本公司对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的,终止确认原金融负债,同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的,本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额,计入当期损益。本公司回购金融负债一部分的,按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例,对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额,计入当期损益。

#### 4. 金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见本附注三(十二)。

#### 5. 金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础,对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及本附注三(十一)1(3)3所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失,是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失,是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额,即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产,公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的不含重大融资成分的应收款项或合同资产,本公司运用简化计量方法,按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具,本公司按照一般方法计量损失准备,在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加,处于第一阶段,本公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备;如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的,处于第二阶段,本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备;如果金融资产自初始确认后已经发生信用减值的,处于第三阶段,本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失,是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来12个月内预期信用损失,是指因资产负债表日后12个月内(若

金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

#### 6. 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

## (十二) 公允价值

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最底层输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

### (十三) 应收票据

#### 1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收票据按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

#### 2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0
商业承兑汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为1%

#### 3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试。

### (十四) 应收账款

#### 1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日,按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试,并估计预期信用损失;将其余应收账款按信用风险特征划分为若干组合,参考历史信用损失经验,结合当前状况并考虑前瞻性信息,在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及考虑前瞻性信息,分账龄确认预期信用损失率,详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验,结合当前状况以及考虑前瞻性信息,预期信用损失率为0

账龄组合预期信用损失率对照表:

账龄	应收账款预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务
1年以内(含1年,下同)	1.00	5.00
1-2年	20.00	10.00
2-3年	100.00	30.00
3-4年	100.00	80.00
4-5年	100.00	100.00
5年以上	100.00	100.00

3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收账款账龄。

4. 按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试。

**(十五) 应收款项融资**

1. 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5所述的简化方法确定应收款项融资的预期信用损失并进

行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

### 2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

### 3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

## (十六) 其他应收款

### 1. 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5 所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余其他应收款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

### 2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

### 3. 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

公司按照先发生先收回的原则统计并计算其他应收款账龄。

### 4. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试。

## (十七) 存货

### 1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料、在途物资和委托加工物资等。

(2) 企业取得存货按实际成本计量。1) 外购存货的成本即为该存货的采购成本，通过进一步加工取得的存货成本由采购成本和加工成本构成。2) 债务重组取得债务人用以抵债的存货，以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。4) 以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

(3) 企业发出存货的成本计量采用先进先出法。

### (4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货的盘存制度为永续盘存制。

### 2. 存货跌价准备

#### (1) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量。存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响，除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定，其中：

1) 产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

2) 需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减

去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或者类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

## (十八) 合同资产

### 1. 合同资产的确认方法及标准

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

### 2. 合同资产的减值

#### (1) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余合同资产按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

#### (2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	合同资产预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务
1年以内(含1年,下同)	1.00	5.00
1-2年	20.00	10.00
2-3年	100.00	30.00
3-4年	100.00	80.00
4-5年	100.00	100.00
5年以上	100.00	100.00

(3) 基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

本公司按照合同资产实际发生时点确认账龄

(4) 按照单项计提减值准备的认定单项计提判断标准

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试。

### (十九) 持有待售的非流动资产或处置组

#### 1. 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换,下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,在满足下列条件时,将其划分为持有待售类别:

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;

(2) 出售极可能发生,即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺,预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监督部门批准后方可出售的,公司已经获得批准。确定的购买承诺,是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议,该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款,使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的,当拟出售的子公司投资满足持有待售类别划分条件时,在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别,在合并报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组不再满足持有待售类别划分条件的,公司停止将其划分

为持有待售类别。部分资产或负债从持有待售的处置组中移除的，处置组中剩余资产或负债新组成的处置组仍满足持有待售划分条件的，公司将新组成的处置组划分为持有待售类别，否则将满足持有待售类别划分条件的非流动资产单独划分为持有待售类别。

对于当期首次满足持有待售类别划分条件的非流动资产或处置组，不调整可比会计期间的资产负债表。

## 2. 持有待售类的非流动资产或处置组的初始计量及后续计量

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

公司对持有待售的处置组确认资产减值损失金额时，先抵减处置组商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称第 42 号准则）计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中不适用第 42 号准则计量规定的资产和负债的账面价值，再按照上述相关规定进行会计处理。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益；划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用第 42 号准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额依据处置组中除商誉外的适用第 42 号准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值，同时将转回金额计入当

期损益。已抵减的商誉账面价值以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

### 3. 划分为持有待售类别的终止确认和计量

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：(1)划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2)可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

### 4. 终止经营的条件

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

### 5. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信

息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

## **(二十) 长期应收款**

本公司对租赁应收款和由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项按照本附注三(十一)5 所述的一般方法确定长期应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

本公司对租赁形成的长期应收款和交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项，在合同约定期限内，通常认为预期信用损失为 0，不计提信用损失。超过合同约定的收款期限的长期应收款，应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

## **(二十一) 长期股权投资**

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

### **1. 共同控制和重大影响的判断标准**

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

### **2. 长期股权投资的初始投资成本的确定**

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

(3) 除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有

商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

### 3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

#### (1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

#### (2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入

所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

#### 4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

##### (1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止确认权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的

所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

#### (2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和净利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## (二十二) 投资性房地产

1. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则

计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

3. 对成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

4. 投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。自用房地产的用途或者存货改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产、无形资产或存货转换为投资性房地产，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

5. 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

## (二十三) 固定资产

### 1. 固定资产确认条件

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：(1)为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；(2)使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认：(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

### 2. 固定资产的初始计量

固定资产按照成本进行初始计量。对弃置时预计将产生较大费用的固定资产，预计弃置费用，并将其现值计入固定资产成本。

### 3. 固定资产的折旧方法

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同的方式为企业经济利益，则选择不同折旧率和折旧方法，分别计提折旧。各类固定资产折旧年限和折旧率如下：

固定资产类别	折旧方法	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
--------	------	---------	-----------	---------

固定资产类别	折旧方法	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋建筑物	年限平均法	20	5.00	4.75
运输设备	年限平均法	4-5	5.00	19.00-23.75
机器设备	年限平均法	10-15	5.00-10.00	6.00-9.50
其中：钻机设备	年限平均法	15	5.00-10.00	6.00-6.33
测井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
录井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
试井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
抽油设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.50
其他机器设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
其他设备	年限平均法	5-10	5.00-10.00	9.00-19.00

说明：

(1)符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

(2)已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算折旧率。

(3)公司至少年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

#### 4. 其他说明

(1)因开工不足、自然灾害等导致连续3个月停用的固定资产确认为闲置固定资产(季节性停用除外)。闲置固定资产采用和其他同类别固定资产一致的折旧方法。

(2)若固定资产处于处置状态，或者预期通过使用或处置不能产生经济利益，则终止确认，并停止折旧和计提减值。

(3)固定资产出售、转让、报废或者毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

(4)本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

## (二十四) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

3. 本公司在建工程转为固定资产的具体标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	房屋建筑物转固标准以投入使用与竣工验收孰早为依据，转固时点系竣工验收报告或者试运行报告。
机器设备	机器设备转固标准为是否投入使用，转固时点为机器安装运行验收单。

4. 公司将在在建工程达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售(以下简称试运行销售)的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的确认为相关资产。

## (二十五) 借款费用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

### 1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

### 2. 借款费用资本化期间

(1) 当同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期

费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

### 3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

## (二十六) 油气资产

### 1. 油气资产的计量方法

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本(包括地质及地球物理勘探成本)在发生时计入当期损益。

### 2、对油气资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计后进行的。对于境内油气资产弃置义务：按照现值计算拆除费用，并资本化作为油气资产价值的一部分。对于境外油气资产弃置义务：预计拆除费用按当地税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值一部分。公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。

### 3、油气资产的折耗

已探明矿区权益和开发成本以油田为单位按照产量法进行摊销，以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行折耗；未探明矿区权益不计提折耗，随生产开发及探明经济可采储量，逐渐按照其账面价值转为探明矿区权益，按照探明矿区权益进行摊销。

每年至少聘请一次中介机构对油气的储量进行评估。

### 4、油气资产的减值

除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

## (二十七) 无形资产

### 1. 无形资产的初始计量

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此之外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，

则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

## 2. 无形资产使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命依据	期限(年)
土地使用权	土地权证	土地使用权有效期
软件	受益年限	10 年

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

## 3. 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

### (1) 基本原则

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶

段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## (二十八) 长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

1. 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
2. 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
3. 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
4. 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
5. 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
6. 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；
7. 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，应当进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。公允价值的确定方法详见本附注三(十二)；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量

的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以资产组所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应收益中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或者资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

### **(二十九) 长期待摊费用**

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中：

租入的固定资产发生的改良支出，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

### **(三十) 合同负债**

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

### (三十一) 职工薪酬

职工薪酬,是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利,也属于职工薪酬。

根据流动性,职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

#### 1. 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间,将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的,如能够可靠计量的,按照公允价值计量。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付,且财务影响重大的,则该负债将以折现后的金额计量。

#### 2. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中,设定提存计划,是指向独立的基金缴存固定费用后,企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划;设定受益计划,是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

##### (1) 设定提存计划

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外,本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴纳制度(补充养老保险)或者企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费或者年金计划缴费,相应支出计入当期损益或者相关资产成本。

#### 3. 辞退福利的会计处理方法

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时,和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日,确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的,按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务

日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益(辞退福利)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

#### 4. 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

### (三十二) 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值：即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

本公司油气资产产生的预计负债详见详见本附注三(二十六)。

### (三十三) 股份支付

#### 1. 股份支付的种类

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

## 2. 权益工具公允价值的确定方法

(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

## 3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

## 4. 股份支付的会计处理

### (1) 以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积，在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

### (2) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的，授予后立即可行权的，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

### (3) 修改、终止股份支付计划

#### 1) 以权益结算的股份支付的修改及终止

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应

地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积)。职工或者其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予权益工具用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对被授予的替代权益工具进行处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易，按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

#### **(三十四) 股份回购**

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额，同时，按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

#### **(三十五) 收入**

##### **1. 收入的总确认原则**

公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：(1)客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制公司履约过程中在建的商品；(3)公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1)公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2)公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3)公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4)公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5)客户已接受该商品；(6)其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

## 2. 本公司收入的具体确认原则

(1) 钻机及配件销售收入确认的具体原则：针对钻机配件销售，根据合同约定，公司将货物发出，购货方签收无误后，收入金额已经确定，并已收讫货款或预计可收回货款，成本能够可靠计量时，确认销售商品收入。出口货物销售时，根据合同约定的货物出口成交方式的不同，公司将货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单、客户签收单等确认收入的实现。

针对钻机整机销售，根据合同约定，公司需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的装配验收合格文件为收入确认时点；针对零部件销售，根据合同约定，公司无需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的签收文件为收入确认时点。

(2) 提供劳务收入确认的具体确认原则：针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入；当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

针对境内钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《结算单》或《完井签确表》等计算工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入。

(3) 原油销售业务收入确认的具体原则：根据合同约定，公司原油交付地点均在作业井口，以公司开具的调拨单或者运输单作为收入确认时点。

(4) 贸易业务收入确认的具体原则：根据合同约定，确定公司身份是主要责任人还是代理人后，相应按全额法或净额法确认收入。在净额法确认收入原则下，公司以完成代理，同时收到双方结算单作为收入确认时点。在全额法确认收入原则下，公司交付货物，以客户签署的物权转移凭证作为收入确认时点。

(5) 让渡资产使用权收入确认的具体原则：1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

## **(三十六) 合同成本**

### **1. 合同成本的确认条件**

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

#### 2. 与合同成本有关的资产的摊销

合同取得成本确认的资产与合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。

#### 3. 与合同成本有关的资产的减值

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时,公司首先对按照其他企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失;然后确定与合同成本有关的资产的减值损失。与合同成本有关的资产,其账面价值高于公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的,超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失。

计提减值准备后,如果以前期间减值的因素发生变化,使得公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额高于该资产账面价值的,转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

### (三十七) 政府补助

#### 1. 政府补助的分类

政府补助,是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助,包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等;与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助,区分不同部分分别进行会计处理;难以区分的,整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为:

(1) 政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产,或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的,划分为与资产相关的政府补助。

(2) 根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用

或损失的，划分为与收益相关的政府补助。

(3)若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1)政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2)政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

## 2. 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

(1)所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；

(2)应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

(3)相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；

(4)根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

## 3. 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对政府补助采用的是总额法，具体会计处理如下：

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

(1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

(2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

(3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为：与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

### **(三十八) 递延所得税资产和递延所得税负债**

#### **1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量**

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项；(3) 按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易(包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等)，公司对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

2. 当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## (三十九) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

### 1. 作为承租方租赁的会计处理方法

#### (1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

#### (2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

### (3) 短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

### (4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

## 2. 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

### (1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### (2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注三(十一)金融工具进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

## 3. 售后租回交易

公司按照本附注三(三十五)收入所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

公司将固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价价款远低于行使选择权时该资产的公允价值。固定资产出售及租赁相互关联，且基本能确定在租赁期满回购的情况下（售后租回形成融资租赁业务），公司将这一系列交易作为一个整体反映，按照抵押借款进行会计处理。

### (1) 承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注三(十一)金融工具。

### (2) 出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述出租人的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产

的会计处理详见本附注三(十一)金融工具。

#### **(四十) 库存股**

因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份，在注销或者转让之前，作为库存股管理，按实际支付的金额作为库存股成本，减少所有者权益，同时进行备查登记。如果转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。如果注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

#### **(四十一) 限制性股票**

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积(股本溢价)；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

#### **(四十二) 重大会计判断和估计说明**

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

##### **1. 租赁的分类**

本公司作为出租人时，根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部

风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

## 2. 金融工具的减值

本公司采用预期信用损失模型对以摊余成本计量的应收款项及债权投资、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资及其他债权投资等的减值进行评估。运用预期信用损失模型涉及管理层的重大判断和估计。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。实际的金融工具减值结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响金融工具的账面价值及信用减值损失的计提或转回。

## 3. 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

## 4. 非金融非流动资产减值

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

## 5. 折旧和摊销

本公司对采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期

的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

#### 6. 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

#### 7. 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### 8. 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金和油田拆除费用等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计等因素进行的。但上述历史经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

#### 9. 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据；如果无法获得第一层次输入值，则聘用第三方有资质的评估机构进行估值，在此过程中本公司管理层与其紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在本附注三(十二)公允价值披露。

### (四十三) 主要会计政策和会计估计变更说明

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币元。

#### 1. 重要会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于2022年11月30日发布《企业会计准则解释第16号》(财会[2022]31号,以下简称“解释16号”),本公司自2023年1月1日起执行其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定。	本次变更经公司第三届三十八次董事会审议通过。	[注1]

[注1]关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理,解释16号规定对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易不适用《企业会计准则第18号——所得税》关于豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定,企业对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异,在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

本公司自2023年1月1日起执行解释16号中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定,首次施行该解释对可比期间财务报表数据无影响。

#### 2. 会计估计变更说明

本期公司无会计估计变更事项。

## 四、税项

### (一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5% 境外项目税项[注1]
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%
境内矿产资源税	按原油销售收入计缴	6%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	[注2]

税 种	计税依据	税 率
石油特别收益金	按税法规定计算的原油销售基础计算石油特别收益金	[注 3]
哈萨克斯坦矿产资源开采税	原油开采量和销售价格	5%（适用于年开采量小于 25 万吨税档）
哈萨克斯坦出口关税	从量征收	按国际油价采用浮动税率
哈萨克斯坦出口收益税	原油出口价格及实际出口量	0%-32%
哈萨克斯坦财产税	财产账面价值	1.5%

[注 1] 本公司伊拉克地区项目按 7% 扣缴 withholding tax 税项（伊拉克），本公司巴基斯坦地区项目按 4% 扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦），沙特地区项目按照 15% 扣缴增值税（沙特），埃及地区项目按照 1% 缴纳 withholding tax（埃及）。俄罗斯分地区项目按照 20% 缴纳销项税（俄罗斯），哈萨克斯坦地区项目按照 12% 缴纳销项税（哈萨克斯坦）。

[注 2] 不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15.00%
四川昆仑石油设备制造有限公司	15.00%
中曼石油钻井技术有限公司	15.00%
四川中曼电气工程技术有限公司	15.00%
中曼石油天然气集团（海湾）公司	9.00%
中曼石油装备集团有限公司	15.00%
上海中曼油气销售有限公司	25.00%
上海昆仑致远设备租赁有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	16.50%
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	25.00%
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	16.50%
陕西中曼石油钻井技术有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	10.00%
中曼石油服务有限责任公司	9.00%
ZPEC 石油工程服务公司	20.00%
ZPEC Egypt LLC	22.50%
天津中曼钻井工程有限公司	25.00%

纳税主体名称	所得税税率
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	15.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	25.00%
舟山中曼昆仑能源有限公司	25.00%
上海中曼石油销售有限公司	25.00%
阿克苏天山钠业有限公司	25.00%
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	20.00%
贵州中曼建设工程有限公司	25.00%
上海巴比伦石油装备有限公司	25.00%
阿克苏中曼新能源有限公司	25.00%
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	20.00%
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	9.00%
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)有限公司	20.00%
TNG Holding	20.00%
TENGE Oil & Gas	20.00%
Caspian Innovator Limited	20.00%

[注 3] 石油特别收益金征收率说明

原油价格(美元/桶)	征收比率	速算扣除数(美元/桶)
65~70(含)	20.00%	-
70~75(含)	25.00%	0.25
75~80(含)	30.00%	0.75
80~85(含)	35.00%	1.50
85以上	40.00%	2.50

## (二) 税收优惠及批文

### 1、增值税

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告 2016 年第 29 号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

根据财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知（财税[2016]36 号）的有关规定，对离岸服务外包、转让技术业务免征增值税。

### 2、所得税

中曼石油天然气集团股份有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202331006240，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油钻井技术有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202331004047，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202351006120，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年按 15%的税率计缴企业所得税。

四川中曼电气工程技术有限公司于 2022 年 11 月 2 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202251003176，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油装备集团有限公司于 2023 年 12 月 12 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202331004900，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于 2022 年 10 月 12 日取得由新疆维吾尔自治区科学

技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR202265000292，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，同时阿克苏中曼油气勘探开发有限公司根据财政部《税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》之“一、自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司享受国家西部大开发战略优惠政策，综上两项税收优惠政策，2023 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

### 3、矿产资源税

根据《财政部国家税务总局关于调整原油、天然气资源税有关政策的通知》之“二（二）对稠油、高凝油和高含硫天然气资源税减征 40%。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司实际原油相对密度小于 0.92 的轻质原油按 6%缴纳资源税；原油相对密度在 0.92~1.0 之间的重质原油按 3.60%缴纳。

## 五、合并财务报表项目注释

以下注释项目除非特别注明，期初系指 2023 年 1 月 1 日，期末系指 2023 年 12 月 31 日；本期系指 2023 年度，上年系指 2022 年度。金额单位为人民币元。

### （一）货币资金

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金	2,208,538.87	2,738,053.83
银行存款	1,015,581,369.29	459,354,693.30
其他货币资金	231,889,051.36	303,999,026.17
其中：保证金金额	231,875,565.21	303,991,302.34
证券账户资金	13,486.15	7,723.83
合 计	1,249,678,959.52	766,091,773.30
其中：存放在境外的款项总额	104,643,330.64	161,399,497.54

#### 2. 抵押、质押、冻结等对使用有限制或存放在境外、或资金汇回受到限制的款项说明

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	222,602,138.26	186,488,922.74

项 目	期末数	期初数
信用证保证金	10,000.00	10,061,200.98
保函保证金	9,263,426.95	34,644,022.32
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	-	72,797,156.30
用于借款（国内票据贴现）担保的保证金	-	-
合 计	231,875,565.21	303,991,302.34

3. 外币货币资金明细情况详见本附注五(六十)“外币货币性项目”之说明。

## (二) 应收票据

### 1. 明细情况

种 类	期末数	期初数
商业承兑汇票	20,493,064.17	94,724,083.07

### 2. 按坏账计提方法分类披露

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17
合 计	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17

续上表：

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	95,680,891.99	100.00	956,808.92	1.00	94,724,083.07
合 计	95,680,891.99	100.00	956,808.92	1.00	94,724,083.07

### (1) 期末按组合计提坏账准备的应收票据

组 合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票	20,700,064.82	207,000.65	1.00

### 3. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

种类	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	956,808.92	-749,808.27	-	-	-	207,000.65
小计	956,808.92	-749,808.27	-	-	-	207,000.65

### 4. 期末公司已背书或者贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	-	-
商业承兑汇票	-	20,700,064.82
小计	-	20,700,064.82

## (三) 应收账款

### 1. 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	643,780,025.05	498,270,941.22
1-2年	76,605,279.47	68,201,066.00
2-3年	21,218,541.89	44,698,293.38
3年以上	86,172,064.55	61,115,399.50
其中：3-4年	26,038,400.41	22,599,480.26
4-5年	21,640,262.91	344,623.47
5年以上	38,493,401.23	38,171,295.77
账面余额合计	827,775,910.96	672,285,700.10

### 2. 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	17,480,705.84	2.11	17,480,705.84	100.00	-
按组合计提坏账准备	810,295,205.12	97.89	107,945,349.53	13.32	702,349,855.59

种类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
其中：境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	459,412,284.40	55.50	34,023,874.56	7.41	425,388,409.84
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	350,882,920.72	42.39	73,921,474.97	21.07	276,961,445.75
合计	827,775,910.96	100.00	125,426,055.37	15.15	702,349,855.59

续上表：

种类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	672,285,700.10	100.00	105,548,323.94	15.70	566,737,376.16
其中：境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	377,035,482.56	56.08	39,266,547.68	10.41	337,768,934.88
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	295,250,217.54	43.92	66,281,776.26	22.45	228,968,441.28
合计	672,285,700.10	100.00	105,548,323.94	15.70	566,737,376.16

(1) 按单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
天山环保库车石化有限公司	-	-	8,807,928.97	8,807,928.97	100.00	难以收回，可执行财产不足
乌鲁木齐恒顺通石油化工有限公司	-	-	8,672,776.87	8,672,776.87	100.00	难以收回，可执行财产不足
小计	-	-	17,480,705.84	17,480,705.84	100.00	-

(2) 期末按组合计提坏账准备的应收账款

组合	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	459,412,284.40	34,023,874.56	7.41
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	350,882,920.72	73,921,474.97	21.07
小计	810,295,205.12	107,945,349.53	13.32

其中：境外工程款和原油及其衍生品销售款类组合

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	402,947,585.02	4,029,475.84	1.00
1-2年	33,087,875.83	6,617,575.17	20.00
2-3年	6,132,818.80	6,132,818.80	100.00
3-4年	5,122,623.10	5,122,623.10	100.00
4-5年	5,027,928.07	5,027,928.07	100.00
5年以上	7,093,453.58	7,093,453.58	100.00
小计	459,412,284.40	34,023,874.56	7.41

其中：非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类组合

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	240,832,440.03	12,041,622.01	5.00
1-2年	43,517,403.64	4,351,740.36	10.00
2-3年	10,601,611.09	3,180,483.33	30.00
3-4年	7,919,183.47	6,335,346.78	80.00
4-5年	16,612,334.84	16,612,334.84	100.00
5年以上	31,399,947.65	31,399,947.65	100.00
小计	350,882,920.72	73,921,474.97	21.07

3. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

种类	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	-	17,480,705.84	-	-	-	17,480,705.84
按组合计提坏账准备	105,548,323.94	10,030,993.09	-	7,633,967.50	-	107,945,349.53
其中：境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	39,266,547.68	2,391,294.38	-	7,633,967.50	-	34,023,874.56
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	66,281,776.26	7,639,698.71	-	-	-	73,921,474.97
小计	105,548,323.94	27,511,698.93	-	7,633,967.50	-	125,426,055.37

4. 本期实际核销的应收账款情况

项目	核销金额

项 目	核销金额
实际核销的应收账款	7,633,967.50

其中重要的应收账款核销情况：

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
诺德天然气股份有限公司	工程款	1,290,133.59	无法收回	总经理批准	否
PAKISTAN PETROLEUM LIMITED	工程款	6,343,833.91	无法收回	总经理批准	否
小 计		7,633,967.50			

5. 按欠款方归集的期末数前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末数	合同资产期末数	应收账款和合同资产期末数	占应收账款和合同资产期末合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末数
单位一	141,616,106.92	55,155,534.61	196,771,641.53	19.10	9,226,894.50
单位二	77,191,450.40	21,947,758.43	99,139,208.83	9.62	3,553,849.94
单位三	74,869,077.04	-	74,869,077.04	7.27	748,690.77
单位四	67,031,338.42	4,678,609.22	71,709,947.64	6.96	4,838,340.22
单位五	43,155,363.87	26,318,597.57	69,473,961.44	6.75	694,739.61
小 计	403,863,336.65	108,100,499.83	511,963,836.48	49.70	19,062,515.04

6. 期末外币应收账款情况详见本附注五(六十)“外币货币性项目”之说明。

(四) 应收款项融资

1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收票据	19,800,000.00	25,400,000.00

2. 按坏账计提方法分类披露

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	-	-	-	-	-
其中：银行承兑汇票	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
合计	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00

续上表：

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	-	-	-	-	-
其中：银行承兑汇票	25,400,000.00	100.00	-	-	25,400,000.00
合计	25,400,000.00	100.00	-	-	25,400,000.00

期末按组合计提坏账准备的应收款项融资

组合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
银行承兑汇票	19,800,000.00	-	-

3. 期末公司已背书或者贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

项目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	169,579,600.00

## (五) 预付款项

### 1. 账龄分析

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	225,144,742.77	93.14	310,786,625.39	95.07
1-2年	6,794,043.28	2.81	11,650,054.40	3.56
2-3年	6,711,567.26	2.78	3,675,569.11	1.12
3年以上	3,075,164.20	1.27	812,430.37	0.25
合计	241,725,517.51	100.00	326,924,679.27	100.00

### 2. 按预付对象归集的期末数前五名的预付款情况

单位名称	期末数	占预付款项期末合计数的比例(%)
单位一	79,071,052.60	32.71
单位二	46,981,299.20	19.44
单位三	15,700,000.00	6.49
单位四	13,095,294.80	5.42
单位五	9,462,994.96	3.91
小 计	164,310,641.56	67.97

### 3. 账龄超过 1 年且金额重大的预付款项未及时结算的原因说明

单位名称	金 额	未及时结算的原因
上海巨赋实业有限公司	1,812,462.17	项目暂停, 预付供应商款项于资产负债表日后全额返还
新疆拓川地质工程有限公司	2,316,473.68	预付水泥采购款, 尚未完全结算完
郑州海陆亚能源科技股份有限公司	3,648,000.00	项目暂停, 预付供应商定制款
小 计	7,776,935.85	-

4. 期末未发现预付款项存在明显减值迹象, 故未计提减值准备。

## (六) 其他应收款

### 1. 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
其 他 应 收 款	65,511,584.71	24,285,764.86	41,225,819.85	91,855,958.74	38,041,157.23	53,814,801.51

### 2. 其他应收款

#### (1) 按性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	425,148.16	13,693,276.80
备用金及员工借款	7,227,555.96	8,088,036.48
代垫款项	9,665,586.77	9,199,324.00
往来款	42,998,199.94	60,875,321.46
应收退税款	5,195,093.88	-

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
小计	65,511,584.71	91,855,958.74

(2) 按账龄披露

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	21,379,437.54	14,010,331.34
1-2年	5,336,685.52	2,147,486.72
2-3年	1,162,671.23	22,996,241.99
3年以上	37,632,790.42	52,701,898.69
其中：3-4年	21,961,552.74	1,832,730.58
4-5年	994,462.33	39,137,975.38
5年以上	14,676,775.35	11,731,192.73
小计	65,511,584.71	91,855,958.74

账龄超过三年的单项金额重大的其他应收款说明详见其他应收前五大披露。

(3) 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	2,406,002.95	3.67	2,406,002.95	100.00	-
按组合计提坏账准备	63,105,581.76	96.33	21,879,761.91	34.67	41,225,819.85
合计	65,511,584.71	100.00	24,285,764.86	37.07	41,225,819.85

续上表：

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	2,393,925.08	2.61	2,393,925.08	100.00	-
按组合计提坏账准备	89,462,033.66	97.39	35,647,232.15	39.85	53,814,801.51
合计	91,855,958.74	100.00	38,041,157.23	41.41	53,814,801.51

1) 按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期初数	期末数
------	-----	-----

	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
Kaseum Technology Ltd	712,256.69	712,256.69	724,334.56	724,334.56	100.00	预计无法收回
小 计	2,393,925.08	2,393,925.08	2,406,002.95	2,406,002.95	100.00	

## 2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款

组 合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
账龄组合	63,105,581.76	21,879,761.91	34.67

### 其中：账龄组合

账 龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	20,655,102.98	1,032,755.16	5.00
1-2年	5,336,685.52	533,668.55	10.00
2-3年	1,162,671.23	232,534.25	20.00
3-4年	21,961,552.74	6,588,465.82	30.00
4-5年	994,462.33	497,231.17	50.00
5年以上	12,995,106.96	12,995,106.96	100.00
小 计	63,105,581.76	21,879,761.91	34.67

## 3) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	35,647,232.15	-	2,393,925.08	38,041,157.23
2023年1月1日余额在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-8,000.00	-	8,000.00	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-13,760,884.09	-	12,077.87	-13,748,806.22
本期转回	-	-	-	-

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-8,000.00	8,000.00
其他变动	1,413.85	-	-	1,413.85
2023 年 12 月 31 日余额	21,879,761.91	-	2,406,002.95	24,285,764.86

①各阶段划分依据和坏账准备计提比例说明：各阶段划分依据详见本附注三(十一)5“金融工具的减值”之说明。

公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 34.67%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

②本期坏账准备计提以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的依据

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见本附注十(一)2“信用风险”之说明。

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

种 类	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	2,393,925.08	12,077.87				2,406,002.95
按组合计提坏账准备	35,647,232.15	-13,760,884.09		8,000.00	1,413.85	21,879,761.91
小 计	38,041,157.23	-13,748,806.22		8,000.00	1,413.85	24,285,764.86

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	8,000.00

(6) 按欠款方归集的期末数前五名的其他应收款情况

单位名称	款项的性质	期末数	账龄	占其他应收款期末合计数的比例(%)	坏账准备期末数
Toghi Trading FZE	往来款	24,667,871.71	详见续表	37.65	6,190,796.80
MITS Corp. Mining and Trading SARL	往来款	5,946,202.88	详见续表	9.08	297,310.14
应收退税款	应收退税款	5,195,093.88	详见续表	7.93	259,754.69
代垫公租房装修费	代垫款项	4,557,708.57	详见续表	6.96	4,287,858.57

单位名称	款项的性质	期末数	账龄	占其他应收款期末合计数的比例(%)	坏账准备期末数
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	往来款	3,732,026.32	详见续表	5.70	3,469,387.55
小计		44,098,903.36		67.32	14,505,107.76

续：账龄情况

单位名称	期末数	1年以内	1-2年	2-3年	3-4年	4-5年	5年以上
Toghi Trading FZE	24,667,871.71	1,706,215.25	3,523,165.00	783,779.01	18,654,712.45	-	-
MITS Corp. Mining and Trading SARL	5,946,202.88	5,946,202.88	-	-	-	-	-
应收退税款	5,195,093.88	5,195,093.88	-	-	-	-	-
代垫公租房装修费	4,557,708.57	-	-	-	385,500.00	-	4,172,208.57
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	3,732,026.32	-	-	-	375,198.24	-	3,356,828.08
小计	44,098,903.36	12,847,512.01	3,523,165.00	783,779.01	19,415,410.69	-	7,529,036.65

(七) 存货

1. 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
在途物资	-	-	-	527,621.62	-	527,621.62
原材料	398,354,082.15	-	398,354,082.15	339,825,961.31	-	339,825,961.31
在产品	124,949,770.20	-	124,949,770.20	139,886,372.04	-	139,886,372.04
库存商品	57,804,516.72	-	57,804,516.72	23,663,135.26	-	23,663,135.26
发出商品	13,524,408.25	-	13,524,408.25	-	-	-
合计	594,632,777.32	-	594,632,777.32	503,903,090.23	-	503,903,090.23

2. 期末存货成本低于可变现净值，故未计提存货跌价准备。

3. 存货期末数中无资本化利息金额。

## (八) 合同资产

### 1. 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
暂估工程款	165,380,556.51	3,983,569.95	161,396,986.56	250,313,442.06	10,738,938.10	239,574,503.96
应收保证金	37,022,352.54	5,492,609.13	31,529,743.41	22,564,586.64	1,260,147.70	21,304,438.94
合 计	202,402,909.05	9,476,179.08	192,926,729.97	272,878,028.70	11,999,085.80	260,878,942.90

### 2. 按减值计提方法分类披露

种 类	期末数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	-	-	-	-	-
按组合计提减值准备	202,402,909.05	100.00	9,476,179.08	4.68	192,926,729.97
其中：境外工程类	145,159,205.85	71.72	4,892,553.35	3.37	140,266,652.50
非境外工程类	57,243,703.20	28.28	4,583,625.73	8.01	52,660,077.47
合 计	202,402,909.05	100.00	9,476,179.08	4.68	192,926,729.97

续上表：

种 类	期初数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备	-	-	-	-	-
按组合计提减值准备	272,878,028.70	100.00	11,999,085.80	4.40	260,878,942.90
其中：境外工程类	151,055,947.10	55.36	5,766,396.79	3.82	145,289,550.31
非境外工程类	121,822,081.60	44.64	6,232,689.01	5.12	115,589,392.59
合 计	272,878,028.70	100.00	11,999,085.80	4.40	260,878,942.90

#### (1) 期末按组合计提减值准备的合同资产

组 合	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
境外工程类	145,159,205.85	4,892,553.35	3.37
非境外工程类	57,243,703.20	4,583,625.73	8.01

组 合	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
小 计	202,402,909.05	9,476,179.08	4.68

其中：境外工程类客户组合

账 龄	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	136,886,649.23	1,368,866.49	1.00
1-2年	5,936,087.21	1,187,217.45	20.00
2-3年	-	-	100.00
3-4年	-	-	100.00
4-5年	2,336,469.41	2,336,469.41	100.00
5年以上	-	-	100.00
小 计	145,159,205.85	4,892,553.35	3.37

其中：非境外工程类客户组合

账 龄	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	33,971,686.18	1,698,584.30	5.00
1-2年	20,482,818.40	2,048,281.84	10.00
2-3年	2,789,198.62	836,759.59	30.00
3-4年	-	-	80.00
4-5年	-	-	100.00
5年以上	-	-	100.00
小 计	57,243,703.20	4,583,625.73	8.01

3. 本期计提、收回或转回的减值准备情况

项 目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
暂估工程款	-6,755,368.15	-	-	-
应收保证金	4,232,461.43	-	-	-
小 计	-2,522,906.72	-	-	-

4. 按欠款方归集的期末数前五名的应收账款和合同资产情况详见本附注五(三)“应收账款”之说明。

## (九) 一年内到期的非流动资产

### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期应收款	12,664,950.79	11,196,527.29

## (十) 其他流动资产

### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
增值税留抵	82,014,416.39	48,834,214.04
未认证进项税	107,898.42	129,393.53
预交企业所得税	3,560,617.21	2,168,799.53
非公发行中介机构服务费	2,754,716.98	754,716.98
其他	21,510.65	-
合 计	88,459,159.65	51,887,124.08

2. 期末未发现他流动资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

## (十一) 长期应收款

### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
长期应收款-本金	27,411,863.36	33,166,722.03
长期应收款-未实现融资收益	-2,851,923.92	-4,098,386.92
小 计	24,559,939.44	29,068,335.11
减：一年内到长期应收款	12,664,950.79	11,196,527.29
合 计	11,894,988.65	17,871,807.82

### 2. 长期应收款明细情况

项 目	期末数	期初数
应收融资租赁保证金-上海浦创融资租赁有限公司	-	2,781,708.11
应收融资租赁保证金-长江联合金融租赁有限公司	6,500,300.26	3,995,116.43
应收融资租赁保证金-中集融资租赁有限公司	5,394,688.39	4,958,740.60

应收融资设备款-西部钻探工程有限公司石油工程总承包分公司	12,664,950.79	17,332,769.97
合计:	24,559,939.44	29,068,335.11

## (十二) 投资性房地产

### 1. 采用成本计量模式的投资性房地产

项 目	房屋、建筑物
(1) 账面原值	
1) 期初数	15,725,129.36
2) 本期增加	-
3) 本期减少	-
4) 期末数	15,725,129.36
(2) 累计折旧和累计摊销	
1) 期初数	11,678,146.06
2) 本期增加	746,943.60
① 计提或摊销	746,943.60
3) 本期减少	-
① 处置	-
4) 期末数	12,425,089.66
(3) 减值准备	
1) 期初数	-
2) 本期增加	-
① 计提	-
3) 本期减少	-
① 处置	-
4) 期末数	-
(4) 账面价值	
1) 期末账面价值	3,300,039.70
2) 期初账面价值	4,046,983.30

2. 期末未发现投资性房地产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

3. 期末无未办妥产权证书的投资性房地产。

4. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的投资性房地产详见本附注五(五十九)“所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

### (十三) 固定资产

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
固定资产	2,130,038,581.35	1,948,526,743.24

## 2. 固定资产

### (1) 明细情况

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合 计
(1) 账面原值						
1) 期初数	437,026,014.60	2,485,358,634.53	40,135,113.52	44,871,413.18	147,769,444.72	3,155,160,620.55
2) 本期增加	168,994,011.82	184,634,967.44	13,508,679.46	4,364,551.58	36,822,871.98	408,325,082.28
① 购置	-	95,763,353.01	13,508,679.46	3,523,564.84	18,809,450.68	131,605,047.99
② 在建工程转入	168,994,011.82	88,871,614.43	-	840,986.74	18,013,421.30	276,720,034.29
3) 本期减少	-	11,807,279.42	5,836,699.61	3,827,012.96	2,148,703.43	23,619,695.42
① 处置或报废	-	11,807,279.42	5,836,699.61	3,827,012.96	2,148,703.43	23,619,695.42
4) 减：外币报表折算	-308,899.72	-768,186.40	-70,548.31	-245,504.85	-25,224.83	-1,418,364.11
5) 期末数	606,328,926.14	2,658,954,508.95	47,877,641.68	45,654,456.65	182,468,838.10	3,541,284,371.52
(2) 累计折旧						
1) 期初数	145,899,921.68	929,460,712.03	19,357,316.56	37,017,794.74	69,064,671.50	1,200,800,416.51
2) 本期增加	23,262,331.63	175,881,752.46	5,490,160.02	2,675,840.91	15,952,314.90	223,262,399.92
① 计提	23,262,331.63	175,881,752.46	5,490,160.02	2,675,840.91	15,952,314.90	223,262,399.92
3) 本期减少	-	8,653,469.38	5,544,864.62	3,490,139.15	1,942,185.14	19,630,658.29

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合 计
①处置或报废	-	8,653,469.38	5,544,864.62	3,490,139.15	1,942,185.14	19,630,658.29
4)减：外币报表折算	-41,021.99	-665,667.24	-67,101.89	-188,998.48	-17,381.63	-980,171.23
5)期末数	169,203,275.30	1,097,354,662.35	19,369,713.85	36,392,494.98	83,092,182.89	1,405,412,329.37
(3)减值准备						
1)期初数	-	5,833,460.80	-	-	-	5,833,460.80
2)本期增加	-	-	-	-	-	-
①计提	-	-	-	-	-	-
3)本期减少	-	-	-	-	-	-
①处置或报废	-	-	-	-	-	-
4)期末数	-	5,833,460.80	-	-	-	5,833,460.80
(4)账面价值	-	-	-	-	-	-
1)期末账面价值	437,125,650.84	1,555,766,385.80	28,507,927.83	9,261,961.67	99,376,655.21	2,130,038,581.35
2)期初账面价值	291,126,092.92	1,550,064,461.70	20,777,796.96	7,853,618.44	78,704,773.22	1,948,526,743.24

[注]期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 95,908,580.47 元。

(2) 固定资产减值测试情况说明

2022 年年末，巴基斯坦地区一台 90 钻机因工作量不饱和，出现闲置的情况，公司独立聘请资产评估师对闲置资产进行可回收现值的评估，根据评估结果，实际并未发生减值。2023 年该钻机状况与上年末一致，故判断不发生减值。

(3) 暂时闲置的固定资产

类别	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	99,227,409.88	32,667,380.15	-	66,560,029.73	巴基斯坦钻机设备

(4) 经营租赁租出的固定资产

类别	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	33,014,791.75	17,637,009.75	-	15,377,782.00	-
机器设备	92,392,984.01	42,862,234.78	-	49,530,749.23	-
小计	125,407,775.76	60,499,244.53	-	64,908,531.23	

(5) 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的固定资产详见本附注五(五十九)“所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

(十四) 在建工程

1. 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	418,939,090.60	-	418,939,090.60	455,327,644.83	-	455,327,644.83
工程物资	4,136,867.01	-	4,136,867.01	4,577,005.26	-	4,577,005.26
合计	423,075,957.61	-	423,075,957.61	459,904,650.09	-	459,904,650.09

2. 在建工程

(1) 明细情况

工程名称	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
自用钻机设备制造及改造	26,768,370.24	-	26,768,370.24	104,744,877.38	-	104,744,877.38

工程名称	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建油井及其基础设施	387,471,604.35	-	387,471,604.35	350,582,767.45	-	350,582,767.45
其他	4,699,116.01	-	4,699,116.01	-	-	-
小计	418,939,090.60	-	418,939,090.60	455,327,644.83	-	455,327,644.83

(2) 重大在建工程增减变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加	本期转入资产	本期其他减少	期末数
自用钻机设备制造及改造	-	104,744,877.38	139,569,950.23	217,546,457.37	-	26,768,370.24
在建油井及其基础设施	-	350,582,767.45	988,523,706.40	951,634,869.50	-	387,471,604.35
小计	-	455,327,644.83	1,128,093,656.63	1,169,181,326.87	-	414,239,974.59

续上表：

工程名称	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
自用钻机设备制造及改造	陆续投入	-	-	-	-	自筹
在建油井及其基础设施	陆续投入	-	73,306,712.87	19,143,406.15	5.45	自筹+借款
小计			73,306,712.87	19,143,406.15	-	

(3) 期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

(4) 期末不存在抵押、质押、查封、冻结、扣押的在建工程。

(十五) 油气资产

1. 明细情况

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
(1) 账面原值				
1) 期初数	1,514,469,184.55	19,013,475.04	1,079,848,209.85	2,613,330,869.44
2) 本期增加	-	-	782,630,168.68	782,630,168.68
①外购	-	-	-	-
②自行建造	-	-	782,630,168.68	782,630,168.68

项 目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合 计
3) 本期减少	-	-	-	-
①处置	-	-	-	-
4) 减：外币报表折算	-2,316,948.00	-	-12,015,646.07	-14,332,594.07
5) 期末数	1,516,786,132.55	19,013,475.04	1,874,494,024.60	3,410,293,632.19
(2) 累计折旧				
1) 期初数	114,060,966.90	-	92,764,670.71	206,825,637.61
2) 本期增加	63,854,397.64	-	103,693,794.77	167,548,192.41
①计提	63,854,397.64	-	103,693,794.77	167,548,192.41
3) 本期减少	-	-	-	-
①处置	-	-	-	-
4) 减：外币报表折算	-200,551.02	-	-537,489.17	-738,040.19
5) 期末数	178,115,915.56	-	196,995,954.65	375,111,870.21
(3) 账面价值				
1) 期末账面价值	1,338,670,216.99	19,013,475.04	1,677,498,069.95	3,035,181,761.98
2) 期初账面价值	1,400,408,217.65	19,013,475.04	987,083,539.14	2,406,505,231.83

## 2. 油气资产减值测试情况说明

期末油气资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

## (十六) 使用权资产

### 1. 明细情况

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合 计
(1) 账面原值					
1) 期初数	5,325,190.86	18,750,821.41	-	1,072,356.19	25,148,368.46
2) 本期增加	14,154,020.76	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	52,223,866.49
①租赁	14,154,020.76	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	52,223,866.49
3) 本期减少	2,793,123.33	18,750,821.41	-	1,072,356.19	22,616,300.93
①处置	2,793,123.33	18,750,821.41	-	1,072,356.19	22,616,300.93
4) 期末数	16,686,088.29	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	54,755,934.02

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合 计
(2) 累计折旧					
1) 期初数	2,487,732.57	14,012,260.30	-	766,189.60	17,266,182.47
2) 本期增加	4,465,739.38	4,486,603.83	6,828,389.43	256,727.88	16,037,460.52
①计提	4,465,739.38	4,486,603.83	6,828,389.43	256,727.88	16,037,460.52
3) 本期减少	2,793,123.32	16,549,065.74	-	954,064.55	20,296,253.61
①处置	2,793,123.32	16,549,065.74	-	954,064.55	20,296,253.61
4) 期末数	4,160,348.63	1,949,798.39	6,828,389.43	68,852.93	13,007,389.38
(3) 账面价值					
1) 期末账面价值	12,525,739.66	12,088,750.04	16,583,231.47	550,823.47	41,748,544.64
2) 期初账面价值	2,837,458.29	4,738,561.11	-	306,166.59	7,882,185.99

## 2. 使用权资产减值测试情况说明

期末使用权资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

## (十七) 无形资产

### 1. 明细情况

项 目	土地使用权	专利权	合 计
(1) 账面原值			
1) 期初数	65,711,901.56	2,805,336.68	68,517,238.24
2) 本期增加	8,491,320.00	24,210.53	8,515,530.53
①购置	8,491,320.00	24,210.53	8,515,530.53
3) 本期减少	-	-	-
①处置	-	-	-
4) 减：外币报表折算	-	-2,133.35	-2,133.35
5) 期末数	74,203,221.56	2,831,680.56	77,034,902.12
(2) 累计摊销			
1) 期初数	15,068,230.91	1,785,674.24	16,853,905.15
2) 本期增加	1,808,906.88	143,647.71	1,952,554.59
①计提	1,808,906.88	143,647.71	1,952,554.59

项 目	土地使用权	专利权	合 计
3) 本期减少	-	-	-
①处置	-	-	-
4) 减：外币报表折算	-	-915.94	-915.94
5) 期末数	16,877,137.79	1,930,237.89	18,807,375.68
(3) 账面价值			
1) 期末账面价值	57,326,083.77	901,442.67	58,227,526.44
2) 期初账面价值	50,643,670.65	1,019,662.44	51,663,333.09

## 2. 无形资产减值测试情况说明

期末未发现无形资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

3. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的无形资产详见本附注五(五十九)“所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

## (十八) 开发支出

开发支出情况详见本附注六“研发支出”之说明。

## (十九) 长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数	其他减少原因
高价周转料	99,639,562.30	97,361,857.47	95,593,061.05		101,408,358.72	-
营房	32,774,199.38	16,978,309.45	16,025,543.93	1,532,764.18	32,194,200.72	出售
其他	38,906,339.57	49,799,862.19	10,244,262.11	12,939,499.46	65,522,440.19	项目终止，前期配套费用转出至成本
合 计	171,320,101.25	164,140,029.11	121,862,867.09	14,472,263.64	199,124,999.63	

## (二十) 递延所得税资产/递延所得税负债

### 1. 未经抵销的递延所得税资产

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
坏账准备	33,462,116.84	5,019,317.53	13,225,667.26	2,136,860.93

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
合同资产减值准备	3,746,334.63	561,950.19	5,925,650.32	888,847.55
合 计	37,208,451.47	5,581,267.72	19,151,317.58	3,025,708.48

## 2. 未经抵销的递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
中曼石油天然气集团（海湾）公司预计分配利润总额	16,898,433.92	4,224,608.48	12,829,052.19	3,207,263.05
固定资产一次性税前抵扣与会计口径差异	119,538,268.53	17,930,740.28	23,419,607.02	3,512,941.05
油田资产税法口径账面价值与会计口径账面价值差异	211,053,582.43	30,338,151.49	39,822,470.70	7,964,494.14
合 计	347,490,284.88	52,493,500.25	76,071,129.91	14,684,698.24

## 3. 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
股份支付	62,367,423.98	9,834,833.12
可抵扣暂时性差异	128,020,009.29	143,234,784.78
可抵扣亏损	164,803,871.24	396,628,358.95
小 计	355,191,304.51	549,697,976.85

## 4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末数	期初数	备注
2024	10,651,166.58	8,510,393.61	-
2025	19,593,920.90	20,384,261.27	-
2026	16,272,443.36	9,435,899.26	-
2027	1,791,289.77	2,350,943.08	-
2028	6,753,853.32	2,880,759.68	-
2029	5,153,359.07	5,062,270.17	-
2030	88,264,377.75	167,023,989.63	-
2031	7,599,435.53	14,787,373.69	-
2032	4,895,005.87	166,192,468.56	-
2033	3,829,019.09	-	-

年份	期末数	期初数	备注
小计	164,803,871.24	396,628,358.95	

## (二十一) 其他非流动资产

### 1. 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
岸边油田收购款[注1]	13,867,740.00	-	13,867,740.00	6,389,820.00	-	6,389,820.00
房屋购置款	14,543,424.35	-	14,543,424.35	-	-	-
预付油区设备款	2,396,580.03	-	2,396,580.03	8,653,260.24	-	8,653,260.24
应收工程款[注2]	28,375,124.51	-	28,375,124.51	28,375,124.51	-	28,375,124.51
油气弃置费用账户资金	1,061,513.56	-	1,061,513.56	625,282.20	-	625,282.20
合计	60,244,382.45	-	60,244,382.45	44,043,486.95	-	44,043,486.95

[注1]根据公司2022年6月10日和2022年6月29日召开第三届董事会第二十一次会议和2022年第二次临时股东大会，审议通过了《关于调整收购哈萨克斯坦岸边区块方案暨关联交易的议案》。其他非流动资产归集系本次收购款，由于相关流程手续尚未结束，故将本次收购款归集在其他非流动资产。

[注2]2020年公司伊拉克地区项目上发生事故，客户要求公司按照合同条款赔付合同总金额的10%。公司基于谨慎性原则，在2020年财报中已经全额计提相关赔偿款。

在2021年工程款陆续结算过程中，客户将工程款中28,375,124.51元（与赔偿金一致）予以截余，并暂缓支付，该笔款项流动性降低，故将其调整至非流动资产科目，同时公司已于2020年财报已经计提相应损失，故2023年财报中不再作减值方面的考虑。

## (二十二) 短期借款

### 1. 明细情况

借款类别	期末数	期初数
质押、保证借款	-	240,662,059.02
质押借款	19,485,847.89	-
抵押、保证借款	80,100,000.00	58,090,016.67

借款类别	期末数	期初数
抵押借款	169,183,527.78	100,145,833.33
保证借款	785,422,277.43	436,482,019.43
合计	1,054,191,653.10	835,379,928.45

2. 外币借款情况详见本附注五(六十)“外币货币性项目”之说明。

### (二十三) 应付票据

#### 1. 明细情况

票据种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	212,038,900.00	185,000,000.00
商业承兑汇票	-	600,000.00
合计	212,038,900.00	185,600,000.00

### (二十四) 应付账款

#### 1. 明细情况

账龄	期末数	期初数
1年以内	777,442,943.94	665,501,136.07
1年以上	123,948,401.96	190,714,736.06
合计	901,391,345.90	856,215,872.13

#### 2. 账龄超过1年的大额应付账款情况的说明

单位名称	期末数	未偿还或结转的原因
南阳二机石油装备集团股份有限公司	24,355,710.62	未到偿还期
盐城润伟石化机械有限公司	5,356,345.15	未到偿还期
杭州丰禾测控技术有限公司	5,262,625.00	未到偿还期
山东东远石油装备有限公司	4,656,387.59	未到偿还期
Asl Al Iraq Ltd Telecommunications Co	3,879,723.54	未到偿还期
小计	43,510,791.90	

3. 外币应付账款情况详见本附注五(六十)“外币货币性项目”之说明。

## (二十五) 预收款项

### 1. 明细情况

账龄	期末数	期初数
1年以内	607,140.95	2,793,937.79
1-2年	88.93	-
合计	607,229.88	2,793,937.79

## (二十六) 合同负债

### 1. 明细情况

项目	期末数	期初数
货款工程款	232,806,096.49	175,103,920.87
工程款	-	197,120.00
其他	218,352.64	9,250,398.11
合计	233,024,449.13	184,551,438.98

## (二十七) 应付职工薪酬

### 1. 明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	加：外币折算差额	期末数
(1) 短期薪酬	52,510,592.45	814,468,627.02	795,897,626.96	94,135.94	71,175,728.45
(2) 离职后福利—设定提存计划	1,666,156.07	79,934,147.04	79,248,223.92	10,461.64	2,362,540.83
(3) 辞退福利	-	263,169.94	263,169.94	-	-
合计	54,176,748.52	894,665,944.00	875,409,020.82	104,597.58	73,538,269.28

### 2. 短期薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	加：外币折算差额	期末数
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	48,389,692.20	759,200,981.52	740,333,933.25	46,329.18	67,303,069.65
(2) 职工福利费	735,059.22	9,627,362.27	10,359,946.99	-	2,474.50
(3) 社会保险费	1,526,584.87	26,857,716.39	26,628,871.47	7,006.08	1,762,435.87
其中：医疗保险费	1,335,459.93	23,238,603.08	23,024,353.48	2,811.98	1,552,521.51
工伤保险费	55,988.35	1,506,904.98	1,511,814.51	-	51,078.82

项 目	期初数	本期增加	本期减少	加：外币折 算差额	期末数
生育保险费	44,982.14	210,766.01	235,866.40	-	19,881.75
其他	90,154.45	1,901,442.32	1,856,837.08	4,194.10	138,953.79
(4) 住房公积金	260,184.00	12,269,873.67	12,172,254.67	-	357,803.00
(5) 工会经费和职工教育经费	618,173.83	6,432,930.57	6,274,018.81	-	777,085.59
(6) 短期带薪缺勤	980,898.33	79,762.60	128,601.77	40,800.68	972,859.84
小 计	52,510,592.45	814,468,627.02	795,897,626.96	94,135.94	71,175,728.45

### 3. 设定提存计划

项 目	期初数	本期增加	本期减少	加：外币折 算差额	期末数
(1) 基本养老保险	1,625,686.52	78,903,698.87	78,242,491.04	10,461.64	2,297,355.99
(2) 失业保险费	40,469.55	1,030,448.17	1,005,732.88	-	65,184.84
小 计	1,666,156.07	79,934,147.04	79,248,223.92	10,461.64	2,362,540.83

## (二十八) 应交税费

### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
增值税	26,322,441.31	35,614,038.13
城建税	899,671.36	1,790,124.56
企业所得税	160,583,818.86	198,472,988.17
个人所得税	1,583,458.48	1,738,147.39
教育费附加	893,979.51	1,659,840.94
房产税	324,220.69	50,000.00
土地使用税	52,065.56	51,940.28
印花税	752,788.96	486,795.64
矿产资源税	8,154,704.54	4,431,835.82
其他	101,264.31	43,072.88
石油特别收益金	3,305,013.91	11,431,169.57
出口收益税	776,341.73	-
财产转让税	151,460.07	-

项 目	期末数	期初数
应交境外税费/代扣代税	546,198.41	654,653.60
合 计	204,447,427.70	256,424,606.98

## (二十九) 其他应付款

### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付股利	12,577,042.25	19,590,537.50
其他应付款	626,628,471.28	563,644,300.32
合 计	639,205,513.53	583,234,837.82

### 2. 应付股利

项 目	期末数	期初数
普通股股利	12,577,042.25	19,590,537.50

### 3. 其他应付款

#### (1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
职工购房款	94,515,439.37	90,210,965.20
往来款	8,022,237.44	3,520,229.39
费用款项	15,675,450.35	15,052,084.10
保证金或押金	11,245,906.08	7,655,090.00
代收代付款项	551,410.30	3,026,592.84
银团借款手续费	7,000,000.00	26,375,000.00
员工股权激励款	40,131,110.00	39,639,960.00
收购坚戈油田未支付的收购款	66,931,515.00	131,630,940.00
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司少数股东借款	382,555,402.74	246,533,438.79
小 计	626,628,471.28	563,644,300.32

#### (2) 账龄超过 1 年的大额其他应付款款项性质和内容情况说明

单位名称	期末数	未偿还或结转的原因
职工购房款	94,515,439.37	企业购买的公租房,满足条件后产权转给职工

单位名称	期末数	未偿还或结转的原因
收购坚戈油田未支付的收购款	66,931,515.00	尚未达到协议约定的打款时点
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司少数股东借款	382,555,402.74	未到偿还期
小 计	544,002,357.11	

### (三十) 一年内到期的非流动负债

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	483,820,665.44	244,484,114.51
一年内到期的长期应付款	145,799,814.30	132,535,792.75
一年内到期的租赁负债	21,850,228.68	6,026,615.01
合 计	651,470,708.42	383,046,522.27

### (三十一) 其他流动负债

#### 1. 明细情况

项目及内容	期末数	期初数
票据背书未终止确认对应的应付款	20,700,064.82	87,280,891.99
待转销项税	19,454,550.67	13,983,594.74
预收款的税项	27,864,907.11	22,852,652.98
合 计	68,019,522.60	124,117,139.71

### (三十二) 长期借款

#### 1. 明细情况

借款类别	期末数	期初数
质押、抵押、保证借款	1,608,338,634.08	1,002,624,208.84
抵押、保证借款	20,021,944.44	52,065,647.59
质押、保证借款	-	50,091,666.67
抵押借款	165,265,375.00	85,144,222.22
保证借款	195,798,095.78	176,369,832.22

借款类别	期末数	期初数
小 计	1,989,424,049.30	1,366,295,577.54
减：一年内到期的长期借款	483,820,665.44	244,484,114.51
合 计	1,505,603,383.86	1,121,811,463.03

### (三十三) 租赁负债

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
1-2 年	13,414,288.11	577,961.68
2-3 年	5,685,965.86	-
3 年以上	1,303,866.93	-
合 计	20,404,120.90	577,961.68

### (三十四) 长期应付款

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数
长期应付款-本金	731,055,655.43	847,113,547.03
长期应付款-未确认融资费用	-74,119,384.38	-101,305,100.03
小 计	656,936,271.05	745,808,447.00
减：一年内到长期应付款	145,799,814.30	132,535,792.75
合 计	511,136,456.75	613,272,654.25

#### 2. 长期应付款

##### (1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付融资租赁款-上海浦创融资租赁有限公司	-	10,620,312.50
应付融资租赁款-厦门海翼融资租赁有限公司	14,602,530.00	29,205,060.00
应付融资租赁款-长江联合金融租赁有限公司	110,209,296.60	102,033,656.14
应付融资租赁款-中集融资租赁有限公司	120,796,628.83	150,457,718.39
应付探矿权证款	485,447,200.00	554,796,800.00

项 目	期末数	期初数
小 计	731,055,655.43	847,113,547.03

(2) 外币长期应付款情况详见本附注五(六十)“外币货币性项目”之说明。

### (三十五) 预计负债

#### 1. 明细情况

项 目	期末数	期初数	形成原因
项目延期赔偿金	28,375,124.51	28,375,124.51	详见其他非流动资产披露
油田股权收购滞纳金	16,945,894.21	23,019,054.10	-
新疆油田弃置费用	67,731,040.21	41,169,343.68	-
竖戈油田弃置费用	7,954,214.46	7,089,903.74	-
其他	1,070,282.56	-	-
合 计	122,076,555.95	99,653,426.03	

### (三十六) 递延收益

#### 1. 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	形成原因
政府补助	17,443,933.47	4,740,000.00	1,692,334.68	20,491,598.79	根据补助款对应项目进行分摊

#### 2. 涉及政府补助的项目

项 目	期初数	本期新增补助金 额	本期分摊		其他变动	期末数	与资产相关/与收益相关
			转入项目	金额			
环保节能专项补助	150,000.00	-	-	-	-	150,000.00	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	1,918,933.14	-	其他收益	411,200.04	-	1,507,733.10	与资产相关
临港钻机设备项目	6,200,000.14	-	其他收益	533,333.28	-	5,666,666.86	与资产相关
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	1,275,000.16	-	其他收益	206,666.64	-	1,068,333.52	与资产相关
40DB 低温钻井装备机器人项目	3,600,000.03	-	其他收益	266,666.64	-	3,333,333.39	与资产相关
5000m 超低温极地智能化钻机装备首台突破	4,300,000.00	4,300,000.00	其他收益	274,468.08	-	8,325,531.92	与资产相关
极地油气钻井关键技术与装备研究	-	440,000.00	-	-	-	440,000.00	与资产相关
小 计	17,443,933.47	4,740,000.00	-	1,692,334.68	-	20,491,598.79	

## (三十七) 股本

### 1. 明细情况

项 目	期初数	本次变动增减(+、-)					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	400,000,100.00	-	-	-	-	-	400,000,100.00

## (三十八) 资本公积

### 1. 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
股本溢价	1,056,526,681.92	-412,041,211.59	51,564,609.74	592,920,860.59
其他资本公积	9,834,833.12	52,532,590.86	-	62,367,423.98
合 计	1,066,361,515.04	-359,508,620.73	51,564,609.74	655,288,284.57

### 2. 资本公积增减变动原因及依据说明

1) 股本溢价本年增加-412,041,211.59元,其中-413,902,726.73元系同控合并坚戈油田,合并价款大于合并日老股东所持有的坚戈油田账面净资产份额而调整的资本公积;其中1,861,515.14元系根据会计准则,同控合并下,将资本公积进行还原至留存收益所致。

2) 股本溢价本年减少51,564,609.74元,其中8,572,882.66元系库存股出售时产生的亏损。其中42,991,727.08元系2022年对模拟合并坚戈油田增加的公积,在2023年度进行还原所致。

3) 其他资本公积本年增加系公司2023年计提的股份支付金额。

## (三十九) 库存股

### 1. 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
库存股	119,989,753.38	39,995,613.22	33,867,666.16	126,117,700.44

### 2. 其他说明

公司于2022年5月11日和2022年6月2日分别召开第三届董事会第十九次会议和2022年第一次临时股东大会,审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》,同意公司以集中竞价交易方式使用自有资金回购公司股份,回购股份数量5,457,900.00股,

回购金额 119,989,753.38 元。

2023 年 10 月 11 日，公司第三届董事会第四十次会议，审议通过了回购股事项。完成回购后，已实际回购公司股份数量为 1,981,200 股，回购金额 39,995,613.22 元。

2023 年，员工期权和股权激励计划部分行权，行权股数 1,574,800.00 股，出售金额 33,867,666.16 元。

截止 2023 年 12 月 31 日，公司尚剩余库存股 5,864,300.00 股，库存股金额 126,117,700.44 元

(四十) 其他综合收益

1. 明细情况

项 目	期初数	本期变动额						期末数
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
(1)不能重分类进损益的其他综合收益	19,827,089.00	-	-	19,827,089.00	-	-19,827,089.00	-	-
1)其他权益工具投资公允价值变动	19,827,089.00	-	-	19,827,089.00	-	-19,827,089.00	-	-
(2)将重分类进损益的其他综合收益	-14,210,222.92	32,314,714.92	-	-	-	29,618,340.67	2,696,374.25	15,408,117.75
1)外币财务报表折算差额	-14,210,222.92	32,314,714.92	-	-	-	29,618,340.67	2,696,374.25	15,408,117.75
合 计	5,616,866.08	32,314,714.92	-	19,827,089.00	-	9,791,251.67	2,696,374.25	15,408,117.75

#### (四十一) 专项储备

##### 1. 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	-	20,754,737.48	14,873,423.40	5,881,314.08

##### 2. 专项储备情况说明

本公司 2023 年计提安全生产费 20,754,737.48 元，实际使用 14,873,423.40 元，尚剩余 5,881,314.08 元。

#### (四十二) 盈余公积

##### 1. 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	133,975,964.75	22,123,189.23	-	156,099,153.98

##### 2. 盈余公积增减变动原因及依据说明：本年按照母公司净利润的 10%计提盈余公积。

#### (四十三) 未分配利润

##### 1. 明细情况

项 目	本期数	上年数
上年年末数	842,866,497.12	403,485,963.24
加：年初未分配利润调整	-27,872,677.12	11,263,810.59
调整后本年年初数	814,993,820.00	414,749,773.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	809,876,042.15	482,420,334.84
其中：被合并方在合并前实现的净利润	21,488,573.59	-35,565,268.32
减：提取法定盈余公积	22,123,189.23	2,722,058.67
应付普通股股利	99,976,550.00	79,454,230.00
加：其他综合收益结转留存收益	19,827,089.00	-
期末未分配利润	1,522,597,211.92	814,993,820.00

##### 2. 调整期初未分配利润明细

由于同一控制导致的合并范围变更，影响 2023 年期初未分配利润-27,872,677.12 元，

影响 2022 年年初未分配利润 11,263,810.59 元。

### 3. 利润分配情况说明

本公司 2023 年度利润分配预案详见本附注十五(一)“资产负债表日后利润分配情况说明”。

## (四十四) 营业收入/营业成本

### 1. 明细情况

项 目	本期数		上年数	
	收 入	成 本	收 入	成 本
主营业务	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30
其他业务	29,013,914.34	22,656,428.15	7,624,297.07	3,871,346.76
合 计	3,731,947,652.17	2,025,507,705.23	3,198,733,773.68	1,714,142,742.06

### 2. 营业收入、营业成本的分解信息

#### (1) 按产品/业务类别分类

产品名称	本期数		上年数	
	收 入	成 本	收 入	成 本
钻机及配件销售和租赁	219,364,973.92	195,826,582.12	170,970,268.59	132,976,914.29
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20	1,288,080,971.05	1,251,127,391.74
原油及其衍生品	2,069,399,090.67	565,544,886.52	1,729,718,013.43	325,162,653.33
石油及制品、石油管材贸易	86,262,338.36	69,766,844.24	2,340,223.54	1,004,435.94
小 计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30

#### (2) 按地区分类

地区名称	本期数		上年数	
	收 入	成 本	收 入	成 本
国内	2,075,756,093.57	620,096,067.80	1,921,532,536.37	568,127,932.97
国外	1,627,177,644.26	1,382,755,209.28	1,269,576,940.24	1,142,143,462.33
小 计	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08	3,191,109,476.61	1,710,271,395.30

### 3. 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
单位一	1,826,734,178.23	48.95
单位二	244,664,382.07	6.56
单位三	243,006,789.56	6.51
单位四	220,880,801.08	5.92
单位五	165,513,522.71	4.43
小 计	2,700,799,673.65	72.37

#### (四十五) 税金及附加

项 目	本期数	上年数
城市维护建设税	8,358,466.74	7,756,274.34
教育费附加	8,060,814.39	6,972,554.83
印花税	3,700,609.05	2,048,268.02
资源税	74,083,814.79	57,295,017.53
石油特别收益金	13,862,961.07	70,070,633.67
出口收益税	770,198.45	16,207,972.76
出口关税	1,552,191.67	7,629,199.04
房产税	3,886,365.83	2,194,296.36
其他	3,341,359.20	1,942,749.13
合 计	117,616,781.19	172,116,965.68

[注]计缴标准详见本附注四“税项”之说明。

#### (四十六) 销售费用

项 目	本期数	上年数
职工薪酬	23,381,224.60	19,704,575.03
销售服务费	9,146,082.32	1,594,299.05
运输保险费	9,128,604.81	5,137,593.66
差旅费	3,417,339.87	3,874,485.10
广告宣传和展览费	2,110,384.09	19,200.52

项 目	本期数	上年数
业务招待费	738,707.79	1,022,370.86
租赁费	405,477.28	445,225.96
办公费	344,310.90	396,321.44
折旧摊销	230,255.43	614,019.38
咨询费	88,241.47	1,959,331.76
其他	2,932,961.68	3,877,102.62
合 计	51,923,590.24	38,644,525.38

#### (四十七) 管理费用

项 目	本期数	上年数
职工薪酬	87,499,110.17	67,390,215.90
租赁费	10,439,107.89	11,011,991.39
折旧摊销	19,170,347.80	18,367,025.19
差旅费	5,995,246.56	3,788,895.96
聘请中介机构费用	18,659,006.83	27,145,048.64
车辆使用费	1,977,999.56	1,445,700.06
业务招待费	8,371,885.71	6,290,538.49
办公费	2,071,809.08	1,384,049.35
其他	10,618,817.01	13,833,247.40
探井损失	24,885,095.99	4,673,505.80
停工损失	-	41,881,544.38
三维物探费用	-	87,127,564.70
股份支付	52,532,590.86	9,834,833.12
合 计	242,221,017.46	294,174,160.38

#### (四十八) 研发费用

项 目	本期数	上年数
职工薪酬	51,905,678.03	43,846,233.42

项 目	本期数	上年数
直接材料	44,512,601.01	28,891,810.31
折旧与摊销	12,705,710.65	11,793,497.26
其他	26,076,413.70	32,004,259.00
合 计	135,200,403.39	116,535,799.99

#### (四十九) 财务费用

项 目	本期数	上年数
利息费用	149,086,856.44	92,910,962.50
其中：租赁负债利息费用	1,312,827.22	478,894.53
减：利息收入	11,916,738.74	4,363,530.31
汇兑损失	986,184.60	42,182,138.60
其他	10,906,804.60	6,847,012.53
合 计	149,063,106.90	137,576,583.32

#### (五十) 其他收益

项 目	本期数	上年数	与资产相关/与收益相关	计入本期非经常性损益的金额
政府补助	28,007,280.69	10,243,759.34	与收益相关	28,007,280.69
政府补助	1,692,334.68	1,417,866.60	与资产相关	1,692,334.68
代扣个人所得税手续费	169,873.64	110,591.43	与收益相关	169,873.64
合 计	29,869,489.01	11,772,217.37		29,869,489.01

#### (五十一) 信用减值损失

##### 1. 明细情况

项 目	本期数	上年数
应收票据坏账损失	749,808.27	39,358.36
应收账款坏账损失	-27,511,698.93	-27,755,723.07
其他应收款坏账损失	13,748,806.22	-11,383,562.22
合 计	-13,013,084.44	-39,099,926.93

### (五十二) 资产减值损失

项 目	本期数	上年数
合同资产减值损失	2,522,906.72	-188,809.11

### (五十三) 资产处置收益

项 目	本期数	上年数
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	-2,037,885.17	-4,997,436.87
其中：固定资产	-1,438,980.47	-4,997,436.87
长期待摊费用	5,418.91	-
使用权资产	-604,323.61	-
合 计	-2,037,885.17	-4,997,436.87

### (五十四) 营业外收入

项 目	本期数	上年数	计入本期非经常性损益的金额
罚没及违约金收入	22,100.00	2,000.00	22,100.00
无法支付的应付款	130,761.26	4,628,273.89	130,761.26
其他	145,421.10	14,204.09	145,421.10
合 计	298,282.36	4,644,477.98	298,282.36

### (五十五) 营业外支出

#### 1. 明细情况

项 目	本期数	上年数	计入本期非经常性损益的金额
对外捐赠	707,590.77	168,699.68	707,590.77
资产报废、毁损损失	1,362,329.86	979,579.72	1,362,329.86
罚款、赔偿金、滞纳金	3,624,129.86	41,891,355.82	3,624,129.86
其他	1,121,487.56	232,904.90	1,121,487.56
合 计	6,815,538.05	43,272,540.12	6,815,538.05

## (五十六) 所得税费用

### 1. 明细情况

项 目	本期数	上年数
本期所得税费用	165,209,436.97	186,550,984.60
递延所得税费用	34,856,278.80	999,818.18
合 计	200,065,715.77	187,550,802.78

### 2. 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期数
利润总额	1,021,239,218.19
按法定/适用税率计算的所得税费用	153,185,882.73
子公司适用不同税率的影响	92,489,934.20
调整以前期间所得税的影响	-27,475,326.07
非应税收入的影响	-
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	860,811.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-60,102,185.39
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	2,019,721.31
境外代扣代缴及境外所得税收抵免的影响	60,089,943.44
其他（研发费用加计扣除等）	-21,003,065.45
所得税费用	200,065,715.77

## (五十七) 合并现金流量表主要项目注释

### 1. 与经营活动有关的现金

#### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年数
利息收入	11,924,315.30	4,493,731.74
其他收益、营业外收入等	29,462,020.59	10,370,554.86
企业间往来	47,164,306.04	2,984,941.60
保函保证金退回	25,380,595.37	8,444,196.38
合 计	113,931,237.30	26,293,424.58

## (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年数
付现费用	151,564,984.35	153,228,164.23
营业外支出	5,453,208.19	18,701,231.05
企业间往来	8,979,120.46	40,181,570.52
票据及信用证保证金支付	26,062,014.54	75,483,566.59
合 计	192,059,327.54	287,594,532.39

## 2. 支付的重要的投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年数
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司收购 TNG Holding LLP 公司 90% 股权尾款	66,677,310.00	-
本公司收购昕华夏迪拜公司 24.33% 股权（获得坚戈区块控制权）收购款。	308,590,238.56	23,368,234.00
本公司收购 Toghi Trading F. Z. C 公司 87% 股权（获得岸边区块控制）收购款	7,477,920.00	6,389,820.00
合 计	382,745,468.56	29,758,054.00

## 3. 与筹资活动有关的现金

## (1) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年数
昕华夏国际能源开发（开曼）有限公司对坚戈油田无偿借款	130,636,849.12	70,708,737.02
其他借款	-	103,000,000.00
员工公租房认购金收取	4,304,474.17	18,771,922.87
股权激励认购款收取	26,635,783.50	39,639,960.00
取得融资租赁退还保证金	-	3,080,000.00
取得融资租赁本金	46,900,000.06	232,415,892.28
合 计	208,477,106.85	467,616,512.17

## (2) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年数
上海中曼投资控股有限公司及实控人资金拆出	-	621,454.00
其他借款	-	103,000,000.00

项 目	本期数	上年数
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司收购 TNG Holding LLP 公司 10% 股权款	35,413,500.00	-
非公开发行中介机构服务费	2,000,000.00	800,000.00
员工公租房认购金退还	849,850.00	1,085,000.00
库存股回购	39,995,613.22	119,989,753.38
融资租赁本金偿还	170,083,773.33	78,815,614.26
融资租赁保证金支付	-	11,964,016.33
租赁负债租金支付	16,112,554.54	7,761,840.05
合 计	264,455,291.09	324,037,678.02

### (3) 筹资活动产生的各项负债变动情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款本金	835,379,928.45	1,197,830,685.39	-	972,148,051.42	6,870,909.32	1,054,191,653.10
一年内到期的非流动负债	383,046,522.27	-	729,397,446.75	488,655,257.92	-27,681,997.32	651,470,708.42
长期借款本金	1,121,811,463.03	928,600,000.00	-	-	544,808,079.17	1,505,603,383.86
长期应付款本金	613,272,654.25	46,900,000.06	-	-	149,036,197.56	511,136,456.75
租赁负债本金	577,961.68	-	55,379,329.24	-	35,553,170.02	20,404,120.90
合 计	2,954,088,529.68	2,173,330,685.45	784,776,775.99	1,460,803,309.34	708,586,358.75	3,742,806,323.03

注：长短期借款本期现金变动与现金流量表“偿还债务支付的现金”相差 72,797,156.30 元，系“货币资金-用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金”本期收回，此科目现金流量表采用净额列报

### 3. 以净额列报现金流量的说明

项 目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
用于借款（信用证贴现）担保的保证金 用于借款（票据贴现）担保的保证金	公司以借款为目的支付和收回的信用证保证金、票据保证金	本质上都是为取得借款而发生一揽子交易，故编制现金流量表时与取得借款、偿还借款科目净额法编制	详见上文注释

## (五十八) 现金流量表补充资料

### 1. 现金流量表补充资料

项 目	本期数	上年数
(1)将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	821,173,502.42	466,850,176.41
加: 资产减值准备	-2,522,906.72	201,788.07
信用减值损失	13,013,084.44	39,086,947.97
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	338,165,847.08	315,106,036.18
使用权资产折旧	16,037,460.52	7,135,040.17
无形资产摊销	1,952,554.59	1,458,231.07
长期待摊费用摊销	122,072,319.19	78,241,902.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	14,977,384.63	4,997,436.87
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	1,362,329.86	960,234.78
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	-
财务费用(收益以“-”号填列)	150,154,219.93	79,135,714.26
投资损失(收益以“-”号填列)	-	-
净敞口套期损失(收益以“-”号填列)	-	-
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-2,555,559.24	-1,143,313.77
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	37,808,802.01	4,269,336.67
存货的减少(增加以“-”号填列)	-90,729,687.09	-60,476,279.22
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	3,745,013.95	-437,768,969.05
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	97,216,853.09	100,857,273.06
处置划分为持有待售的非流动资产(金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外)或处置组(子公司和业务除外)时确认的损失(收益以“-”号填列)	-	-
其他	61,461,570.26	8,416,966.52
经营活动产生的现金流量净额	1,583,332,788.92	607,328,522.47
(2)不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
租赁形成的使用权资产	52,223,866.49	5,325,190.86
(3)现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末数	1,017,803,029.80	462,092,529.89
减: 现金的期初数	462,092,529.89	106,579,775.62

项 目	本期数	上年数
加：现金等价物的期末数	-	-
减：现金等价物的期初数	-	-
现金及现金等价物净增加额	555,710,499.91	355,512,754.27

## 2. 现金和现金等价物

项 目	期末数	期初数
(1) 现金	1,017,803,029.80	462,092,529.89
其中：库存现金	2,208,538.87	2,738,053.83
可随时用于支付的银行存款	1,015,581,004.78	459,346,752.23
可随时用于支付的其他货币资金	13,486.15	7,723.83
(2) 现金等价物	-	-
其中：三个月内到期的债券投资	-	-
(3) 期末现金及现金等价物	1,017,803,029.80	462,092,529.89
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	-	-

## 3. 不属于现金及现金等价物的货币资金情况

项 目	期末数	期初数	不属于现金及现金等价物的理由
货币资金应收利息	364.51	7,941.07	计提的应收利息
其他货币资金	231,875,565.21	303,991,302.34	主要系保证金
合 计	231,875,929.72	303,999,243.41	

## 4. 不涉及现金收支的票据背书转让金额

本期收到商业承兑汇票和银行承兑汇票 140,248,518.43 元，背书 123,248,518.43 元。

## (五十九) 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	231,875,565.21	231,875,565.21	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	77,191,450.40	73,857,078.04	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
合同资产	21,947,758.43	21,728,280.85	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
固定资产	594,000,484.31	445,181,319.77		

项 目	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
其中：借款抵押部分	254,684,272.62	156,255,250.56	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	339,316,211.69	288,926,069.21	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,594.27	6,012,790.68	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	659,657,391.85	抵押	系以采矿许可证作为抵押的银行贷款
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司 100%股权	1,403,705,516.10	1,403,705,516.10	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	3,157,104,144.27	2,866,339,782.30		

续上表：

项 目	期初数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	303,991,302.34	303,991,302.34	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	14,400,010.61	13,627,831.76	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
合同资产	25,118,739.17	23,862,802.21	质押	系以收取合同资产作为质押进行银行贷款
存货	36,830,286.99	36,830,286.99	质押	系以买方押汇保证金作为质押的银行贷款
固定资产	582,964,417.47	488,925,612.73		
其中：借款抵押部分	263,611,102.12	230,916,622.18	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	319,353,315.35	258,008,990.55	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,525.98	6,351,798.82	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	712,482,455.13	抵押	
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司 100%股权	887,470,508.85	887,470,508.85	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	2,679,158,566.96	2,497,864,438.63		

## (六十) 外币货币性项目

### 1. 明细情况

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-----	--------	------	-----------

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			91,986,924.00
其中：美元	8,803,703.48	7.0827	62,354,147.23
欧元	66.55	7.8592	523.03
港币	2,327.60	0.9062	2,109.32
卢布	60,366,513.50	0.0803	4,845,620.04
埃及镑	75,880,242.02	0.2299	17,422,972.72
巴基斯坦卢比	16,384,822.24	0.0251	411,959.46
沙特里亚尔	600,780.04	1.8926	1,137,066.35
迪拉姆	1,002,580.70	1.9325	1,937,537.33
坚戈	184,149,035.40	0.0156	2,880,028.71
第纳尔	172,207,916.16	0.0054	931,066.49
格里夫纳	248,137.06	0.1866	46,310.39
利比亚第纳尔	11,725.08	1.4996	17,582.93
应收账款			513,552,037.41
其中：美元	50,095,778.87	7.0827	354,813,477.51
欧元	4,422,115.56	7.8592	34,754,290.63
卢布	1,373,835,734.98	0.0803	110,277,794.46
埃及镑	4,727,115.80	0.2299	1,086,763.92
坚戈	795,590,044.70	0.0156	12,442,759.53
巴基斯坦卢比	1,383,115.07	0.0251	34,775.31
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.0002	142,176.05
应付账款			417,097,963.28
其中：美元	32,575,317.41	7.0827	230,721,200.60
第纳尔	904,496,250.00	0.0054	4,890,287.10
欧元	13,628.50	7.8592	107,109.11
沙特里亚尔	30,106,397.11	1.8926	56,980,872.56
卢布	216,487,768.23	0.0803	17,377,473.22
埃及镑	3,448,745.30	0.2299	792,866.54

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
坚戈	6,769,657,480.26	0.0156	105,916,153.49
巴基斯坦卢比	5,419,648.80	0.0251	136,264.87
伊朗里亚尔	111,182,465.72	0.0002	18,205.74
格里夫纳	689,753.30	0.1866	128,730.23
利比亚第纳尔	19,205.00	1.4996	28,799.82
短期借款			93,190,194.77
其中：美元	13,157,439.22	7.0827	93,190,194.77
长期应付款			80,174,273.10
其中：美元	11,319,733.03	7.0827	80,174,273.10

## 2. 境外经营实体说明

本公司之境外子公司、分公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、坚戈为其记账本位币，本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

其中：本公司重要国外经营实体 TENGE Oil & Gas（系坚戈油田），主要经营地为哈萨克斯坦，记账本位币为坚戈；其他重要国外经营实体，因日常主要从国内采购物资，故采用人民币为记账本位币。

## (六十一) 租赁

### 1. 作为承租人

(1) 各类使用权资产的账面原值、累计折旧以及减值准备等详见本附注五(十六)“使用权资产”之说明。

#### (2) 租赁负债的利息费用

项 目	本期数
计入财务费用的租赁负债利息	1,312,827.22

#### (3) 计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

项 目	本期数
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,023,667.56

#### (4) 简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

项 目	本期数
-----	-----

项 目	本期数
短期租赁费用	139,508,955.66
低价值资产租赁费用	244,840.79
合 计	139,753,796.45

(5) 与租赁相关的总现金流出

项 目	本期数
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	16,112,554.54
支付的按简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额	139,753,796.45
支付的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,023,667.56
合 计	156,890,018.55

(6) 租赁负债的到期期限分析、对相关流动性风险的管理等详见本附注十(一)3“流动风险”之说明。

2. 作为出租人

(1) 经营租赁

1) 租赁收入

项 目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	2,053,756.69	-
机器设备	24,497,993.79	24,497,993.79
合 计	26,551,750.48	24,497,993.79

2) 经营租出固定资产的期末账面原值、累计折旧额等详见本附注五(十三)2(4)“经营租赁租出的固定资产”之说明。

3) 未来五年每年未折现租赁收款额

项 目	每年未折现租赁收款额	
	期末数	期初数
第一年	828,285.72	475,280.00
第二年	828,285.72	-
第三年	828,285.72	-
第四年	828,285.72	-
第五年	472,582.86	-

项 目	每年未折现租赁收款额	
	期末数	期初数
五年后未折现租赁收款额总额	-	-
合 计	3,785,725.74	475,280.00

## (2) 租赁活动的性质

公司与客户签订整体钻机及部件租赁合同以及房屋租赁合同，租赁期通常 1-5 年，根据合同约定，到期后客户可根据实际情况续租。

## (3) 对公司在租赁资产中保留的权利进行风险管理的情况

根据合同约定，由客户造成的非正常使用导致的租赁物的毁损，由客户负责赔偿。

## 六、研发支出

### (一) 按费用性质列示

项 目	本期数	上年数
职工薪酬	51,905,678.03	43,846,233.42
直接材料	44,512,601.01	28,891,810.31
折旧与摊销	12,705,710.65	11,793,497.26
其他	26,076,413.70	32,004,259.00
合 计	135,200,403.39	116,535,799.99
其中：费用化研发支出	135,200,403.39	116,535,799.99
资本化研发支出	-	-

## 七、合并范围的变更

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币万元。

### (一) 同一控制下企业合并

#### 1. 本期发生的同一控制下企业合并

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例(%)	交易构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	53.59	受同一母公司控制	2023年11月15日	工商变更时点

续上表：

被合并方名称	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	160,980,222.87	21,488,573.59	135,031,788.34	-35,565,268.32

公司于 2022 年 8 月 30 日召开了第三届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于收购参股公司股权并获得坚戈区块控制权暨关联交易的议案》，上述收购流程最终于 2023 年 11 月 15 日办妥全部收购手续。

由于昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司和中曼石油天然气集团股份有限公司同受上海中曼投资控股有限公司控制，且该项控制非暂时的，故该项合并为同一控制下的企业合并。上述股权转让事宜昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司已于 2023 年 11 月 15 日办妥工商变更登记手续，截至 2023 年 11 月 15 日，本公司已支付累计已支付 100% 的股权转让价款，已拥有该公司的实质控制权，故将 2023 年 11 月 30 日确定为合并日。本期，本公司将其纳入合并财务报表范围，并依据《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定，相应调整了合并财务报表的比较数据。

#### 合并成本

合并成本	昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司
--现金	684,199,513.56

#### 2. 合并日被合并方资产、负债的账面价值

项目	昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	
	合并日	上年末
资产：		
货币资金	5,049,415.56	2,464,279.64
应收款项	19,650,534.42	5,022,720.05
存货	17,520,876.71	2,473,884.18
其他流动资产	46,254,213.26	10,413,819.21
固定资产	9,961,912.26	10,182,339.65
油气资产	1,131,163,608.55	883,069,179.18
无形资产	44,704.30	24,582.14
在建工程	285,899,268.60	84,795,213.50

其他非流动资产	1,024,231.29	625,282.20
资产总额	1,516,568,764.95	999,071,299.75
负债：		
应付款项	978,741,704.54	645,738,147.96
应付职工薪酬	958,868.56	2,711,817.34
预计负债	24,900,105.74	30,108,957.84
递延所得税负债	7,562,581.02	7,964,494.14
负债总额	1,012,163,259.86	686,523,417.28
净资产	504,405,505.09	312,547,882.47
减：少数股东权益	-	-1,081,547.86
取得的净资产	504,405,505.09	313,629,430.33

## (二) 其他原因引起的合并范围的变动

### 1. 以直接设立或投资等方式增加的子公司

2023年5月，子公司四川昆仑石油设备制造有限公司出资设立贵州中曼建设工程有限公司。该公司于2023年5月30日完成工商设立登记，注册资本为人民币5,000万元，其中四川昆仑石油设备制造有限公司出资人民币5,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，贵州中曼建设工程有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

2023年12月，子公司中曼石油装备集团有限公司出资设立上海巴比伦石油装备有限公司。该公司于2023年12月20日完成工商设立登记，注册资本为人民币3,000万元，其中中曼石油装备集团有限公司出资人民币3,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，上海巴比伦石油装备有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

2023年4月，阿克苏中曼油气勘探开发有限公司出资设立阿克苏中曼新能源有限公司。该公司于2023年4月13日完成工商设立登记，注册资本为人民币30,000万元，其中阿克苏中曼油气勘探开发有限公司出资人民币30,000万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2023年12月31日，阿克苏中曼新能源有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

## **八、在其他主体中的权益**

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币万元。

### **(一) 在子公司中的权益**

#### **1. 企业集团的构成**

子公司名称	级次	币种	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
							直接	间接	
中曼石油钻井技术有限公司	一级子公司	人民币	20,000 万元	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油天然气集团（海湾）公司	一级子公司	迪拉姆	100 万	迪拜	迪拜	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油装备集团有限公司	一级子公司	人民币	39,000 万元	上海浦东	上海浦东	生产制造	100%	-	设立
上海中曼油气销售有限公司	一级子公司	人民币	10,000 万元	上海浦东	上海浦东	贸易	100%	-	设立
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	一级子公司	港币	1,000 万	香港	香港	钻井服务	100%	-	设立
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	一级子公司	人民币	20,000 万元	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油服务有限责任公司	一级子公司	迪拉姆	15 万	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49%	51%	设立
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	一级子公司	人民币	33,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%	-	设立
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	一级子公司	巴基斯坦卢比	2000 万	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%	-	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	一级子公司	美元	144 万	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%	-	设立
天津中曼钻井工程有限公司	一级子公司	人民币	1,000 万元	天津市	天津市	钻井服务	100%	-	设立
ZPEC 石油工程服务公司	二级子公司	卢布	540 万	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务	-	100%	设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	二级子公司	坚戈	100 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	钻井服务	-	100%	设立
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	二级子公司	港币	1000 万	香港	香港	钻井服务	-	100%	设立
上海昆仑致远设备租赁有限公司	二级子公司	人民币	17,000 万元	上海浦东	上海浦东	租赁业务	-	100%	设立

子公司名称	级次	币种	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
							直接	间接	
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	二级子公司	欧元	10 万	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务	-	100%	设立
四川昆仑石油设备制造有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立
四川中曼电气工程技术有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立
陕西中曼石油钻井技术有限公司	二级子公司	人民币	1,000 万元	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务	-	100%	设立
ZPEC Egypt LLC	二级子公司	埃镑	100 万	埃及	埃及	钻井服务	-	100%	设立
四川中曼铠撒石油科技有限公司	二级子公司	人民币	500 万元	四川成都	四川成都	技术服务	-	60%	设立
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	新疆	新疆	技术服务	-	100%	设立
舟山中曼昆仑能源有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	浙江舟山	浙江舟山	贸易	-	100%	设立
上海中曼石油销售有限公司	一级子公司	人民币	20,000 万元	上海	上海	油气销售	100%		设立
阿克苏天山钠业有限公司	一级子公司	人民币	5,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	二级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发		100%	同控合并
贵州中曼建设工程有限公司	三级子公司	人民币	5,000 万元	贵州	贵州	工程施工	100%		设立
上海巴比伦石油装备有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	上海	上海	生产制造	100%		设立
阿克苏中曼新能源有限公司	二级子公司	人民币	30,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	一级子公司	里亚尔	100 万	沙特	沙特	钻井服务	100%		设立

子公司名称	级次	币种	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
							直接	间接	
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	三级子公司	迪拉姆	30 万	迪拜	迪拜	商业服务	53.59%		同控合并
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司	四级子公司	千坚戈	2001.73 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并
TNG Holding	五级子公司	坚戈	25 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并
TENGE Oil & Gas	六级子公司	千坚戈	354.35 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发	53.59%		同控合并
Caspian Innovator Limited	四级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	53.59%		同控合并

## 九、政府补助

### (一) 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初数	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末数	与资产相关/与收益相关
递延收益	17,443,933.47	4,740,000.00	-	1,692,334.68	-	20,491,598.79	与资产相关

### (二) 计入当期损益的政府补助

项目	本期数	上年数
与收益相关	28,007,280.69	10,243,759.34
与资产相关	1,692,334.68	1,417,866.60
合计	29,699,615.37	11,661,625.94

## 十、与金融工具相关的风险

### (一) 金融工具产生的各类风险

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

#### 1. 市场风险

金融工具的市场风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险,包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

#### (1) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于随着海外钻井工程服务的快速增加,人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。一方面公司服务合同在国际市场中主要以美元计价,在服务价格不变的情况下,人民币升值将造成公司利润空间收窄。提高服务价格则会影响公司服务的市场竞争力,造成需求的降低;另一方面,公司持有外币也会造成一定的汇兑损失。

相关外币资产及外币负债包括:以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债。本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。本期末,本公司面临的外汇风险主要来源于以美元、欧元、埃及镑、卢布等其他外币计价的金融资产和金融负债,外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注五(六十)“外币货币性项目”。

#### (2) 利率风险

利率风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险,固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例,并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

公司通过建立良好的银企关系,对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计,保障银行授信额度充足,满足公司各类融资需求。

#### (3) 其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

## 2. 信用风险

信用风险,是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。本公

司信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此在本公司不存在重大信用风险集中。

本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。本公司所承担的最大信用风险敞口为资产负债表中各项金融资产的账面价值。

#### (1) 信用风险显著增加的判断依据

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。当满足以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为信用风险已显著增加：

- 1) 根据外部公开信用评级结果，债务人信用评级等级大幅下降。
- 2) 债务人生产或经营环节出现严重问题，经营成果实际或预期发生显著下降。
- 3) 债务人所处的监管、经济或技术环境发生显著不利变化。
- 4) 预期将导致债务人履行其偿债义务能力的业务、财务或经济状况发生显著不利变化。
- 5) 其他表明金融资产发生信用风险显著增加的客观证据。

#### (2) 已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。
- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
- 6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

### (3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量损失准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。相关定义如下：

1) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

2) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。

3) 违约损失率是指本公司对违约敞口发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保物或其他信用支持的可获得性不同，违约损失率也有所不同。

本公司通过预计未来各月份中单个敞口或资产组合的违约概率、违约损失率和违约风险敞口，来确定预期信用损失。本报告期内，预期信用损失估计技术或关键假设未发生重大变化。

### (4) 预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过历史数据分析，识别出影响各资产组合的信用风险及预期信用损失的相关信息，如 GDP 增速等宏观经济状况，所处行业周期阶段等行业发展状况等。本公司在考虑公司未来销售策略或信用政策的变化的基础上来预测这些信息对违约概率和违约损失率的影响。

## 3. 流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下(单位：人民币万元)：

项 目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	21,203.89	-	-	-	21,203.89
应付账款	90,139.13	-	-	-	90,139.13
其他应付款	63,920.55	-	-	-	63,920.55
短期借款	105,419.17	-	-	-	105,419.17
一年内到期的非流动负债	65,147.07	-	-	-	65,147.07
租赁负债	-	1,341.43	568.60	130.39	2,040.42
长期借款	-	48,091.09	36,375.65	66,093.60	150,560.34
长期应付款	-	13,012.08	9,866.25	28,235.32	51,113.65
金融负债和或有负债合计	345,829.81	14,353.51	10,434.85	28,365.71	549,544.22

续上表：

项 目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	18,560.00				18,560.00
应付账款	85,621.59	-	-	-	85,621.59
其他应付款	58,323.48	-	-	-	58,323.48
短期借款	83,537.99	-	-	-	83,537.99
一年内到期的非流动负债	38,304.65	-	-	-	38,304.65
租赁负债	-	57.80	-	-	57.80
长期借款	-	26,446.13	25,335.95	60,399.07	112,181.15
长期应付款	-	12,946.28	11,264.76	37,116.23	61,327.27
金融负债和或有负债合计	284,347.71	39,450.21	36,600.71	97,515.30	457,913.93

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

#### 4. 资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减

低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。于 2023 年 12 月 31 日, 本公司的资产负债率为 68.66%(2022 年 12 月 31 日: 68.58%)。

## 十一、公允价值的披露

本节所列数据除非特别注明, 金额单位为人民币元。

### (一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

项 目	期末公允价值			
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	合 计
<b>1. 持续的公允价值计量</b>				
应收款项融资	-	19,800,000.00	-	19,800,000.00
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	-	19,800,000.00	-	19,800,000.00

### (二) 持续和非持续第二层次公允价值计量项目, 采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	19,800,000.00	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数	-	历史成本

### (三) 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括: 货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款等。本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

## 十二、关联方关系及其交易

本节所列数据除非特别说明, 金额单位为人民币元。

### (一) 关联方关系

#### 1. 本公司的母公司情况

母公司	业务性质	注册地	注册资本(万元)	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比(%)
上海中曼投资控股有限公司	企业投资	上海市	50,000.00	21.5925	21.5925

本公司的母公司情况的说明：上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼投资”）持有本公司 21.5925%的股权，是公司的控股股东，成立于 2010 年 7 月 18 日，统一社会信用代码为 9131011555880389X8，注册资本为人民币 50,000 万元，股东为朱逢学、李玉池与李春第，分别持有中曼控股 56.3192%、37.5461%以及 6.1347%股权，法定代表人为朱逢学。

本公司最终控制方是：朱逢学、李玉池。

## 2. 本公司的子公司情况

本公司的子公司情况详见本附注八(一)“在子公司中的权益”。

## 3. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司的关系
李春第	董事长
陈庆军	董事
李世光	董事、高级副总裁、本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
叶吉峰	高级副总裁兼财务总监
姚桂成	高级副总裁
石明鑫	董事会秘书
杨红敏	监事会主席
朱勇缜	监事
公会玲	监事，于 2020 年 12 月由职工代表大会选举产生
朱凤芹	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
赵静	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李淑芬	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李智弟	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李艳秋	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
上海神开石油化工装备股份有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
Shenkai Petroleum LLC	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油设备有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油科技有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
上海神开石油测控技术有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）
杭州丰禾石油科技有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（2018 年 8 月 30 日-2023 年 11 月 8 日）

其他关联方名称	与本公司的关系
杭州丰禾测控技术有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海经纬峰实业有限公司	本公司的实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海优强石油科技有限公司	受同一母公司控制的其他企业(开始日期:2018年4月17日)
湖北同相天然气有限公司	受同一母公司控制的其他企业
昕华夏国际能源开发有限公司	受同一母公司控制的其他企业
昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司	受同一母公司控制的其他企业
北京中瑞金鼎能源科技有限公司(曾用名:北京昕华夏国际能源科技有限公司)	报告期前12个月内是上海中曼投资控股有限公司合作伙伴
Toghi Trading-FZE	受同一母公司控制的其他企业(转让日期:2020年6月30日)
上海昕瑞东升文化传播有限公司	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员控制的其他企业

## (二) 关联交易情况

### 1. 购销商品、接受和提供劳务的关联交易

#### (1) 采购商品/接受劳务情况表

关联方集团名称	关联方名称	关联交易内容	定价政策	本期数	上年数
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	钻机配件采购	协议价	10,860,405.31	4,807,869.91
	上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	2,577,311.80	1,903,852.28
	上海神开石油测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	3,983,584.86	3,046,282.95
	杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	79,743.36	17,320,409.19
	Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	协议价	944,539.20	454,133.25
	上海经纬峰实业有限公司	钻机配件采购	协议价	-	88,584.06
上海中曼控股投资有限公司及其下属公司	上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	17,530,956.87	16,978,678.74
	昕华夏国际能源开发有限公司	探井开发及服务	协议价	29,799,998.31	24,888,679.25
报告期前12个月内是上海中曼投资控股有限公司合作伙伴	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	技术服务咨询费及物料采购	协议价	12,995,150.25	9,433,823.17
	合计			78,771,689.96	78,922,312.80

## (2) 出售商品/提供劳务情况表

关联方集团名称	关联方名称	关联交易内容	定价政策	本期数	上年数
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件销售	协议价	-	530,973.45
上海中曼控股投资有限公司及其下属公司	上海优强石油科技有限公司	钻机配件销售	协议价	860,008.30	398,484.02
	湖北同相天然气有限公司	钻机配件销售	协议价	704,709.57	-
合计				1,564,717.87	929,457.47

## (3) 让渡资产使用权情况表

关联方集团名称	关联方名称	关联交易容	定价政策	本期数	上年数
上海中曼控股投资有限公司控制的公司	Toghi Trading-F. Z. C	借款利息	合同价	1,313,016.51	583,459.43

## 2. 关联租赁情况

## (1) 公司作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)	
		本期数	上年数	本期数	上年数
北京中瑞金鼎能源科技有限公司	运输设备	200,000.00	376,991.16	-	-
	房屋建筑物	665,360.04	652,045.68		
李世光	运输设备	151,056.00	150,000.00	-	-

续上表:

出租方名称	当期应支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
	本期数	上年数	本期数	上年数	本期数	上年数
北京中瑞金鼎能源科技有限公司	200,000.00	376,991.16	-	-	-	-
	665,360.04	652,045.68	-	-	-	-
李世光	151,056.00	150,000.00	-	-	-	-

## 3. 关联担保情况

## (1) 本公司作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	50,000,000.00	2023/7/21	2024/7/19	否
	50,000,000.00	2023/12/26	2024/12/25	否

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海中曼投资控股有限公司	50,000,000.00	2023/9/27	2024/9/26	否
	40,000,000.00	2023/9/28	2024/9/26	否
上海中曼投资控股有限公司、阿克苏中曼油气勘探有限公司	100,000,000.00	2023/9/20	2024/9/20	否
上海中曼投资控股有限公司、中曼石油装备集团有限公司	10,000,000.00	2023/1/16	2024/1/15	否
	20,000,000.00	2023/11/24	2024/11/22	否
	50,000,000.00	2023/9/1	2024/9/1	否
	100,000,000.00	2023/9/6	2024/9/6	否
	50,000,000.00	2023/11/14	2024/11/13	否

#### 4. 关联方资金拆借

拆出	期初金额	本期增加	本期计息	加：汇兑损益	期末金额
Toghi Trading FZE	22,961,656.46	-	1,313,016.51	393,198.74	24,667,871.71

#### 5. 关键管理人员薪酬

报告期间	本期数	上年数
关键管理人员人数	13	13
在本公司领取报酬人数	13	13
报酬总额(万元)	1,815.91	799.57
其中：股权激励	917.95	77.01

### (三) 应收、应付关联方等未结算项目情况

#### 1. 应收项目

项目名称	关联方名称	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
(1) 应收账款					
	杭州丰禾石油科技有限公司	346,450.00	34,645.00	400,975.00	20,048.75
	湖北同相天然气有限公司	294,639.07	14,731.95	-	-
(2) 预付款项					
	Shenkai Petroleum LLC	-	-	933,256.40	-

项目名称	关联方名称	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	杭州丰禾测控技术有限公司	20,000.00	-	20,000.00	-
	上海神开石油设备有限公司	-	-	221,400.00	-
	昕华夏国际能源开发有限公司	-	-	226,413.59	-
	上海优强石油科技有限公司	124,188.00	-	-	-
(3) 其他应收款					
	陈庆军	-	-	9,483.00	474.15
	公会玲	-	-	5,143.50	257.18
	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	-	-	336,826.96	336,826.96
	Toghi Trading FZE	24,667,871.71	6,190,796.80	22,961,656.46	3,985,478.64
(4) 合同资产					
	湖北同相天然气有限公司	23,889.65	1,194.48		
(5) 其他非流动资产					
	Neftserv Dmcc(岸边油田收购款)	13,867,740.00	-	6,389,820.00	-

## 2. 应付项目

项目名称	关联方名称	期末数	期初数
(1) 应付账款			
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	1,586,089.41	1,935,231.41
	上海神开石油科技有限公司	2,388,589.91	1,712,364.91
	杭州丰禾测控技术有限公司	5,310,428.00	19,158,648.00
	上海神开石油测控技术有限公司	5,349,659.89	4,627,059.94
	上海经纬峰实业有限公司	100.00	100,100.00
报告期前 12 个月内是上海中曼投资控股有限公司合作伙伴	北京中瑞金鼎能源科技有限公司	1,800,594.67	4,717,237.76
	上海优强石油科技有限公司	3,129,710.60	428,125.37
	李世光	-	150,000.00
(2) 其他应付款[注]	昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司	382,555,402.74	246,533,438.79

项目名称	关联方名称	期末数	期初数
(3)其他应付款			
——职工购房款	朱逢学	342,629.88	342,629.88
——职工购房款	李春第	503,467.75	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,975,291.47	1,975,291.47
——职工购房款	李艳秋	1,059,584.44	1,059,584.44
——职工购房款	姚桂成	596,494.01	596,494.01
——职工购房款	赵静	786,589.72	786,589.72
——职工购房款	杨红敏	863,095.51	472,095.51
——职工购房款	胡德祥	1,008,258.76	1,008,258.76
——职工购房款	公会玲	400,000.00	400,000.00
——职工购房款	石明鑫	525,491.10	525,491.10

[注] 截止同控合并日，即2023年11月15日，少数股东昕华夏国际能源开发（开曼）有限公司累计为竖戈油田提供资金支持5,401.27万美元，截止资产负债表日尚剩余5,401.27万美元未偿还。

### 十三、股份支付

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币元。

#### （一）股份支付基本情况

##### 第一部分：关于股票期权激励计划基本情况

2022年5月11日，公司召开第三届董事会第十九次会议审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司2022年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司2022年股票期权激励计划实施考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事项的议案》等相关议案。

2022年6月17日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十八次会议，审议通过了《关于向2022年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》。

公司董事会决定向符合资格员工（“激励对象”）授予股票期权297.20万股，授予价格

15.18元/股。

激励对象自获授股票期权之日起24个月内为锁定期。在锁定期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票予以锁定，不得转让、不得用于偿还债务。在解锁期内，若达到本股权激励计划规定的解锁条件，激励对象可分两次申请解锁：

(1) 第一次解锁期为自授予日起12个月后的首个交易日起至相应的授予日起24个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的50%；

(2) 第二次解锁期为自授予日起24个月后的首个交易日起至相应的授予日起36个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的50%；

本次股权激励计划第一批授予登记的股票共计297.20股，于2022年7月14日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记。

## **第二部分：关于员工持股计划基本情况**

公司分别于2022年5月11日和2022年6月2日召开第三届董事会第十九次会议和2022年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》及相关议案，公司于2022年10月31日召开第三届董事会第二十九次会议，审议通过了《关于调整公司第一期员工持股计划购买价格的议案》，将第一期员工持股计划（以下简称“本员工持股计划”）购买价格由7.59元/股调整为7.39元/股。

根据公司《第一期员工持股计划》的相关规定，本员工持股计划的存续期为36个月，所获标的股票分两期解锁，锁定期分别为12个月、24个月，均自本员工持股计划草案经公司股东大会审议通过且公司公告最后一笔标的股票过户至本员工持股计划名下之日起计算。各锁定期满后，本员工持股计划所持股票权益将依据对应考核年度公司及个人业绩考核结果分配，每期解锁比例分别为50%、50%。本员工持股计划所取得标的股票，因公司分配股票股利、资本公积转增股本等情形所衍生取得的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。

根据参与对象实际认购和最终缴款的审验结果，本员工持股计划实际参与认购的员工共184人，缴纳的认购资金为人民币3,963.9960万元，对应股数为5,364,000股，占公司总股本的比例为1.34%。

## **(二) 股份支付总体情况**

### **1. 各项权益工具**

授予对象类别	本期授予		本期行权	
	数量	金额	数量	金额
管理人员	-	-	5,066,550.00	24,623,433.00

续上表：

授予对象类别	本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额
管理人员	-	-	109,500.00	1,427,625.00

## 2. 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	15.18 元/股	11 个月	7.93 元/股	11 个月

### (三) 以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法	股票期权公允价值系采用 B/S 模型测算； 员工持股计划公允价值系采用授予日当天股票价格；
授予日权益工具公允价值的重要参数	(一) 首次授予部分授予日权益工具公允价值的重要参数 1、标的股价：19.76 元/股； 2、有效期分别为：12 个月、24 个月； 3、历史波动率：29.27%、33.47%； 4、无风险利率：1.50%、2.10%（分别采用中国人民银行制定的金融机构 1 年期、2 年期存款基准利率）； 5、股息率：0%；
对可行权权益工具数量的确定依据	根据最新可行权人数变动、业绩完成情况等后续信息，确定可行权权益工具数量的最佳估计数
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	62,367,423.98

### (四) 本期股份支付费用

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	52,532,590.86	-

### (五) 以股份支付服务情况

以股份支付换取的职工服务总额	52,532,590.86
以股份支付换取的其他服务总额	-

#### 十四、承诺及或有事项

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币元。

##### (一) 重要承诺事项

###### 1、已签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同

项 目	期末数
尚未完全履行的股权投资承诺	-
—人民币	102,860 万元
—港元	1,000 万
—卢布	40 万
—欧元	10 万
—迪拉姆	15 万

###### 明细情况

序号	单位名称	出资币种	承诺投资额	实际出资额	尚未出资
1、	上海中曼油气销售有限公司	人民币	10,000 万元	100 万	9,900 万
2、	中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	港币	1,000 万		1,000 万
3、	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	人民币	20,000 万元	400 万	19,600 万元
4、	中曼石油服务有限责任公司	迪拉姆	15 万	-	15 万
5、	ZPEC 石油工程服务公司	卢布	540 万	500 万	40 万
6、	中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	欧元	10 万	-	10 万
7、	四川中曼铠撒石油科技有限公司	人民币	500 万元	40 万	460 万元
8、	阿克苏中曼石油工程技术有限公司	人民币	10,000 万元	100 万	9,900 万元
9、	上海中曼石油销售有限公司	人民币	20,000 万元	-	20,000 万元
10、	阿克苏天山钠业有限公司	人民币	5,000 万元	-	5,000 万元
11、	贵州中曼建设工程有限公司	人民币	5,000 万元	-	5,000 万元
12、	上海巴比伦石油装备有限公司	人民币	3,000 万元	-	3,000 万元
13、	阿克苏中曼新能源有限公司	人民币	30,000 万元	-	30,000 万元

2、其他重大财务承诺事项

(1) 合并范围内公司之间的财产抵押、质押担保情况，详见本附注十四(二)3“本公司合并范围内公司之间的担保情况”之说明。

(2) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押担保情况(单位：万元)

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
四川昆仑 石油设备 制造有限 公司	成都银行股份有 限公司国际德盛 支行	房屋所有权证新房权证 监证字第 0647234 号	5,563.85	3,273.64	3,000.00	2024/3/21
		房屋所有权证新房权证 监证字第 0547465 号				
		房屋所有权证新房权证 监证字第 0892173 号			5,000.00	2024/5/10
		国有土地使用权证新都 国用(2008)第 3043 号				
四川中曼 电气工程 技术有限 公司	成都农村商业银 行股份有限公司 青白江支行	川(2020)新都区不动 产权第 0078531 号	895.40	594.99	1,000.00	2024/8/19
		川(2020)新都区不动 产权第 0078529 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078528 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078527 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078525 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078524 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078513 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078523 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078522 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078519 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078516 号				
		川(2020)新都区不动 产权第 0078514 号				
本公司	长江联合金融租 赁有限公司	顶驱、井架、底座等	7,142.61	6,547.39	3,023.41	2025/8/19
			6,664.09	5,720.01	4,197.89	2026/4/24
中曼石油 装备集团 有限公司	厦门海翼融资租 赁有限公司	旋转导向系统	5,449.57	3,867.01	1,390.61	2024/12/26
阿克苏中 曼油气勘 探开发有 限公司	长江联合金融租 赁有限公司	固井车、修井机、抽油机 等	5,716.14	5,150.26	3,001.35	2025/8/19

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
中曼石油 工程技术服 务（香港）有 限公司	中集融资租赁有 限公司	VFD 电控房组成、营房、 钻具等	11,391.39	10,040.12	10,583.32	2027/9/28
小 计			42,823.05	35,193.42	31,196.58	

(3) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产质押担保情况(单位：万元)

担保单位	质押权人	质押标的物	质押物 账面原值	质押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
中曼石油工程技术服 务（香港）有限公司	中国银行	应收款质押约定			756.53	2024/10/18
中曼石油工程技术服 务（香港）有限公司	中国银行	应收款质押约定	9,913.92	9,558.54	26.97	2024/10/28
中曼石油工程技术服 务（香港）有限公司	中国银行	应收款质押约定			1,165.08	2024/11/16
小 计			9,913.92	9,558.54	1,948.58	

(二) 或有事项

1. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 本公司为合并范围以外关联方提供担保情况，详见本附注十二(二)“关联交易情况”之说明。

2. 本公司合并范围内公司之间的担保情况

(1) 截至 2023 年 12 月 31 日，本公司合并范围内公司之间的保证担保情况(单位：万元)

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余 额	借款到期日	备 注
中曼石油装备集团有限 公司、上海中曼投资控 股有限公司	本公司	江苏银行股份有限公司闵 行支行	1,000.00	2024/1/15	-
		江苏银行股份有限公司闵 行支行	2,000.00	2024/11/22	-
		北京银行上海分行张江支 行	5,000.00	2024/9/1	-
		北京银行上海分行张江支 行	10,000.00	2024/9/6	-
		中国光大银行股份有限公 司上海闵行支行	5,000.00	2024/11/13	-
中曼石油钻井技术有限 公司、中曼石油装备集 团有限公司	本公司	上海银行股份有限公司	6,000.00	2024/11/19	-
		上海银行股份有限公司	1,500.00	2024/1/19	-
		上海银行股份有限公司	1,000.00	2024/11/13	-
本公司	阿克苏中曼油气勘 探开发有限公司	新疆沙雅农村商业银行股 份有限公司	292.00	2024/3/22	-
		新疆温宿农村商业银行股 份有限公司	3,904.00	2024/3/22	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		库车县农村信用合作联社	4,804.00	2024/3/22	-
		新疆银行阿克苏支行塔里木支行	9,500.00	2025/5/28	-
		北京银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	600.00	2026/10/29	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	7,875.00	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	3,694.44	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	7,486.11	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	15,069.00	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	7,194.00	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	14,096.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	26,880.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	12,972.80	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	25,146.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	6,720.00	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	3,243.20	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	6,286.00	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	11,277.78	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	5,346.00	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行	10,740.00	2030/7/14	-
		长江联合金融租赁有限公司	3,001.35	2025/8/19	-
本公司	上海昆仑致远设备租赁有限公司	光大银行昌里支行(9288)	1,000.00	2024.11.7	-
		中国银行股份有限公司新都支行营业部	150.00	2024/1/10	-
		中国银行股份有限公司新都支行	450.00	2024/2/16	-
		中信银行新都支行	1,000.00	2024/4/25	-
本公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	交通银行股份有限公司四川省分行营业部	3,000.00	2024/3/21	-
		成都银行股份有限公司国际商贸城支行	3,000.00	2024/3/21	-
		成都银行股份有限公司国际商贸城支行	5,000.00	2024/5/10	-
		成都农商银行青白江支行	1,000.00	2024/9/7	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
本公司	四川中曼电气工程技术有限公司	成都银行股份有限公司国际商贸城支行	1,000.00	2024/5/28	-
		成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	1,000.00	2024/8/19	-
本公司	中曼石油钻井技术有限公司	北京银行上海营业部	1,000.00	2024/3/15	-
		上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	1,000.00	2024/10/30	-
本公司	中曼石油装备集团有限公司	北京银行上海分行	1,000.00	2024/3/16	-
		光大银行上海分行营业部	1,000.00	2024/6/29	-
		中国银行上海自贸区分行	1,000.00	2024/7/31	-
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	海通恒信租赁(香港)有限公司	7,370.43	2024/3/12	-
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海市中小微企业政策性融资担保基金管理中心	中曼石油装备集团有限公司	上海银行自贸试验区新片区支行	1,000.00	2024/11/26	-
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	中集融资租赁有限公司	10,583.32	2027/9/28	-
本公司、阿克苏中曼油气勘探开发有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	中曼石油装备集团有限公司	厦门海翼融资租赁有限公司	1,390.61	2024/12/26	-
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	长江联合金融租赁有限公司	3,023.41	2025/8/19	-
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	长江联合金融租赁有限公司	4,197.89	2026/4/24	-
小计			266,793.34		

(2)截至 2023 年 12 月 31 日,本公司合并范围内公司之间的财产抵押担保情况(单位:

万元)

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
中曼石油装备集团有限公司	本公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	江山路 3998 号,飞渡路 2099 号 1-10 幢;沪(2020)浦字不动产权字第 019510 号	19,009.17	11,772.77	10,000.00	2024/3/28
						7,000.00	2024/12/26
						3,500.00	2025/3/8
						13,000.00	2026/3/28
四川中曼电气工程技术有限公司	四川昆仑石油设备制造有限公司	成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	川(2020)新都区不动产权第 0078509 号	904.86	601.28	1,000.00	2024/9/7
			川(2020)新都区不动产权第 0078508 号				
			川(2020)新都区不动产权第 0078507 号				

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
			川(2020)新都区不动产权第0078505号				
			川(2020)新都区不动产权第0078504号				
			川(2020)新都区不动产权第0078502号				
			川(2020)新都区不动产权第0078498号				
			川(2020)新都区不动产权第0078495号				
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	中华人民共和国采矿许可证,证号:C1000002021091318000155	78,641.78	65,965.74	7,875.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				3,694.44	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				7,486.11	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				15,069.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				7,194.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				14,096.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				26,880.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				12,972.80	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				25,146.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,720.00	2030/7/14
昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行	3,243.20	2030/7/14					

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,286.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				11,277.78	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				5,346.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行河南路支行				10,740.00	2030/7/14
小计				98,555.81	78,339.79	198,526.34	

(3)截至2023年12月31日,本公司合并范围内公司之间的财产质押担保情况(单位:

万元)

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司100%股权	140,370.55	140,370.55	7,875.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				3,694.44	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				7,486.11	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				15,069.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				7,194.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司				14,096.00	2030/7/14

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		阿克苏分行					
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				26,880.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				12,972.80	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				25,146.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,720.00	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				3,243.20	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行				6,286.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐河南路支行				11,277.78	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐河南路支行				5,346.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐河南路支行				10,740.00	2030/7/14
小计				140,370.55	140,370.55	164,026.34	

### 3. 其他或有负债及其财务影响

已贴现或背书且在资产负债表日尚未到期的银行承兑汇票 169,579,600.00 元。

## 十五、资产负债表日后事项

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币元。

### (一) 利润分配情况

拟分配每 10 股派息数(元)	-
拟分配每 10 股分红股(股)	-
拟分配每 10 股转增数(股)	-
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数(元)	每 10 股派息 6.2 元
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股(股)	-
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数(股)	-
利润分配方案	公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 6.20 元(含税)，公司总股本 40,000.01 万股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量 3,872,800 股，以 396,127,300 股为基数，拟派发现金红利 245,598,926.00 元(含税)。

## 十六、其他重要事项

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币元。

### (一) 分部信息

#### 1. 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。本公司以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

单位：元

项 目	营业收入	营业成本
钻机及配件销售及租赁	219,364,973.92	195,826,582.12
钻井工程服务	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20
原油销售	2,069,399,090.67	565,544,886.52

项 目	营业收入	营业成本
石油及制品、石油管材贸易	86,262,338.36	69,766,844.24
其他业务	29,013,914.34	22,656,428.15
合计	3,731,947,652.17	2,025,507,705.23

## (二) 公开发行股票

2023年9月21日，经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向不特定合格投资者公开发行股票注册的批复》(证监许可[2023]2178号)同意注册，截止2023年年末，尚未完全办妥向特定对象发行股票事宜。

## 十七、母公司财务报表重要项目注释

以下注释项目除非特别注明，期初系指2023年1月1日，期末系指2023年12月31日；本期系指2023年度，上年系指2022年度。金额单位为人民币元。

### (一) 应收账款

#### 1. 按账龄披露

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	937,245,936.72	1,151,045,071.51
1-2年	21,232,263.73	23,838,220.07
2-3年	7,330,545.13	15,647,805.42
3年以上	45,566,806.20	41,032,904.53
其中：3-4年	5,049,937.88	5,186,855.84
4-5年	4,670,819.63	280,347.14
5年以上	35,846,048.69	35,565,701.55
账面余额小计	1,011,375,551.78	1,231,564,001.53

#### 2. 按坏账计提方法分类披露

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	1,011,375,551.78	100.00	58,853,856.11	5.82	952,521,695.67
其中：合并范围内关联方	798,740,650.62	78.97	-	-	798,740,650.62
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	179,202,208.01	17.72	28,480,226.85	15.89	150,721,981.16
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	33,432,693.15	3.31	30,373,629.26	90.85	3,059,063.89
合 计	1,011,375,551.78	100.00	58,853,856.11	5.82	952,521,695.67

续上表：

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	1,231,564,001.53	100.00	63,541,901.95	5.16	1,168,022,099.58
其中：合并范围内关联方	1,012,619,108.82	82.22	-	-	1,012,619,108.82
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	185,683,100.81	15.08	33,650,684.44	18.12	152,032,416.37
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	33,261,791.90	2.70	29,891,217.51	89.87	3,370,574.39
合 计	1,231,564,001.53	100.00	63,541,901.95	5.16	1,168,022,099.58

(1) 期末按组合计提坏账准备的应收账款

组 合	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
合并范围内关联方	798,740,650.62	-	-
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	179,202,208.01	28,480,226.85	15.89
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	33,432,693.15	30,373,629.26	90.85
小 计	1,011,375,551.78	58,853,856.11	5.82

其中：境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务

账 龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
-----	------	------	----------

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	135,284,314.37	1,352,843.14	1.00
1-2年	20,988,137.42	4,197,627.49	20.00
2-3年	6,115,545.13	6,115,545.13	100.00
3-4年	5,049,937.88	5,049,937.88	100.00
4-5年	4,670,819.63	4,670,819.63	100.00
5年以上	7,093,453.58	7,093,453.58	100.00
小计	179,202,208.01	28,480,226.85	15.89

其中：非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	2,093,526.54	104,676.33	5.00
1-2年	244,126.31	24,412.63	10.00
2-3年	1,215,000.00	364,500.00	30.00
3-4年	-	-	80.00
4-5年	-	-	100.00
5年以上	29,880,040.30	29,880,040.30	100.00
小计	33,432,693.15	30,373,629.26	90.85

### 3. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

种类	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	63,541,901.95	2,945,921.66	-	-	-	58,853,856.11
其中：合并范围内关联方	-	-	-	-	-	-
境外工程款和原油及其衍生品销售类业务	33,650,684.44	2,463,509.91	-	7,633,967.50	-	28,480,226.85
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	29,891,217.51	482,411.75	-	-	-	30,373,629.26
小计	63,541,901.95	2,945,921.66	-	7,633,967.50	-	58,853,856.11

### 4. 本期实际核销的应收账款情况

项 目	核销金额
实际核销的应收账款	7,633,967.50

其中重要的应收账款核销情况：

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否因关联交易产生
诺德天然气股份有限公司	工程款	1,290,133.59	无法收回	总经理批准	否
PAKISTAN PETROLEUM LIMITED	工程款	6,343,833.91	无法收回	总经理批准	否
小 计		7,633,967.50			

5. 按欠款方归集的期末数前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款期末数	合同资产期末数	应收账款和合同资产期末数	占应收账款和合同资产期末合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末数
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	316,413,039.57	-	316,413,039.57	30.07	-
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf) FZE	183,930,194.78	-	183,930,194.78	17.48	-
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	133,809,439.26	-	133,809,439.26	12.72	-
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	71,988,925.51	-	71,988,925.51	6.84	-
Basra Oil Company	67,031,338.42	4,678,609.22	71,709,947.64	6.82	4,838,340.22
小 计	773,172,937.54	4,678,609.22	777,851,546.76	73.93	4,838,340.22

6. 应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	期末数	占应收账款期末数的比例(%)
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	316,413,039.57	31.29
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf) FZE	子公司	183,930,194.78	18.19
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	子公司	133,809,439.26	13.23
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	71,988,925.51	7.12
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	子公司	34,840,463.80	3.44
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	30,709,112.20	3.04
中曼石油钻井技术有限公司	子公司	9,947,122.82	0.98
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	12,356,583.39	1.22

单位名称	与本公司关系	期末数	占应收账款期末数的比例 (%)
四川中曼电气工程技术有限公司	子公司	2,700,072.25	0.27
Zpec Egypt LLC	子公司	1,034,379.83	0.10
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	796,981.53	0.08
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	子公司	214,335.68	0.02
小 计		798,740,650.62	78.98

## (二) 其他应收款

### 1. 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
其他应 收款	2,202,270,533.73	10,466,931.61	2,191,803,602.12	2,106,206,413.99	9,079,285.89	2,097,127,128.10

### 2. 其他应收款

#### (1) 按性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初数账面余额
保证金或押金	15,085.65	208,061.32
备用金及员工借款	2,022,296.23	3,095,303.40
代垫款项	137,391.28	553,335.15
往来款	2,194,900,666.69	2,102,349,714.12
应收退税款	5,195,093.88	-
小 计	2,202,270,533.73	2,106,206,413.99

#### (2) 按账龄披露

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,152,636,617.36	1,593,807,574.89
1-2年	901,935,178.78	105,497,683.16
2-3年	25,802,653.58	360,798,985.63
3年以上	121,896,084.01	46,102,170.31
其中：3-4年	32,888,904.28	16,842,080.07
4-5年	7,039,686.58	14,132,385.69

账龄	期末账面余额	期初账面余额
5年以上	81,967,493.15	15,127,704.55
小计	2,202,270,533.73	2,106,206,413.99

(3) 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.08	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	16,273,847.30	0.74	8,785,263.22	53.98	7,488,584.08
关联方组合	2,184,315,018.04	99.18	-	-	2,184,315,018.04
合计	2,202,270,533.73	100.00	10,466,931.61	0.48	2,191,803,602.12

续上表:

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.08	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	12,683,680.03	0.60	7,397,617.50	58.32	5,286,062.53
关联方组合	2,091,841,065.57	99.32	-	-	2,091,841,065.57
合计	2,106,206,413.99	100.00	9,079,285.89	0.43	2,097,127,128.10

1) 按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
小计	1,681,668.39	1,681,668.39	1,681,668.39	1,681,668.39	100.00	

2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款

组合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
按组合计提坏账准备	16,273,847.30	8,785,263.22	53.98
关联方组合	2,184,315,018.04	-	-

组合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
小计	2,200,588,865.34	8,785,263.22	0.40

其中：账龄组合

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	6,845,197.37	342,259.88	5.00
1-2年	554,844.90	55,484.49	10.00
2-3年	40,577.74	8,115.55	20.00
3-4年	413,814.98	124,144.49	30.00
4-5年	328,307.00	164,153.50	50.00
5年以上	8,091,105.31	8,091,105.31	100.00
小计	16,273,847.30	8,785,263.22	53.98

3) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	7,397,617.50	-	1,681,668.39	9,079,285.89
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-	-	-	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	1,387,645.72	-	-	1,387,645.72
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2023年12月31日余额	8,785,263.22	-	1,681,668.39	10,466,931.61

①各阶段划分依据和坏账准备计提比例说明：各阶段划分依据详见本附注三(十一)5“金融工具的减值”之说明。

母公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 53.98%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

②本期坏账准备计提以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的依据

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见本附注十(一)2“信用风险”之说明。

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

种类	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	-	-	-	-	1,681,668.39
按组合计提坏账准备	7,397,617.50	1,387,645.72	-	-	-	8,785,263.22
小计	9,079,285.89	1,387,645.72	-	-	-	10,466,931.61

(5) 按欠款方归集的期末数前五名的其他应收款情况

单位名称	款项的性质	期末数	账龄	占其他应收款期末合计数的比例(%)	坏账准备期末数
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	往来款	947,337,374.22	1年以内、1-2年	43.01	-
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf) FZE	往来款	546,605,042.37	1-2年	24.81	-
中曼石油装备集团有限公司	往来款	185,222,794.07	1年以内	8.41	-
上海中曼油气销售有限公司	往来款	111,923,042.96	1年以内、1-2年	5.07	-
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	往来款	111,676,515.65	1年以内、1-2年	5.07	-
小计		1,902,764,769.27		86.37	

(6) 对关联方的其他应收款情况

单位名称	与本公司关系	期末数	占其他应收款期末数的比例(%)
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	947,337,374.22	43.01
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf) FZE	子公司	546,605,042.37	24.81
中曼石油装备集团有限公司	子公司	185,222,794.07	8.41
上海中曼油气销售有限公司	子公司	111,923,042.96	5.07
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	子公司	111,676,515.65	5.07

单位名称	与本公司关系	期末数	占其他应收款期末数的比例(%)
天津中曼钻井工程有限公司	子公司	79,038,058.82	3.59
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	54,035,422.74	2.45
Zpec Egypt LLC	子公司	52,032,136.38	2.36
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	28,096,463.30	1.28
ZPEC Petroleum Engineering Service Company	子公司	27,063,221.96	1.23
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	15,152,887.23	0.69
四川中曼电气工程技术有限公司	子公司	10,500,000.00	0.48
ZPEC 石油工程服务公司	子公司	6,064,927.63	0.28
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	4,606,674.06	0.21
陕西中曼石油钻井技术有限公司	子公司	2,100,000.00	0.1
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	子公司	1,111,967.67	0.05
Zhongman Petroleum Service LLC	子公司	1,055,957.07	0.05
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Cyprus) Co., Ltd	子公司	580,731.91	0.03
阿克苏天山钠业有限公司	子公司	111,600.00	0.01
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司上海分公司	子公司	200	-
小 计		2,184,315,018.04	99.18

### (三) 长期股权投资

#### 1. 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,092,836,890.25	9,805,560.00	1,083,031,330.25	1,025,535,641.73	9,805,560.00	1,015,730,081.73

#### 2. 对子公司投资

被投资单位名称	期初数	减值准备期初数	本期变动	
			追加投资	减少投资
中曼石油钻井技术有限公司	221,928,152.16	-	7,523,092.29	-
中曼石油天然气集团(海湾)公司	4,220,708.06	-	56,970.04	-

被投资单位名称	期初数	减值准备期初数	本期变动	
			追加投资	减少投资
中曼石油装备集团有限公司	392,282,415.73	-	3,913,178.50	
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00	-	-	
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00	-	-	
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00	-	-	
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	-	-	
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	9,805,560.00	-	
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	330,810,427.50	-	5,766,592.16	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	50,000,000.00	-	35,670,000.00	
ZPEC Egypt LLC	261,054.86	-	153,156.90	
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	77,783.63	-	628,634.80	
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	40,162.29	-	49,731.83	
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC			489,912.77	
昕华夏国际能源开发有限公司[注]	62,264,000.00	-	-	-
小计	1,087,799,641.73	9,805,560.00	54,251,269.29	-

续上表:

被投资单位名称	本期变动		期末数	减值准备期末数
	计提减值准备	其他		
中曼石油钻井技术有限公司	-	-	229,451,244.45	-
中曼石油天然气集团(海湾)公司			4,277,678.10	
中曼石油装备集团有限公司			396,195,594.23	
上海中曼油气销售有限公司			1,000,000.00	
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司			4,000,000.00	
天津中曼钻井工程有限公司			10,000,000.00	
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED			1,109,377.50	
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD			9,805,560.00	9,805,560.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司			336,577,019.66	

被投资单位名称	本期变动		期末数	减值准备期末数
	计提减值准备	其他		
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司			85,670,000.00	
ZPEC Egypt LLC			414,211.76	
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	-	-	706,418.43	-
阿克苏中曼石油工程技术有限公司			89,894.12	
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC			489,912.77	
昕华夏国际能源开发有限公司[注]	-	49,214,020.77	13,049,979.23	
小 计	-	49,214,020.77	1,092,836,890.25	9,805,560.00

[注]根据股权穿透,母公司通过对昕华夏国际能源开发有限公司的持股,间接持有竖戈油田 2.5872%的股权,上年末,上市公司的子公司尚未完成对竖戈油田的收购,故母公司层面将该笔投资款核算在其他权益公司投资科目,2023年11月15日,上市公司的子公司完成对竖戈油田收购,该笔投资款核算由其他权益工具投资科目重分类至长期股权投资科目。

该笔投资原始投资成本 62,264,000.00 元,同控合并日,投资成本小于被合并方账面净资产,相应调减长期股权投资入账价值 49,214,020.77 元,截止 2023 年末,对该子公司投资成本 13,049,979.23 元。

### 3. 长期股权投资减值测试情况说明

受俄乌战争的影响,公司于 2022 年撤出乌克兰市场,相应的对乌克兰的子公司 ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD 长期股权投资科目计提减值准备。2023 年这一情况仍然没有得到缓解,减值迹象尚未消失。

其他子公司暂未出现明显减值迹象。

## (四) 营业收入/营业成本

### 1. 明细情况

项 目	本期数		上年数	
	收 入	成 本	收 入	成 本
主营业务	1,519,119,844.25	1,300,634,380.68	1,354,265,311.59	1,309,515,065.57
其他业务	36,225,324.41	11,825,223.90	45,260,921.56	1,551,623.28

项 目	本期数		上年数	
	收 入	成 本	收 入	成 本
合 计	1,555,345,168.66	1,312,459,604.58	1,399,526,233.15	1,311,066,688.85

## (五) 投资收益

### 1. 明细情况

项 目	本期数	上年数
成本法核算的长期股权投资收益	227,284,233.98	204,429,332.81

### 2. 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本期数	上年数	本期比上年增减变动的原因
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	227,284,233.98	204,429,332.81	子公司分配股利

3. 本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

## 十八、补充资料

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币元。

### (一) 非经常性损益

#### 1. 当期非经常性损益明细表

根据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益(2023年修订)》的规定，本公司本期非经常性损益明细情况如下(收益为+，损失为-)：

项 目	金 额	说 明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-3,400,215.03	-
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	29,699,615.37	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,313,016.51	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失	-	-

项 目	金 额	说 明
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-54,392,034.39	详见下附注释
非货币性资产交换损益	-	-
债务重组损益	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,154,925.83	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	169,873.64	-
小 计	-31,764,669.73	-
减: 所得税影响额(所得税费用减少以“-”表示)	4,175,854.74	-
少数股东损益影响额(税后)	-23,961.97	-
归属于母公司股东的非经常性损益净额	-35,916,562.50	-

[注]业务背景: 公司 2023 年 11 月完成坚戈油田收购手续, 被合并方坚戈油田于 2023 年 11 月末纳入公司合并报表范围。公司按照企业会计准则规定, 对 2023 年 11 月之前坚戈油田采购上市公司钻井工程服务进行了合并抵销处理。

非经常性损益说明: 综合上述交易背景, 同一控制下企业合并产生的非经常性损益由两部分构成, 一是坚戈油田期初至合并日归属于上市公司股东的净利润增加了 11,515,124.91 元; 二是上市公司并表前提供的钻井工程服务归属于上市公司股东的净利润减少了 65,907,159.30 元。

项 目	金 额	说 明
①同控并表前坚戈油田经营产生归属于上市公司股东净利润	11,515,124.91	-

项 目	金 额	说 明
②同控并表前上市公司向坚戈油田提供钻井服务产生归属于上市公司股东净利润	65,907,159.30	-
合 计 (①-②)	-54,392,034.39	-

2. 本公司自 2023 年 12 月 22 日起执行《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益(2023 年修订)》，该事项未对本公司可比会计期间 2022 年度的非经常性损益产生影响。

## (二) 净资产收益率和每股收益

### 1. 明细情况

根据中国证券监督管理委员会《公开发行证券公司信息编报规则第9号—净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010年修订)的规定，本公司本期加权平均净资产收益率及基本每股收益和稀释每股收益如下：

报告期净利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	29.19%	2.05	2.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	29.78%	2.14	2.13

### 2. 计算过程

#### (1) 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	809,876,042.15
非经常性损益	2	-35,916,562.50
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	845,792,604.65
归属于公司普通股股东的期初净资产	4	2,300,958,512.49
报告期发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产加权数	5	-
报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产加权数	6	-66,651,033.33
其他交易或事项引起的净资产增减变动加权数	7	2,318,330.83
加权平均净资产	8=4+1*0.5+5-6+7	2,774,865,897.73
加权平均净资产收益率	9=1/8	29.19%

[注] 报告期净资产增减变动加权数，系按净资产变动次月起至报告期期末的累计月数占

报告期月数的比例作为权重进行加权计算。

扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	1	845,792,604.65
加权平均净资产	2	2,774,865,897.73
同一控制下企业合并被合并方期初归属于公司普通股股东的净资产	3	168,065,230.09
同一控制下企业合并被合并方期初至合并日归属于公司普通股股东的净资产增减变动加权数	4	14,046,099.79
同一控制下企业合并被合并方合并日归属于公司普通股股东的净资产加权数	5	247,772,054.59
报告期发生的同一控制下企业合并加权平均净资产	6=2-3-4+5	2,840,526,622.44
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率	7=1/6	29.78%

(2) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	809,876,042.15
非经常性损益	2	-35,916,562.50
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	845,792,604.65
期初股份总数	4	394,542,200.00
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	5	-
报告期发行新股或债转股等增加股份数的加权数	6	-
报告期因回购等减少股份数的加权数	7	190,416.67
报告期缩股数	8	-
发行在外的普通股加权平均数	9=4+5+6-7-8	394,351,783.33
基本每股收益	10=1/9	2.05
扣除非经常损益基本每股收益	11=3/9	2.14

[注]报告期发行新股或债转股等增加股份数的加权数及因回购等减少股份数的加权数，系按股份变动次月起至报告期期末的累计月数占报告期月数的比例作为权重进行加权计算。

(3) 稀释每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	809,876,042.15
稀释性潜在普通股对净利润的影响数	2	-

项 目	序号	本期数
稀释后归属于公司普通股股东的净利润	3=1+2	809,876,042.15
非经常性损益	4	-35,916,562.50
稀释后扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	5=3-4	845,792,604.65
发行在外的普通股加权平均数	6	394,351,783.33
认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	7	2,195,404.97
稀释后发行在外的普通股加权平均数	8=6+7	396,547,188.30
稀释每股收益	9=3/8	2.04
扣除非经常损益稀释每股收益	10=5/8	2.13

### (三) 公司主要财务报表项目的异常情况及原因

#### 1. 合并资产负债表项目

报表项目	期末数较期初数变动幅度	变动原因说明
货币资金	增加 63.12%	主要系日常经营活动产生的现金净流入所致。
应收票据	减少 78.37%	主要系本期收到客户支付的承兑汇票减少所致。
其他流动资产	增加 70.48%	主要系坚戈油田进行大规模投入，累积较多的待抵扣进项税所致。
长期应收款	减少 33.44%	主要系销售产生的货款收回所致。
使用权资产	增加 429.66%	主要系机器设备的租赁合同到期续租所致。
递延所得税资产	增加 84.46%	主要系账面坏账准备计提较多的递延所得税资产所致。
其他非流动资产	增加 36.78%	主要系购置境外房产支付较多的预付款所致。
预收款项	减少 78.27%	主要系本年房屋、场地租赁减少，相应的预收房屋租金减少所致。
应付职工薪酬	增加 35.74%	主要系公司业务增加，人员增加，导致账面应付工资增加所致。
一年内到期的非流动负债	增加 70.08%	主要系公司一年内到期的长期借款增加所致。
其他流动负债	减少 45.20%	主要系年末时点，商业承兑汇票已背书未终止确认减少所致。
长期借款	增加 34.21%	主要系本年矿权抵押借款第二批自己到账所致。
租赁负债	大幅增加	主要系机器设备的租赁合同到期续租所致。
递延所得税负债	增加 257.47%	主要系油气资产科目在税法口径加速折旧，导致油气资产账面价值大于计税基础，相应的计提较多的递延所得税负债。
资本公积	减少 38.55%	主要系本年公司对坚戈油田发生同控合并，合并对价大于坚戈油田账面价值，相应调减资本公积所致。

报表项目	期末数较期初数变动幅度	变动原因说明
其他综合收益	减少 174.32%	主要系本年公司单体层面对坚戈油田核算方式由公允价值法变为成本法，相应将累计确认的其他综合收益调整至留存收益所致。
未分配利润	增加 86.82%	主要系公司本年经营利润增加所致。
少数股东权益	增加 63.67%	主要系公司本年发生同控合并，合并价款中一部分通过增资形式投入至坚戈油田，少数股东权益被动增加所致

## 2. 合并利润表项目

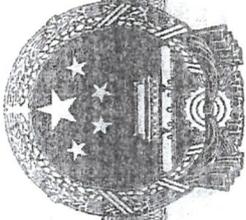
报表项目	本期数较上年数变动幅度	变动原因说明
销售费用	增加 34.36%	主要系①原油销售运输费和销售服务费增加所致；②加大市场开拓力度，销售人员薪酬工资增加所致。
税金及附加	减少 31.66%	主要系坚戈油田本年原油大部分都在当地国内销售，相较于上年出口较少，相应的缴纳的出口收益税和出口关税减少所致。
其他收益	增加 153.73%	主要系本年收到的政府补助增加所致。
信用减值损失	减少 66.72%	主要系本年公司应收账款增加幅度小于上年，导致本年计提的信用减值减少所致。
资产减值损失	减少 1436.22%	主要系本年公司合同资产增加幅度小于上年，导致本年计提的信用减值减少所致。
资产处置收益	减少 59.22%	主要系公司 2023 年退出巴基斯坦市场，处置较多的资产所致。
营业外收入	减少 93.58%	主要系公司上期产生较多的无需支付款项。
营业外支出	减少 84.25%	主要系公司上期，坚戈油田支付原小股东较多赔偿金。

(本页无正文)

中曼石油天然气集团股份有限公司

2024年4月28日





# 营业执照

(副本)

统一社会信用代码

91330000087374063A (1/1)



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息

名称 中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 余强

经营范围 审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度决算审计；代理记账、会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务。(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)

出资额 贰仟贰佰万元整

成立日期 2013年12月19日

主要经营场所

浙江省杭州市上城区新业路8号华联时代大厦A幢601室

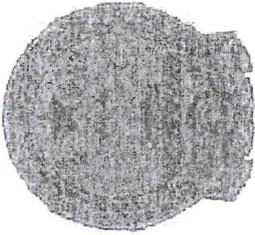
登记机关

2024年04月16日

仅供中汇会审[2024]606号报告使用



证书序号: 0015241



# 会计师事务所 执业证书

名称: 中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 余强

主任会计师:

经营场所:

杭州上城区新业路8号华联时代  
大厦A幢601室

杭州上城区新业路8号华联时代  
大厦A幢601室

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 33000014

批准执业文号: 浙财会〔2013〕54号

批准执业日期: 2013年12月4日



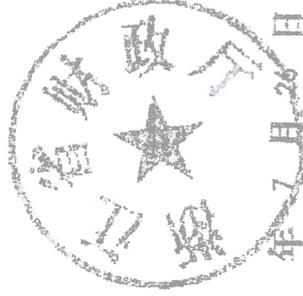
发证机关:

2022年7月28日

中华人民共和国财政部制

## 说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。





年度检验登记  
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。  
This certificate is valid for another year after this renewal.



李宁(310000172243)  
您已通过2021年年检  
上海市注册会计师协会  
2021年10月30日

年 月 日

姓名 李宁  
Full name 李宁  
性别 男  
Sex 男  
出生日期 1975-04-15  
Date of birth 1975-04-15  
工作单位 中汇会计师事务所(特殊普通合  
Working unit 中汇会计师事务所(特殊普通合  
身份证号码 310226197504150037  
Identity card No. 310226197504150037



年度检验登记  
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。  
This certificate is valid for another year after this renewal.



李宁

年 月 日





姓名	阮喆
Sex	男
Date of birth	1988-07-23
工作单位	中汇会计师事务所(特殊普通合伙)上海分所
身份证号码	310101198307230515
Identity card No.	



年度检验登记  
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。  
This certificate is valid for another year after this renewal.



阮喆

年 /y 月 /m 日 /d

年度检验登记  
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。  
This certificate is valid for another year after this renewal.

年 /y 月 /m 日 /d

