

# 新疆鑫泰天然气股份有限公司

# 审计报告

众环审字（2026）1800002号

## 目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	3
合并现金流量表	4
合并股东权益变动表	5
资产负债表	7
利润表	9
现金流量表	10
股东权益变动表	11
财务报表附注	13

# 审计报告

众环审字(2026)1800002号

新疆鑫泰天然气股份有限公司全体股东:

## 一、审计意见

我们审计了新疆鑫泰天然气股份有限公司(以下简称“新天然气公司”)财务报表,包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表,2025年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

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,公允反映了新天然气公司2025年12月31日合并及公司的财务状况以及2025年度合并及公司的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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则,我们独立于新天然气公司,并履行了职业道德方面的其他责任,我们同时遵循了适用于公众利益实体的独立性要求。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) 煤层气及天然气开采销售收入的确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
--------	-------------



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>参阅财务报表附注“四、重要会计政策和会计估计 28、收入”所述的会计政策、附注“六、合并财务报表项目注释 47、营业收入和营业成本”。</p> <p>2025 年度新天然气公司营业收入为 392,369.86 万元，其中：煤层气开采销售收入 294,725.05 万元，天然气开采销售收入为 21,367.62 万元，合计占收入总额的 80.56%。</p> <p>其收入确认的依据是否符合“煤层气资源开采对外合作产品分成合同”和“中华人民共和国塔里木盆地喀什北区块石油勘探、开发和生产合同”（以下简称：PSC 协议）以及销售合同相关条款、是否符合中国企业会计准则——收入准则的规定、是否在恰当的财务报表期间列报均可能存在潜在错报，因此我们将煤层气销售收入确认确定为关键审计事项。</p>	<p>我们在评价与煤层气及天然气开采销售收入确认的审计过程中执行了包括以下程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、了解和评价亚美能源、中能控股与收入确认相关的内部控制的设计和运行有效性；</li> <li>2、获取马必项目、潘庄项目及喀什北项目与中方合作者签署的产品分成合同（PSC 协议），确定亚美能源公司与煤层气开采业务相关、中国年代能源投资（香港）有限公司（以下简称中国年代）与天然气开采业务相关的权利与义务及分配比例；</li> <li>3、获取并检查亚美能源公司煤层气销售协议、中国年代天然气销售协议，确定产品销售模式、定价依据、结算时间等要素，评价收入确认是否符合中国企业会计准则（收入准则）的规定，并且一贯运用；</li> <li>4、获取煤层气、天然气销售结算单，根据 PSC 协议、销售协议及结算单测算收入确认的准确性及完整性；</li> <li>5、对收入及毛利情况实施分析程序，判断收入金额是否出现异常波动的情况；</li> <li>6、对大额客户本期交易情况实施函证。</li> </ol>

## （二）天然气销售收入的确认

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>参阅财务报表附注“四、重要会计政策和会计估计 28、收入”所述的会计政策、附注“六、合并财务报表项目注释 47、营业收入和营业成本”。</p> <p>2025 年度新天然气公司营业收入为 392,369.86 万元，其中：天然气供应和入户安装劳务收入 60,737.55 万元，占收入总额的 15.48%。</p> <p>由于天然气销售金额占收入比重较大，并涉及包括民用、商用、工业、公</p>	<p>我们在评价与天然气销售收入确认相关的审计过程中执行了包括以下程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、我们了解及评估新天然气公司对天然气用户开户、供气、收费、确认收入等有关流程中的内部控制设计，并测试了关键控制执行的有效性；</li> <li>2、了解本期客户新增情况，特别是新增工业客户的情况；</li> <li>3、了解本期天然气销售价格是否发生变动，获取天然气销售价格执行文件；</li> <li>4、按照客户类别对销售数量、收入及毛利情</li> </ol>



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>福等各类客户，各类客户销售数量存在以实际抄表数量或按照日常用气量估算当期销售数量的情况，天然气销售数量的确认部分依赖于管理层对销售估值取数的准确性，可能存在潜在错报。因此，我们将天然气销售收入确认作为关键审计事项。</p>	<p>况实施分析程序，判断本期销售数量、收入确认金额是否出现异常波动的情况；</p> <p>5、对于抄表客户（民用、商用、工业、公福等），选取样本检查销售合同、抄表记录单（客户确认单）、气量交接单、发票结算单、货款回收记录等，对于抄表日与报表日之间的用气量，新天然气公司按照该客户最近抄表日平均用气量和抄表日距报表日的天数确认，我们对其计算过程和计算结果进行了复核；</p> <p>6、对于非抄表用户（主要是居民用户），新天然气公司以区域或小区为单位根据该区域最近抄表居民日平均用气量及非抄表户数计算实际用气量，我们对其计算过程和计算结果进行了复核；</p> <p>7、核对天然气销售经营月报表是否与财务报表存在差异；</p> <p>8、对大额客户本期交易情况实施函证。</p>

#### 四、其他信息

新天然气公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告盖的信息，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

新天然气公司管理层（以下简称“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，管理层负责评估新天然气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新天然气公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督新天然气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，就可能导致对新天然气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新天然气公司不能持续经营。

（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）就新天然气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）。

从与新天然气公司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。

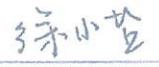


中国注册会计师：

(项目合伙人)：

  
罗精  


中国注册会计师：

  
徐小哲  


中国·武汉

2026年3月26日



# 合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	六、1	3,273,621,432.78	2,608,135,663.91
交易性金融资产	六、2	11,267,579.18	18,683,370.77
衍生金融资产			
应收票据	六、3	16,065,671.42	30,200,000.00
应收账款	六、4	747,527,635.49	861,785,344.64
应收款项融资	六、6	487,520.00	
预付款项	六、7	144,226,703.18	87,148,947.57
其他应收款	六、8	1,073,430,925.69	1,133,328,347.98
其中：应收利息			
应收股利	六、8		28,362,240.34
存货	六、9	51,188,677.10	66,273,241.27
其中：数据资源			
合同资产	六、5	21,792,603.70	621,877.75
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、10	185,869,390.07	153,691,176.68
<b>流动资产合计</b>		<b>5,525,478,138.61</b>	<b>4,959,867,970.57</b>
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	六、11	702,570,203.86	729,950,732.86
其他权益工具投资	六、12	68,600,000.00	68,600,000.00
其他非流动金融资产	六、13	144,266,235.69	164,045,545.42
投资性房地产	六、14	26,365,733.88	105,167,980.39
固定资产	六、15	893,629,050.10	664,649,245.39
在建工程	六、16	1,438,941,989.27	1,808,772,485.00
生产性生物资产			
油气资产	六、17	7,674,297,616.51	8,056,176,627.81
使用权资产	六、18	33,895,725.05	40,712,503.34
无形资产	六、19	105,876,929.07	52,812,748.46
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	六、20		38,503,767.51
长期待摊费用	六、21	4,188,039.86	6,702,832.51
递延所得税资产	六、22	17,201,106.21	20,838,373.44
其他非流动资产	六、23	5,112,218,641.65	1,551,286,363.81
<b>非流动资产合计</b>		<b>16,222,051,271.15</b>	<b>13,308,219,205.94</b>
<b>资产总计</b>		<b>21,747,529,409.76</b>	<b>18,268,087,176.51</b>

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人

第1页

李建

会计机构负责人：

王慧



# 合并资产负债表 (续)

2025年12月31日

编制单位: 新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动负债:</b>			
短期借款	六、25	28,615,404.19	70,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	六、26	1,549,170,241.64	1,555,151,856.56
预收款项			
合同负债	六、27	105,776,913.62	146,936,191.09
应付职工薪酬	六、28	72,824,347.00	70,199,035.71
应交税费	六、29	147,347,187.08	147,071,149.59
其他应付款	六、30	152,084,343.05	175,505,724.10
其中: 应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、31	1,364,470,490.86	1,199,101,093.32
其他流动负债	六、32	47,466,425.48	34,223,524.70
<b>流动负债合计</b>		<b>3,467,755,352.92</b>	<b>3,398,188,575.07</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款	六、33	5,761,146,459.62	3,241,050,000.00
应付债券	六、34	45,506,541.26	42,100,949.16
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	六、35	25,445,163.36	34,538,992.57
长期应付款	六、36	28,097,528.97	28,097,528.97
长期应付职工薪酬			
预计负债	六、37	345,124,099.04	292,416,892.92
递延收益	六、38	3,502,076.25	3,202,942.17
递延所得税负债	六、22	839,025,179.15	784,630,021.49
其他非流动负债	六、39	2,878,633.20	
<b>非流动负债合计</b>		<b>7,050,725,680.85</b>	<b>4,426,037,327.28</b>
<b>负债合计</b>		<b>10,518,481,033.77</b>	<b>7,824,225,902.35</b>
<b>股东权益:</b>			
股本	六、40	423,921,327.00	423,921,327.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	六、41	3,691,258,771.57	3,487,471,151.89
减: 库存股	六、42	10,842,938.04	21,685,876.08
其他综合收益	六、43	-90,088,049.84	-90,139,446.37
专项储备	六、44	7,643,454.04	4,911,374.64
盈余公积	六、45	130,068,480.75	223,999,835.36
未分配利润	六、46	5,015,466,826.06	4,114,653,546.40
归属于母公司股东权益合计		9,167,427,871.54	8,143,131,912.84
少数股东权益		2,061,620,504.45	2,300,729,361.32
<b>股东权益合计</b>		<b>11,229,048,375.99</b>	<b>10,443,861,274.16</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>21,747,529,409.76</b>	<b>18,268,087,176.51</b>

公司负责人:

张蜀

主管会计工作负责人:

第2页

陈建

会计机构负责人:

王芳



# 合并利润表

2025年度

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		3,923,698,588.46	3,776,753,919.71
其中：营业收入	六、47	3,923,698,588.46	3,776,753,919.71
二、营业总成本		2,858,797,620.69	2,421,194,359.65
其中：营业成本	六、47	2,277,704,391.86	1,935,654,207.10
税金及附加	六、48	14,824,831.03	15,970,153.08
销售费用	六、49	39,654,895.39	37,858,859.00
管理费用	六、50	284,584,793.03	291,862,027.58
研发费用			
财务费用	六、51	242,028,709.38	139,849,112.89
其中：利息费用	六、51	265,433,117.88	181,749,811.93
利息收入	六、51	31,667,635.09	38,629,054.84
加：其他收益	六、52	429,697,717.99	401,687,564.15
投资收益（损失以“-”号填列）	六、53	-6,846,321.39	-3,838,425.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	六、53	-8,558,745.40	-6,796,188.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	六、54	-21,885,638.89	-17,261,748.66
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、55	-121,984,407.47	-50,087,315.11
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、56	-394,624,418.38	569,187.43
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、57	-8,131,529.35	-3,445,691.68
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		941,126,370.28	1,683,183,130.93
加：营业外收入	六、58	103,119,383.22	10,569,614.22
减：营业外支出	六、59	2,532,601.53	6,345,829.35
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,041,713,151.97	1,687,406,915.80
减：所得税费用	六、60	466,875,589.02	482,843,197.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		574,837,562.95	1,204,563,718.39
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		574,837,562.95	1,204,563,718.39
2、终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1、归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		806,881,925.05	1,185,217,212.47
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-232,044,362.10	19,346,505.92
六、其他综合收益的税后净额		-163,009.53	911,476.57
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		51,396.53	271,242.28
1、不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2、将重分类进损益的其他综合收益		51,396.53	271,242.28
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		51,396.53	271,242.28
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-214,406.06	640,234.29
七、综合收益总额		574,674,553.42	1,205,475,194.96
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		806,933,321.58	1,185,488,454.75
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-232,258,768.16	19,986,740.21
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		1.90	2.80
（二）稀释每股收益（元/股）		1.90	2.80

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人：

陈建

会计机构负责人：

王嘉



# 合并现金流量表

2025年度

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024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		4,760,320,341.63	4,652,677,965.94
收到的税费返还		86,295,646.47	
收到其他与经营活动有关的现金	六、62	618,289,538.15	293,819,666.56
经营活动现金流入小计		<b>5,464,905,526.25</b>	<b>4,946,497,632.50</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		1,713,052,249.40	1,954,801,091.10
支付给职工以及为职工支付的现金		282,312,132.56	208,373,384.76
支付的各项税费		455,866,340.50	402,327,556.35
支付其他与经营活动有关的现金	六、62	534,307,951.65	309,887,258.89
经营活动现金流出小计		<b>2,985,538,674.11</b>	<b>2,875,389,291.10</b>
经营活动产生的现金流量净额	六、63	<b>2,479,366,852.14</b>	<b>2,071,108,341.40</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		1,180,000,000.00	20,300,000.00
取得投资收益收到的现金		51,084,439.72	6,149,579.87
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		194,944.87	53,300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	六、62		6,319,433.50
投资活动现金流入小计		<b>1,231,279,384.59</b>	<b>32,822,313.37</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,706,420,272.13	2,150,152,523.36
投资支付的现金		1,725,000,000.00	346,359,440.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		82,481,584.44	473,510,913.26
支付其他与投资活动有关的现金	六、62	216,910,549.53	
投资活动现金流出小计		<b>5,730,812,406.10</b>	<b>2,970,022,876.62</b>
投资活动产生的现金流量净额		<b>-4,499,533,021.51</b>	<b>-2,937,200,563.25</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		258,498,303.41	465,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		258,498,303.41	465,000,000.00
取得借款收到的现金		4,096,306,000.00	1,830,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			22,945,868.88
筹资活动现金流入小计		<b>4,354,804,303.41</b>	<b>2,317,945,868.88</b>
偿还债务支付的现金		1,460,843,114.78	1,212,390,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		250,222,467.64	536,259,593.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六、62	44,571,484.25	12,614,688.71
筹资活动现金流出小计		<b>1,755,637,066.67</b>	<b>1,761,264,281.80</b>
筹资活动产生的现金流量净额		<b>2,599,167,236.74</b>	<b>556,681,587.08</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		<b>-8,321,854.80</b>	<b>2,414,726.12</b>
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额	六、63	<b>570,679,212.57</b>	<b>-306,995,908.65</b>
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
	六、63	<b>2,485,960,316.61</b>	<b>2,792,956,225.26</b>
	六、63	<b>3,056,639,529.18</b>	<b>2,485,960,316.61</b>

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人：

第4页

陈建

会计机构负责人：

王慧芳



# 合并股东权益变动表

2025年度

金额单位：人民币元

项	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	小计	少数股东权益	股东权益合计
	优先股	普通股	永续债	其他									
一、上年年末余额	423,921,327.00				3,487,471,151.89	21,685,876.08	-90,139,446.37	4,911,374.64	223,999,835.36	4,114,653,546.40	8,143,131,912.84	2,300,729,361.32	10,443,861,274.16
加：会计政策变更	650.00												
前期差错更正													
其他													
二、本年年初余额	423,921,327.00				3,487,471,151.89	21,685,876.08	-90,139,446.37	4,911,374.64	223,999,835.36	4,114,653,546.40	8,143,131,912.84	2,300,729,361.32	10,443,861,274.16
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）					203,787,619.68	-10,842,938.04	51,396.53	2,732,079.40	-93,931,354.61	900,813,279.66	1,024,295,958.70	-239,108,856.87	785,187,101.83
（一）综合收益总额					201,637,491.87	-10,842,938.04	51,396.53			806,881,925.05	806,933,321.58	-232,258,768.16	574,674,553.42
（二）股东投入和减少资本											212,480,429.91	25,560,183.11	238,040,613.02
1、股东投入的普通股													
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他													
（三）利润分配					10,627,130.75	-10,842,938.04					21,470,068.79	-233,834,723.56	21,470,068.79
1、提取盈余公积					191,010,361.12						191,010,361.12	-33,392,851.44	-33,392,851.44
2、对股东的分配													
3、其他													
（四）股东权益内部结转									-93,931,354.61	93,931,354.61			
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转增资本（或股本）													
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								2,732,079.40			2,732,079.40	982,579.62	3,714,659.02
1、本期提取								21,661,297.30			21,661,297.30	3,455,751.24	25,117,048.54
2、本期使用								18,929,217.90			18,929,217.90	2,473,171.62	21,402,389.52
（六）其他					2,150,127.81						2,150,127.81		2,150,127.81
四、本年年末余额	423,921,327.00				3,691,258,771.57	10,842,938.04	-90,088,049.84	7,643,454.04	130,068,480.75	5,015,466,826.06	9,167,427,871.54	2,061,620,504.45	11,229,048,375.99

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人：

张蜀

会计机构负责人：

王芳



# 合并股东权益变动表 (续)

2025年度

金额单位: 人民币元

项	2024年度										
	归属于母公司股东权益										
	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	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上年年末余额	423,921,327.00		3,479,971,662.31	27,048,755.36	-90,410,688.65	4,668,150.56	223,999,835.36	3,310,965,528.23	7,326,067,059.45	572,225,107.01	7,898,292,166.46
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	423,921,327.00		3,479,971,662.31	27,048,755.36	-90,410,688.65	4,668,150.56	223,999,835.36	3,310,965,528.23	7,326,067,059.45	572,225,107.01	7,898,292,166.46
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			7,499,489.58	-5,362,879.28	271,242.28	243,224.08	803,688,018.17	803,688,018.17	817,064,853.39	1,728,504,254.31	2,545,569,107.70
(一) 综合收益总额					271,242.28			1,185,217,212.47	1,185,488,454.75	19,986,740.21	1,205,475,194.96
(二) 股东投入和减少资本			11,293,909.36						11,293,909.36	1,718,545,144.32	1,729,839,053.68
1、股东投入的普通股											
2、其他权益工具持有者投入资本											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他			11,293,909.36						11,293,909.36	1,718,545,144.32	1,718,545,144.32
(三) 利润分配											
1、提取盈余公积											
2、对股东的分配											
3、其他											
(四) 股东权益内部结转											
1、资本公积转增资本 (或股本)											
2、盈余公积转增资本 (或股本)											
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						243,224.08			243,224.08		1,121,717.65
2、本期使用						20,163,993.26			20,163,993.26		23,565,459.16
(六) 其他						19,920,769.18			19,920,769.18		22,443,741.51
四、本年年末余额	423,921,327.00		3,487,471,151.89	21,685,876.08	-90,139,446.37	4,911,374.64	223,999,835.36	4,114,653,546.40	8,143,131,912.84	2,300,729,361.32	10,443,861,274.16

公司负责人:

张蜀

主管会计工作负责人:

陈建

会计机构负责人:

王芳



# 资产负债表

2025年12月31日

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		178,551,189.29	262,541,406.74
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十八、1	21,138,489.36	36,138,489.36
应收款项融资			
预付款项		17,281,935.20	20,425,640.43
其他应收款	十八、2	250,979,999.97	596,385,912.59
其中：应收利息			
应收股利	十八、2	239,999,999.97	228,362,240.31
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		15,037,294.05	20,148,873.89
流动资产合计		482,988,907.87	935,640,323.01
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十八、3	4,948,139,831.87	4,474,169,891.00
其他权益工具投资		8,600,000.00	8,600,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		34,401,121.49	36,338,064.48
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,800,342.67	1,981,323.91
无形资产		403,648.74	559,571.51
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,819,377,383.14	1,097,410,000.00
非流动资产合计		6,812,722,327.91	5,619,058,850.90
资产总计		7,295,711,235.78	6,554,699,173.91

公司负责人：

张勇

主管会计工作负责人：

陈建

会计机构负责人：

王芳



# 资产负债表 (续)

2025年12月31日

编制单位: 新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位: 人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动负债:</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		18,917,933.26	28,984,000.09
预收款项			
合同负债		13,258,837.66	23,851,339.69
应付职工薪酬		5,915,300.80	9,050,552.32
应交税费		153,867.28	1,064,649.71
其他应付款		1,762,403,607.66	1,223,179,065.62
其中: 应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		896,553,539.68	691,011,809.24
其他流动负债		1,193,295.39	2,146,620.57
<b>流动负债合计</b>		<b>2,698,396,381.73</b>	<b>1,979,288,037.24</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款		2,348,636,000.00	2,341,050,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债		1,814,320.74	1,977,069.50
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>		<b>2,350,450,320.74</b>	<b>2,343,027,069.50</b>
<b>负债合计</b>		<b>5,048,846,702.47</b>	<b>4,322,315,106.74</b>
<b>股东权益:</b>			
股本		423,921,327.00	423,921,327.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		1,717,985,006.18	1,705,207,747.62
减: 库存股		10,842,938.04	21,685,876.08
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		124,940,868.63	218,872,223.24
未分配利润		-9,139,730.46	-93,931,354.61
<b>股东权益合计</b>		<b>2,246,864,533.31</b>	<b>2,232,384,067.17</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>7,295,711,235.78</b>	<b>6,554,699,173.91</b>

公司负责人:

张蜀

主管会计工作负责人

陈建

会计机构负责人:

王芳芳



# 利润表

2025年度

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十八、4	1,059,486.27	1,059,420.67
减：营业成本	十八、4	1,800,343.44	2,745,832.19
税金及附加		113,286.48	168,382.55
销售费用			
管理费用		29,890,759.26	37,401,985.91
研发费用			
财务费用		92,759,884.08	87,611,617.83
其中：利息费用		93,201,485.88	92,696,036.27
利息收入		1,499,629.07	5,408,912.44
加：其他收益		245,159.08	189,187.74
投资收益（损失以“-”号填列）	十八、5	109,613,569.73	38,287,288.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十八、5	28,937,744.77	19,029,325.28
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		4,506,327.72	-10,233,638.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-9,139,730.46	-98,625,560.26
加：营业外收入			2.00
减：营业外支出			0.01
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-9,139,730.46	-98,625,558.27
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-9,139,730.46	-98,625,558.27
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-9,139,730.46	-98,625,558.27
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1、重新计量设定受益计划变动额			
2、权益法下不能转损益的其他综合收益			
3、其他权益工具投资公允价值变动			
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1、权益法下可转损益的其他综合收益			
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
六、综合收益总额		-9,139,730.46	-98,625,558.27

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人：

新陈建

会计机构负责人：

王芳芳



# 现金流量表

2025年度

编制单位：新疆鑫泰天然气股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024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		118,471,036.65	80,251,613.28
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,574,649,670.03	2,231,184,145.81
经营活动现金流入小计		<b>1,693,120,706.68</b>	<b>2,311,435,759.09</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		86,327,198.65	91,600,000.00
支付给职工以及为职工支付的现金		19,649,829.12	20,304,060.56
支付的各项税费		107,007.25	159,918.42
支付其他与经营活动有关的现金		1,122,013,890.78	1,832,086,081.90
经营活动现金流出小计		<b>1,228,097,925.80</b>	<b>1,944,150,060.88</b>
经营活动产生的现金流量净额		<b>465,022,780.88</b>	<b>367,285,698.21</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		83,009,976.71	64,637,298.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		<b>83,009,976.71</b>	<b>64,637,298.59</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,048,120.00	12,057,555.23
投资支付的现金		751,118,499.71	863,919,135.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		<b>756,166,619.71</b>	<b>875,976,690.23</b>
投资活动产生的现金流量净额		<b>-673,156,643.00</b>	<b>-811,339,391.64</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,030,306,000.00	1,830,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			22,945,868.88
筹资活动现金流入小计		<b>1,030,306,000.00</b>	<b>1,852,945,868.88</b>
偿还债务支付的现金		816,885,000.00	944,390,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		89,028,276.73	465,164,436.89
支付其他与筹资活动有关的现金		249,078.60	249,078.60
筹资活动现金流出小计		<b>906,162,355.33</b>	<b>1,409,803,515.49</b>
筹资活动产生的现金流量净额		<b>124,143,644.67</b>	<b>443,142,353.39</b>
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额		262,541,406.74	263,452,746.78
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		<b>178,551,189.29</b>	<b>262,541,406.74</b>

公司负责人：

张蜀

主管会计工作负责人：

陈建新

会计机构负责人：

王芳芳



# 股东权益变动表

2025年度

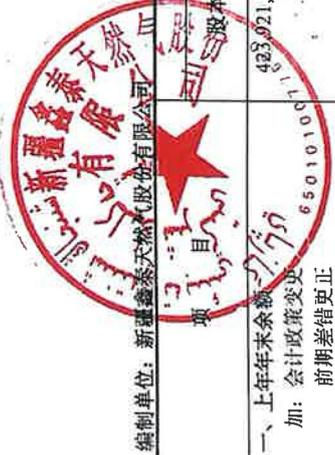
金额单位：人民币元

项 目	2025年度		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	股东权益合计
	上年年末余额	本年年初余额							
一、上年年末余额	423,921,327.00	423,921,327.00	1,705,207,747.62	21,685,876.08			218,872,223.24	-93,931,354.61	2,232,384,067.17
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额		423,921,327.00	1,705,207,747.62	21,685,876.08			218,872,223.24	-93,931,354.61	2,232,384,067.17
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			12,777,258.56	-10,842,938.04			-93,931,354.61	84,791,624.15	14,480,466.14
（一）综合收益总额									
（二）股东投入和减少资本			10,627,130.75	-10,842,938.04				-9,139,730.46	-9,139,730.46
1、股东投入的普通股									
2、其他权益工具持有者投入资本									
3、股份支付计入股东权益的金额									
4、其他									
（三）利润分配			10,627,130.75	-10,842,938.04					21,470,068.79
1、提取盈余公积									
2、对股东的分配									
3、其他									
（四）股东权益内部结转									
1、资本公积转增资本（或股本）								93,931,354.61	
2、盈余公积转增资本（或股本）									
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、本年年末余额	423,921,327.00	423,921,327.00	1,717,985,006.18	10,842,938.04			124,940,868.63	-9,139,730.46	2,246,864,533.31

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



张蜀

张蜀

王芳





# 新疆鑫泰天然气股份有限公司

## 2025 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

### 一、 公司基本情况

新疆鑫泰天然气股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)系由新疆鑫泰投资(集团)有限公司(以下简称“鑫泰有限”)以2012年11月30日的净资产整体改制设立的股份有限公司。鑫泰有限是由米泉市鑫泰燃气有限责任公司、乌鲁木齐市鑫泰燃气有限责任公司、博湖县鑫泰燃气有限责任公司、乌鲁木齐鑫泰信息产业有限责任公司及米泉市鑫泰商务有限责任公司于2002年6月13日共同投资设立的有限责任公司。

2016年8月19日,经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]1884号文《关于核准新疆鑫泰天然气股份有限公司首次公开发行股票批复》核准,公司于2016年9月12日通过上海证券交易所向社会公众发行人民币普通股4,000万股,发行后公司总股本变更为16,000万股。

经历次增资和非公开发行股票,截至2025年12月31日,公司总股本为423,921,327股,注册资本为423,921,327.00元。

本公司经营范围为:天然气(未经许可的危险化学品不得经营)。对城市供热行业的投资;燃气具、建筑材料、钢材、五金交电、机电产品、化工产品的销售(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)。

本公司注册地:新疆乌鲁木齐市高新技术产业开发区阿勒泰路蜘蛛山巷179号楼兰新城25栋1层商铺2。

本公司的最终实际控制人为自然人明再远。

本公司及各子公司(以下统称“本集团”)主要从事城市天然气的输配、销售、入户安装以及非常规天然气、常规油气和煤炭资源的勘探开发业务。

本财务报表业经本公司董事会于2026年3月26日决议批准报出。

### 二、 财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》(财政部令第33号发布、财政部令第76号修订)、于2006年2月15日及其后颁布和修订的具体会计准则、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。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

### 三、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、完整地反映了本公司及本集团 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

### 四、重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、28“收入”中的各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅本附注四、34“重大会计判断和估计”。

#### 1、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

#### 2、营业周期

正常营业周期是指本集团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。本集团以 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。

#### 3、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之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或港币为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。



#### 4、重要性标准确定方法和选择依据

本集团相关披露事项涉及的重要性标准如下：

项 目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的 应收款项	该应收款项（或单项计提的坏账准备）余额占期末资产总额的0.01%以上
重要的应收款项坏账准备 收回或转回	单项应收账款坏账准备收回或转回金额占期末资产总额的0.01%以上
重要的应收账款核销	单项应收款项核销金额占期末资产总额的0.01%以上
账龄超过1年且金额重要的 预付款项	单项预付款项占预付款项期末余额的10%以上且金额大于500万元
重要的在建工程项目	单项在建工程期末余额占期末资产总额的0.1%以上
重要的账龄超过1年的应付账 款（其他应付款）	单项该类应付账款/其他应付款期末余额占应付账款/其他应付款期末余额的10%且金额大于500万元
重要的非全资子公司	子公司资产总额、营业收入或利润总额(或亏损额绝对值)之一或同时占合并财务报表相应项目10%以上的，或者虽不具有财务重大性，但在风险、报酬及战略等方面于集团具有重要影响，认定为集团的重要子公司
重要的联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占本集团合并财务报表归属于母公司净利润的10%以上，或对合营或联营企业的长期股权投资账面价值占本集团合并财务报表资产总额的5%以上认定为重要的合营或联营企业
收到/支付的重要的投资活动 有关的现金	单项收到/支付的投资活动有关的现金占投资活动现金流入/现金流出的10%以上

#### 5、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

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。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制



权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

## （2）非同一控制下企业合并

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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含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，为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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 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，则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的，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《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、6“控制的判断标准和合并财务



报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、15“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

## 6、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

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团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，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

### （2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成



果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，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。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当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时，对于剩余股权，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之间的差额，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与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。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，详见本附注四、15“长期股权投资”或本附注四、10“金融工具”。

本集团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的各项交易的条款、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。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”（详见本附注四、15“长期股权投资”（2）④）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。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。

## 7、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。本集团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。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、15“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团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，本集团仅确认因该交易产生的损益中归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，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、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。



## 9、外币业务和外币报表折算

### (1) 发生外币交易时折算汇率的确定方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额。

### (2) 在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

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；以及②分类为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（含减值）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，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

### (3) 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“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；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。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。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，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归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

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。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

## 10、金融工具

在本集团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。

### (1) 金融资产的分类、确认和计量

本集团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，将金融资产划分为：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；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产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，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

#### ①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即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。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

#### 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

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。



### ③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

## (2) 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时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和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

### 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）和初始确认时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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

### ②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

## (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，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，虽然企业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。



若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，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，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

#### （4） 金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的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。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，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，本集团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。

#### （5） 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团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净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。

#### （6） 金融资产和金融负债的公允价值确定方法



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。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术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当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

#### （7） 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（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。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

### 11、 金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系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债务工具、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

#### （1） 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团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。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的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



初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期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未显著增加，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已显著增加，而采用未来 12 月内或者整个存续期内预期信用损失金额为基础计量损失准备。

#### (2) 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

#### (3) 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

#### (4) 金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

#### (5) 各类金融资产信用损失的确定方法

##### ① 应收票据

本集团对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行。
商业承兑汇票	本组合为信用风险较小的大中型企业开具的商业承兑汇票，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。债务人



项 目	确定组合的依据
	以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团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。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团不选择简化处理方法，依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	
组合 1 工业、公福及锅炉用户	本组合为工业、公福和工业锅炉用户的应收款项，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。
组合 2 居民及个体商业用户	本组合为居民和个体工商户的应收款项，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。
组合 3 天然气价差	本组合为根据相关法规应收取的政府天然气价差款项，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。
组合 4 煤层气客户	本组合为煤层气销售的中方合同者及其他客户的应收款项。
合同资产：	



项 目	确定组合的依据
组合 1 工业、公福及锅炉用户	本组合为工业、公福和工业锅炉用户的应收款项，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。
组合 2 居民及个体商业用户	本组合为居民和个体工商户的应收款项，在该确定的组合基础上按照账龄计提坏账准备，账龄自其初始确认日起算。修改应收款项的条款和条件但不导致应收款项终止确认的，账龄连续计算；由合同资产转为应收账款的，账龄自对应的合同资产初始确认日起连续计算；债务人以商业承兑汇票或财务公司承兑汇票结算应收账款的，应收票据的账龄与原应收账款合并计算。

### ③ 应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本集团采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的应收款项融资外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行。

### ④ 其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合 1	本组合为日常经常活动中应收取各类押金、代垫款、质保金等应收款项。

## 12、 存货

### (1) 存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

### (2) 存货取得和发出的计价方法



存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

### （3） 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，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。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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。

### （4） 存货的盘存制度为永续盘存制。

### （5） 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

## 13、 合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、11“金融资产减值”。

## 14、 持有待售资产和处置组

### （1） 持有待售

本集团若主要通过出售（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，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本集团已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所



属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。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持有待售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，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售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；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并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。

## （2）终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：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该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

本集团在利润表中单独列报终止经营损益，终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益均作为终止经营损益列报。

## 15、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团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。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注四、10“金融工具”。

共同控制，是指本集团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。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政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。

#### （1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应判断是否属于“一揽子交易”分别进行处理：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，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。

合并方或购买方为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。

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，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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。

## （2） 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

### ① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

### ② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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；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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，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；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资本公积。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。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团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，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或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。本集团向合营企业或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。本集团自联营企业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。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则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，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### ③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### ④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、6、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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，按比例结转入当期损益。

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负债相同的基础进行会计处理，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。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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；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，改按金融工具确认和计量准则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之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，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，在终止采用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，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团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。



## 16、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或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、已出租的建筑物等。此外，对于本集团持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。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。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

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。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，本集团以转换前固定资产或无形资产的账面价值作为转换后投资性房地产的入账价值。

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。

## 17、固定资产

### （1）固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

### （2）各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。



各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

除与煤层气、天然气勘探、开发及生产直接相关业务外的公司：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	5.00	2.71-11.88
管网设备	年限平均法	20	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	8-15	5.00	6.33-11.88
电子设备	年限平均法	5	5.00	19.00
运输设备	年限平均法	8-10	5.00	9.50-11.88
其他设备	年限平均法	5	5.00	19.00

与煤层气、天然气的勘探、开发及生产直接相关的公司：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	产品分成合同剩余年限或 20 年（以较短者为准）	0.00	5.00-7.55
设备及工具	年限平均法	3	0.00	33.33
运输设备	年限平均法	5	0.00	20.00
其他设备	年限平均法	3	0.00	33.33

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

### （3） 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23 “长期资产减值”。

### （4） 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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的差额计入当期损益。

本集团至少于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。



## 18、 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，根据工程预算、造价或者工程实际成本等按估计的价值转入固定资产，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提折旧额。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	主体建设工程及配套工程已实质上完工；建设工程在达到预定设计要求的基础上，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；经消防、国土、规划等外部单位完成验收。
机器设备	相关设备及其他配套设施已安装完毕；设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；设备经资产管理人員和使用人員完成验收。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

## 19、 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。



如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 20、 油气资产

油气资产是指本集团持有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设施，具体包括：勘探及评估成本、钻井成本、开发成本和其他归属于天然气生产资产的成本。

### （1）油气资产的确认和计量

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。

矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。钻井勘探成本在确定该井是否已发现探明储量前暂时资本化为在建工程，在确定该井未能发现探明储量时计入损益；若不能确定钻井勘探支出是否发现了探明经济可采储量，且无明确计划是否实施进一步的勘探工作时，应在一年内对已发生的钻井勘探支出暂时资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

### （2）对资产弃置义务的估计

当本集团因以往交易而产生现实债务，并可能需要有资源流出以结清债务，且金额能可靠估计时，则须确认有关环境恢复的资产弃置义务。

如有多项类似责任，其需在结算中有资源流出的可能性，则可根据债务类别整体考虑。即使在同一债务类别所包含的任何一个项目相关的资源流出的可能性较低，仍需确认资产弃置义务。

资产弃置义务按照与其需用作结清债务税前利率计算的开支现值计量，该利率反映当时市场对时间价值及该债务的特定风险评估。因时间的流逝而增加的拨备确认为利息支出。

### （3）油气资产计提折耗的方法

油气资产中，未探明矿区权益不计提折耗，与井相关的其他设施设备采取直线法进行摊销，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。采用产量法计提折耗的，用于计算折耗率的已探明储量一般根据有关知识、经验及行业惯例确认。在掌握了新技术或新信息



后，这种估计应当及时更新，同时变更相关成本费用摊销。

#### （4）油气资产减值准备

除未探明矿区权益外的油气资产，当其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；当未探明矿区权益的公允价值低于其账面价值时，账面价值减记至公允价值。

#### （5）矿区权益转让的会计处理

转让部分探明矿区权益按照转让权益和保留权益的公允价值比例，计算确定已转让部分矿区权益账面价值，转让所得与已转让矿区权益账面价值的差额计入当期损益。

转让部分未探明矿区权益且该矿区权益或以矿区组单独计提减值准备，如果转让部分未探明矿区权益所得大于该未探明矿区权益的账面价值，将其差额计入收益；如果转让所得小于其账面价值，将转让所得冲减被转让矿区权益或矿区组账面价值，冲减至零为止。

## 21、无形资产

### （1）无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。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集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以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。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则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进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本集团所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限作为使用寿命；计算机软件，以预期能够给本集团带来经济利益的年限作为使用寿命。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

### （2）研究与开发支出



本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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，能够证明其有用性；
- 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。

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。

### （3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、23“长期资产减值”。

## 22、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括租赁土地上建的房屋建筑物、庭院管网及户内管网、临时建筑及装修费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线摊销。

## 23、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活



跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。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，以该资产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资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

#### 24、 合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

#### 25、 职工薪酬

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，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。本集团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）。

本集团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。

## 26、 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务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。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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。

## 27、 股份支付

### （1） 股份支付的会计处理方法

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。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

#### ① 以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本集团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。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计



量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的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，相应增加股东权益。

## ② 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

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。

## (2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，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，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

## (3) 涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业中的一方在本集团内，另一方在本集团外的，在本集团合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

① 结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。



②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本集团内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

## 28、收入

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业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；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团收入确认的具体政策：

（1）天然气销售业务通常仅包括转让商品的履约义务，在用户已使用天然气或已经将天然气交付给客户时，商品的控制权转移，本公司在该时点确认收入实现。

（2）煤层气和天然气开采销售业务通常仅包括转让商品的履约义务，在已将煤层气及天然气交付给客户时，商品的控制权转移，本公司在该时点确认收入实现。

（3）工程施工收入，在资产负债表日按照完工百分比法确认收入。

（4）运输业务，在运输业务完毕后按照实际承运量以及承运里程确认收入实现。

## 29、合同成本

本集团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。为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之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该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：（一）因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

（二）为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款（一）减（二）的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

## 30、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界



定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（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。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团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）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；（2）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；（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）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益或冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，用于补偿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或冲减相关成本费用；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本费用。

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，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。



### 31、递延所得税资产/递延所得税负债

#### (1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

#### (2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，减记的金额予以转回。

### （3） 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

### （4） 所得税的抵销

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，本集团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，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## 32、 租赁

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

### （1） 本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋建筑物、土地使用权。

#### ① 初始计量

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

#### ② 后续计量

本集团参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四、17“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团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，本集团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。



对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。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。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并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，本集团将剩余金额计入当期损益。

### ③ 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁，本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

## （2）本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。

### ① 经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

### ② 融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本集团取得的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。

## 33、重要会计政策、会计估计的变更

### （1）会计政策变更

本集团在报告期内无会计政策变更事项。

### （2）会计估计变更



本集团在报告期内无会计估计变更事项。

### 34、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，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集团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集团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。

本集团对前述判断、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，本集团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) 收入确认

如本附注四、28“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及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；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定，等等。

本集团主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

#### (2) 租赁

##### ①租赁的识别

本集团在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

##### ②租赁的分类

本集团作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，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。



### ③租赁负债

本集团作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本集团对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本集团综合考虑与本集团行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

#### (3) 金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

#### (4) 存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，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。

#### (5) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本集团通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本集团不将成本作为其公允价值的最佳估计。

#### (6) 长期资产减值准备

本集团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。本集团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。

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

#### （7）对煤层气储量的估计

煤层气储量对本集团投资决策至关重要，同时也是油气生产活动相关资产减值测试的重要因素。证实煤层气储量的变化，尤其是证实已开发储量的变化，将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。证实已开发储量的增加/减少将减少/增加折旧、折耗和摊销金额。证实储量的估计需根据情况变化作出向上或向下调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

#### （8）油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来煤层气和天然气价格、生产成本、产品结构及产量、生产剖面、油气储量等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。某些假设发生对其有利的变化，可能会使本集团免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化则可能导致本集团对资产计提减值。例如，当预计未来现金流时所假设的未来天然气价格与未来实际价格不一致时，将可能导致本集团对资产多计提或少计提减值。

#### （9）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、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。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团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。

#### （10）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，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团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。

#### (11) 所得税

本集团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。

#### (12) 预计负债

本集团根据合约条款、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集团的情况下，本集团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集团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，本集团会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本集团近期的维修经验数据，但近期的维修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。

## 五、税项

### 1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 3%、5%、6%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 5%、7% 计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴。
房产税	按房产原值扣除率 30% 后的 1.2% 从价计征；按房租收入的 12% 计缴。
企业所得税	境内子公司按应纳税所得额的 15%、25% 计缴。（各子公司税率详见下表）

报告期内各子公司企业所得税税率明细如下：



纳税主体名称	所得税税率
新疆鑫泰天然气股份有限公司	15%
新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司	15%
库车市鑫泰燃气有限责任公司	15%
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	15%
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	小微企业税率优惠
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	15%
乌鲁木齐鑫泰裕荣燃气有限公司	15%
东承鑫泰能源研究有限责任公司	25%
四川利明能源开发有限责任公司	25%
香港利明控股有限公司	16.5%
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	小微企业税率优惠
新合投资控股有限责任公司	25%
河南鑫泰新合清洁能源有限公司	25%
亚太石油有限公司	16.5%
山东鑫泰新能源科技发展有限公司	25%
新疆明新油气勘探开发有限公司	15%
河南鑫泰清洁能源科技有限公司	25%
新疆鑫益荣翔商贸服务有限公司	小微企业税率优惠
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	小微企业税率优惠
北京鑫泰合为能源科技发展有限公司	25%
山西聚源安通管道输配有限公司	25%
贵州鑫泰清洁能源科技发展有限公司	25%
山西鑫泰亚美新能源有限公司	25%
北京市鑫探油气智能科技有限公司	25%
克拉玛依富海石油化工有限公司	25%
克拉玛依伟润燃气有限公司	25%
沃邦证券有限公司	16.5%
Di Maria Limited	16.5%



纳税主体名称	所得税税率
中能财务有限公司	16.5%
添兴发展有限公司	16.5%
巨运有限公司	16.5%
中西能源控股有限公司	16.5%
盈志有限公司	16.5%
珠海横琴沁丰股权投资企业(有限合伙)	5%~35%
共创投资有限公司	16.5%
美中能源有限公司潘庄项目部	25%
亚美大陆煤层气有限公司马必项目部	25%
中国年代能源投资（香港）有限公司	本部16.5%、喀什项目部15%
新疆明鑫聚合油气勘探开发有限公司	25%
哈密明新新能源有限公司	15%
新疆明化科技化工有限公司	15%
新疆明昱洁源化工有限公司	15%
四川久能科技有限责任公司	25%
贵州鑫泰科技发展有限公司	25%
甘肃鑫泰地下煤制气能源有限责任公司	25%

## 2、税收优惠及批文

### （1）增值税

根据《财政部、国家税务总局关于加快煤层气抽采有关税收政策问题的通知》（财税[2007]16号）对煤层气抽采企业的增值税一般纳税人抽采销售煤层气实行增值税先征后退政策。本集团下属子公司亚美能源控股有限公司（以下简称“亚美能源”）在国内开展煤层气开采业务增值税享受先征后退优惠政策。根据2025年10月17日发布的《财政部、海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》(财政部海关总署税务总局公告2025年第10号)公告中《废止文件和条款目录》，《财政部、国家税务总局关于加快煤层气抽采有关税收政策问题的通知》第一条（财税[2007]16号），即对煤层气抽采企业的增值税一般纳税人抽采销售煤层气实行增值税先征后退政策自2025年11月1日起废止。亚美能源在国内开展的煤



层气开采业务自2025年11月1日起不再享受先征后退优惠政策。

## (2) 企业所得税

根据财政部、税务总局、国家发展改革委2020年4月23日联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部税务总局国家发展改革委公告2020年第23号)的规定,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。

根据财政部、税务总局2023年8月2日下发的《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第12号)的规定,对小型微利企业减按25%计算应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至2027年12月31日。

本集团所属子公司博湖县鑫泰燃气有限责任公司、和硕县鑫泰燃气有限责任公司、新疆鑫益荣翔商贸服务有限公司及乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司于报告期内符合享受小微企业优惠税率;

本集团所属子公司亚美能源控股有限公司、Alpha Eagle Limited(以下简称“佳鹰公司”)、中国能源开发控股有限公司(以下简称“中能控股”)在开曼群岛注册成立,为豁免有限公司,因此豁免当地企业所得税;

本集团所属子公司亚美大陆煤层气有限公司、AAG Energy (China) Limited、Crownsnest Holdings Limited、柏龙有限公司、Silverwise Limited、Famewood Limited、Sinochina Global Limited、悦顺国际有限公司及共创投资集团(香港)有限公司,根据英属维京群岛国际商业公司法于英属维京群岛注册成立,豁免当地所得税;

本集团所属子公司美中能源有限公司根据萨摩亚国际商业公司法于萨摩亚注册成立,豁免当地企业所得税。

## 六、合并财务报表项目注释

以下注释项目(含公司财务报表主要项目注释)除非特别指出,“年初”指2025年1月1日,“年末”指2025年12月31日,“上年年末”指2024年12月31日,“本年”指2025年度,“上年”指2024年度。

### 1、货币资金



项 目	年末余额	年初余额
库存现金	13,249.28	37,968.55
银行存款	3,056,625,065.45	2,485,920,176.49
其他货币资金	216,983,118.05	122,177,518.87
合 计	3,273,621,432.78	2,608,135,663.91
其中：存放在境外的款项总额	976,065,465.27	440,966,005.47

注 1：本集团通过在中国工商银行股份有限公司乌鲁木齐米东支行设立的资金池计划统筹调度集团内的盈余资金。

注 2：存在冻结、担保或其他使用限制的货币资金明细如下：

项 目	年末余额	年初余额
保证金	212,049,419.46	96,615,903.84
其中：土地复垦保证金	152,049,276.46	96,615,903.84
保函保证金	60,000,000.00	
其他保证金	143.00	
冻结资金	4,932,484.14	25,559,443.46
其中：司法冻结资金	1,384,075.23	25,559,384.63
其他冻结资金	3,548,408.91	58.83
合 计	216,981,903.60	122,175,347.30

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团受限货币资金主要为土地复垦保证金、保函保证金与司法及其他冻结资金。

## 2、交易性金融资产

项 目	年末余额	年初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	11,267,579.18	18,683,370.77	——
其中：权益工具投资	11,267,579.18	13,683,370.77	——
债务工具投资		5,000,000.00	——
合 计	11,267,579.18	18,683,370.77	——

## 3、应收票据



## (1) 应收票据分类列示

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	16,200,000.00	30,200,000.00
小 计	16,200,000.00	30,200,000.00
减：坏账准备	134,328.58	
合 计	16,065,671.42	30,200,000.00

## (2) 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	20,748,060.00	200,000.00
合 计	20,748,060.00	200,000.00

## (3) 按坏账计提方法分类披露

类 别	年末余额				
	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	16,200,000.00	100.00	134,328.58	0.83	16,065,671.42
其中：					
组合 1 银行承兑汇票	16,200,000.00	100.00	134,328.58	0.83	16,065,671.42
合 计	16,200,000.00	—	134,328.58	—	16,065,671.42

(续)

类 别	年初余额				
	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	30,200,000.00	100.00			30,200,000.00
其中：					
组合 1 银行承兑汇票	30,200,000.00	100.00			30,200,000.00
合 计	30,200,000.00	—		—	30,200,000.00



## ①组合中，按银行承兑汇票组合计提坏账准备的应收票据

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1 银行承兑汇票	16,200,000.00	134,328.58	0.83
合 计	16,200,000.00	134,328.58	—

## (4) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提 坏账准备		134,328.58				134,328.58
合 计		134,328.58				134,328.58

## 4、应收账款

## (1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	637,380,157.85	675,608,388.05
1 至 2 年	72,192,708.90	95,292,070.28
2 至 3 年	82,263,812.70	57,767,899.85
3 至 4 年	34,746,827.60	12,131,198.14
4 至 5 年	11,189,909.44	93,220,368.63
5 年以上	115,717,000.40	22,888,052.57
小 计	953,490,416.89	956,907,977.52
减：坏账准备	205,962,781.40	95,122,632.88
合 计	747,527,635.49	861,785,344.64

## (2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				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	563,059,845.65	59.05	22,446,130.22	3.99	540,613,715.43



类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	390,430,571.24	40.95	183,516,651.18	47.00	206,913,920.06
其中：					
组合 1 工业、公福、锅炉等用户	278,825,202.73	29.24	77,795,259.07	27.90	201,029,943.66
组合 2 居民及个体商业客户	1,286,949.00	0.14	64,347.45	5.00	1,222,601.55
组合 3 天然气价差	16,849,512.02	1.77	16,180,081.15	96.03	669,430.87
组合 4 煤层气客户	93,468,907.49	9.80	89,476,963.51	95.73	3,991,943.98
合计	953,490,416.89	—	205,962,781.40	—	747,527,635.49

(续)

类别	年初余额				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	553,521,319.37	57.84	13,750,552.20	2.48	539,770,767.17
按组合计提坏账准备	403,386,658.15	42.16	81,372,080.68	20.17	322,014,577.47
其中：					
组合 1 工业、公福、锅炉等用户	278,877,275.44	29.14	35,657,952.01	12.79	243,219,323.43
组合 2 居民及个体商业客户	621,058.32	0.06	71,529.93	11.52	549,528.39
组合 3 天然气价差	16,849,512.02	1.76	14,660,951.24	87.01	2,188,560.78
组合 4 煤层气客户	107,038,812.37	11.20	30,981,647.50	28.94	76,057,164.87
合计	956,907,977.52	—	95,122,632.88	—	861,785,344.64

① 年末单项计提坏账准备的应收账款



应收账款（按单位）	年末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	
中国石油天然气股份有限公司	235,034,619.86	2,313,069.78	0.98	单项金额重大
中联煤层气有限责任公司	163,259,978.34	305,348.77	0.19	单项金额重大
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	125,129,132.64	1,330,086.22	1.06	单项金额重大
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	30,173,111.70	9,034,622.34	29.94	单项金额重大
新疆紫光永利精细化工有限公司	9,361,956.41	9,361,956.41	100.00	对方单位破产清算
新疆龟兹药业有限责任公司	101,046.70	101,046.70	100.00	预计无法收回
合计	563,059,845.65	22,446,130.22	——	——

## ② 组合中，按工业、公福、锅炉等用户组合计提坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	108,467,431.71	8,452,531.68	7.79
1 年至 2 年	72,192,708.90	23,298,855.82	32.27
2 年至 3 年	82,263,812.70	34,465,716.52	41.90
3 年至 4 年	4,573,715.90	2,825,684.17	61.78
4 年至 5 年	7,842,754.99	5,267,692.35	67.17
5 年以上	3,484,778.53	3,484,778.53	100.00
合计	278,825,202.73	77,795,259.07	——

## ③ 组合中，按居民及个体商业客户组合计提坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	1,286,949.00	64,347.45	5.00
1 年至 2 年			
2 年至 3 年			
3 年至 4 年			
4 年至 5 年			



项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
5 年以上			
合 计	1,286,949.00	64,347.45	—

## ④ 组合中，按天然气价差组合坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
1 年至 2 年			
2 年至 3 年			
3 年至 4 年			
4 年至 5 年	3,347,154.45	2,677,723.58	80.00
5 年以上	13,502,357.57	13,502,357.57	100.00
合 计	16,849,512.02	16,180,081.15	—

## ⑤ 组合中，按煤层气客户组合坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,202,046.30	210,102.32	5.00
1 年至 2 年			
2 年至 3 年			
3 年至 4 年			
4 年至 5 年			
5 年以上	89,266,861.19	89,266,861.19	100.00
合 计	93,468,907.49	89,476,963.51	—

## (3) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	13,750,552.20	291,887.33	-630,931.65		9,034,622.34	22,446,130.22



类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合计提坏账准备的应收账款	81,372,080.68	111,179,192.84			-9,034,622.34	183,516,651.18
合计	95,122,632.88	111,471,080.17	-630,931.65			205,962,781.40

## (4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
中国石油天然气股份有限公司山西煤层气勘探开发分公司	235,034,619.86		235,034,619.86	24.07	2,313,069.78
中联煤层气有限责任公司	163,259,978.34		163,259,978.34	16.72	305,348.77
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	125,129,132.64		125,129,132.64	12.81	1,330,086.22
江苏天力建设集团有限公司	111,635,066.38		111,635,066.38	11.43	44,556,497.91
山西通豫煤层气输配有限公司销售分公司	89,266,861.19		89,266,861.19	9.14	89,266,861.19
合计	724,325,658.41		724,325,658.41	74.17	137,771,863.87

## 5、合同资产

## (1) 合同资产情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程合同相关的合同资产	23,025,409.86	1,232,806.16	21,792,603.70	681,562.41	59,684.66	621,877.75
合计	23,025,409.86	1,232,806.16	21,792,603.70	681,562.41	59,684.66	621,877.75

## (2) 本年合同资产计提坏账准备情况

项目	年初余额	本年变动金额				年末余额	原因
		本年计提	本年收回或转回	本年转销/核销	其他变动		
工程合同相关的合同资产	59,684.66	1,173,121.50				1,232,806.16	
合计	59,684.66	1,173,121.50				1,232,806.16	——



**6、应收款项融资**

项 目	年末余额	年初余额
应收票据	487,520.00	
合 计	487,520.00	

**7、预付款项**

## (1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	140,797,772.30	97.62	86,994,217.11	99.82
1 至 2 年	3,340,685.46	2.32	104,730.46	0.12
2 至 3 年	73,245.42	0.05	50,000.00	0.06
3 年以上	15,000.00	0.01		
合 计	144,226,703.18	—	87,148,947.57	—

## (2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	占预付账款年末余额合计数的比例 (%)
山西通豫煤层气输配有限公司	61,512,713.73	42.65
中国石油天然气股份有限公司天然气销售新疆分公司	21,368,254.68	14.82
中国石油化工股份有限公司天然气分公司西北天然气销售中心	18,556,066.57	12.87
国网山西省电力公司晋城供电公司	13,540,724.96	9.39
中海石油气电集团有限责任公司山西销售分公司	7,201,957.90	4.99
合 计	122,179,717.84	84.72

**8、其他应收款**

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		



项 目	年末余额	年初余额
应收股利		28,362,240.34
其他应收款	1,073,430,925.69	1,104,966,107.64
合 计	1,073,430,925.69	1,133,328,347.98

**(1) 应收股利**

被投资单位	年末余额	年初余额
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		28,362,240.34
小 计		28,362,240.34
减：坏账准备		
合 计		28,362,240.34

**(2) 其他应收款**

## ① 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内	329,100,659.52	340,381,578.21
1 至 2 年	261,667,317.99	387,906,251.04
2 至 3 年	217,581,432.58	270,759,798.76
3 至 4 年	250,090,097.37	83,543,302.70
4 至 5 年	30,039,867.28	58,538,183.53
5 年以上	102,052,804.30	77,172,429.20
小 计	1,190,532,179.04	1,218,301,543.44
减：坏账准备	117,101,253.35	113,335,435.80
合 计	1,073,430,925.69	1,104,966,107.64

## ② 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
增值税返还及补贴款	947,146,239.86	839,636,900.59
项目投资代垫款	119,835,385.13	199,092,728.15
往来款	78,366,348.23	64,421,486.96
其他投资款	21,251,088.78	59,690,456.75
保证金	6,036,393.95	35,750,591.61



款项性质	年末账面余额	年初账面余额
备用金	1,312,894.12	1,193,122.27
其他	16,583,828.97	18,516,257.11
小 计	1,190,532,179.04	1,218,301,543.44
减：坏账准备	117,101,253.35	113,335,435.80
合 计	1,073,430,925.69	1,104,966,107.64

## ③ 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	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）	
2025 年 1 月 1 日余额	101,305,527.33		12,029,908.47	113,335,435.80
2025 年 1 月 1 日余额在 本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	75,507.00		4,086,342.25	4,161,849.25
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动	-396,031.70			-396,031.70
2025 年 12 月 31 日余额	100,985,002.63		16,116,250.72	117,101,253.35

注：其他变动主要系子公司中国年代能源投资(香港)有限公司北京代表处本期注销，减少其他应收款及坏账准备所致。

## ④ 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
按单项计提坏账准 备的其他应收款	12,029,908.47	4,086,342.25				16,116,250.72



类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备的其他应收款	101,305,527.33	75,507.00			-396,031.70	100,985,002.63
合计	113,335,435.80	4,161,849.25			-396,031.70	117,101,253.35

## ⑤ 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备年末余额
中联煤层气有限责任公司	662,492,282.99	55.65	增值税返还及补贴款、项目代垫投资款	1 年以内-5 年以上	15,238,244.95
中国石油天然气股份有限公司山西煤层气勘探开发分公司	402,964,132.29	33.85	增值税返还及补贴款、项目代垫投资款	1 年以内-5 年以上	9,169,954.94
广西宽高资产管理有限公司	41,626,555.00	3.50	往来款	5 年以上	41,626,555.00
全景医疗管理(绍兴)有限公司	18,000,000.00	1.51	往来款	2-3 年	11,260,898.84
探哲智能科技有限公司	12,000,000.00	1.01	其他投资款	1-2 年	1,200,000.00
合计	1,137,082,970.28	95.52	—	—	78,495,653.73

## ⑥ 涉及政府补助的其他应收款情况

单位名称	年末余额	政府补助项目名称	账龄	预计收回的时间及依据
中联煤层气有限责任公司	565,861,146.03	增值税返还及补贴款	1 年以内-5 年以上	根据以往补贴款回收周期, 预计 5 年内可收回
中国石油天然气股份有限公司山西煤层气勘探开发分公司	379,759,884.12	增值税返还及补贴款	1 年以内-5 年以上	根据以往补贴款回收周期, 预计 5 年内可收回
沁水县财政局	1,525,209.71	增值税返还及补贴款	4-5 年	根据以往补贴款回收周期, 预计 5 年内可收回
合计	947,146,239.86	—	—	—

## 9、存货

## (1) 存货分类

项目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	21,067,461.47	169,556.22	20,897,905.25



项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
库存商品	32,639,652.52	5,372,709.83	27,266,942.69
周转材料	3,354,995.82	331,166.66	3,023,829.16
合 计	57,062,109.81	5,873,432.71	51,188,677.10

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	21,294,097.29	538,793.64	20,755,303.65
库存商品	42,284,611.31		42,284,611.31
周转材料	3,566,167.55	332,841.24	3,233,326.31
合 计	67,144,876.15	871,634.88	66,273,241.27

(2) 存货跌价准备

项 目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	538,793.64			369,237.42		169,556.22
库存商品		5,372,709.83				5,372,709.83
周转材料	332,841.24			1,674.58		331,166.66
合 计	871,634.88	5,372,709.83		370,912.00		5,873,432.71

**10、其他流动资产**

项 目	年末余额	年初余额
留抵税款	184,433,570.97	153,640,628.01
预缴所得税	1,435,819.10	50,548.67
合 计	185,869,390.07	153,691,176.68



## 11、长期股权投资

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备 年初余额	本年增减变动							年末余额 (账面价值)	减值准备 年末余额			
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值准备			其他		
一、联营企业														
乌鲁木齐米东区 中石油昆仑鑫泰燃气 有限公司	272,928,283.69				83,076.56			681,686.86	-76,434.21				273,616,612.90	
五家渠中石油昆仑 鑫泰燃气有限公司	166,981,303.58				-667,641.72			-59,204.53	-11,472,287.57				154,782,169.76	
山西通豫煤层气输配 有限公司	187,009,452.97				-20,702,189.25								166,307,263.72	
阜康中石油昆仑鑫泰 燃气有限公司	72,258,431.12				5,229,993.26			486,603.08	-7,651,249.59				70,323,777.87	
乌鲁木齐中石油昆仑 鑫泰燃气有限公司	30,773,261.50				7,498,015.75			1,041,042.40	-1,771,940.04				37,540,379.61	
合 计	729,950,732.86				-8,558,745.40			2,150,127.81	-20,971,911.41				702,570,203.86	



## 12、其他权益工具投资

项 目	年初余额	本年增减变动			年末余额	本年确 认的股 利收入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入其 他综合收益 的损失	指定为以公允价 值计量且其变动 计入其他综合收 益的原因
		追加 投资	减少 投资	本年计入其 他综合收益 的利得					
西藏色尔新能源 资源有限公司	60,000,000.00				60,000,000.00				
探哲智能科技有 限公司	8,000,000.00				8,000,000.00				
新疆乌鲁木齐市 天山农村商业银 行股份有限公司	600,000.00				600,000.00				
合 计	68,600,000.00				68,600,000.00				



**13、其他非流动金融资产**

项 目	年末余额	年初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	144,266,235.69	164,045,545.42
其中：债务工具投资	144,266,235.69	164,045,545.42
合 计	144,266,235.69	164,045,545.42

**14、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	合 计
一、账面原值		
1、年初余额	119,361,404.36	119,361,404.36
2、本年增加金额		
3、本年减少金额	87,224,694.48	87,224,694.48
(1) 转入固定资产	87,224,694.48	87,224,694.48
4、年末余额	32,136,709.88	32,136,709.88
二、累计折旧和累计摊销		
1、年初余额	14,193,423.97	14,193,423.97
2、本年增加金额	3,017,839.09	3,017,839.09
(1) 计提或摊销	3,017,839.09	3,017,839.09
3、本年减少金额	11,440,287.06	11,440,287.06
(1) 转入固定资产	11,440,287.06	11,440,287.06
4、年末余额	5,770,976.00	5,770,976.00
三、减值准备		
四、账面价值		
1、年末账面价值	26,365,733.88	26,365,733.88
2、年初账面价值	105,167,980.39	105,167,980.39

**15、固定资产**

项 目	年末余额	年初余额
固定资产	893,629,050.10	664,649,245.39
固定资产清理		
合 计	893,629,050.10	664,649,245.39



## (1) 固定资产

## ① 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	管网设备	机器设备	电子设备	运输设备	其他设备	合 计
一、账面原值							
1、年初余额	228,202,684.66	438,562,990.91	398,451,061.08	36,534,762.99	46,010,984.00	13,609,843.04	1,161,372,326.68
2、本年增加金额	175,192,368.58	121,563,743.34	8,150,076.57	5,103,895.29	6,671,268.09	1,318,261.24	317,999,613.11
(1) 购置	88,174,764.38		3,447,651.25	5,103,895.29	6,671,268.09	1,320,159.58	104,717,738.59
(2) 在建工程转入	1,392,078.80	121,563,743.34	4,702,425.32				127,658,247.46
(3) 投资性房地产转入	87,224,694.48						87,224,694.48
(4) 外币报表折算差异	-1,599,169.08					-1,898.34	-1,601,067.42
3、本年减少金额			12,086,671.26	275,821.31	1,044,058.95	85,786.75	13,492,338.27
(1) 处置或报废			12,086,671.26	275,821.31	1,044,058.95	85,786.75	13,492,338.27
4、年末余额	403,395,053.24	560,126,734.25	394,514,466.39	41,362,836.97	51,638,193.14	14,842,317.53	1,465,879,601.52
二、累计折旧							
1、年初余额	57,810,698.82	165,949,653.67	214,646,487.69	26,451,669.43	22,470,939.45	8,593,459.40	495,922,908.46
2、本年增加金额	32,043,230.96	19,030,740.47	15,068,020.27	4,061,416.34	5,537,610.28	1,455,989.41	77,197,007.73
(1) 计提	20,868,524.38	19,030,740.47	15,068,020.27	4,061,416.34	5,537,610.28	1,457,563.30	66,023,875.04



项 目	房屋及建筑物	管网设备	机器设备	电子设备	运输设备	其他设备	合 计
(2) 投资性房地产转入	11,440,287.06						11,440,287.06
(3) 外币报表折算差异	-265,580.48					-1,573.89	-267,154.37
3、本年减少金额			3,040,945.92	264,025.57	989,987.23	85,133.79	4,380,092.51
(1) 处置或报废			3,040,945.92	264,025.57	989,987.23	85,133.79	4,380,092.51
4、年末余额	89,853,929.78	184,980,394.14	226,673,562.04	30,249,060.20	27,018,562.50	9,964,315.02	568,739,823.68
三、减值准备							
1、年初余额	800,169.73					3.10	800,172.83
2、本年增加金额	2,375,712.94		334,845.07			-3.10	2,710,554.91
(1) 计提	2,735,743.39		334,845.07				3,070,588.46
(2) 外币报表折算差异	-360,030.45					-3.10	-360,033.55
3、本年减少金额							
4、年末余额	3,175,882.67		334,845.07				3,510,727.74
四、账面价值							
1、年末账面价值	310,365,240.79	375,146,340.11	167,506,059.28	11,113,776.77	24,619,630.64	4,878,002.51	893,629,050.10
2、年初账面价值	169,591,816.11	272,613,337.24	183,804,573.39	10,083,093.56	23,540,044.55	5,016,380.54	664,649,245.39

## ② 通过经营租赁租出的固定资产



项 目	年末账面价值
房屋建筑物	879,398.62
运输设备	620,543.13
机器设备	205,088.37
合 计	1,705,030.12

**16、在建工程**

项 目	年末余额	年初余额
在建工程	1,403,111,159.50	1,797,649,011.04
工程物资	35,830,829.77	11,123,473.96
合 计	1,438,941,989.27	1,808,772,485.00

**(1) 在建工程**

## ① 在建工程情况

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
亚太石油紫金山区块油气勘探支出	838,567,320.17		838,567,320.17	563,457,567.92		563,457,567.92
亚美能源马必区块油气开发支出	247,722,808.22		247,722,808.22	858,724,071.57		858,724,071.57



项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
与井相关的其他设施	100,214,806.94		100,214,806.94	143,275,534.38		143,275,534.38
亚美能源潘庄区块油气开发支出	72,376,258.08		72,376,258.08	91,049,846.23		91,049,846.23
亚美能源马必区块油气勘探支出	51,406,388.35		51,406,388.35	44,387,481.83		44,387,481.83
庆阳深部煤炭清洁高效利用赤城区块勘探工程	44,803,728.05		44,803,728.05			
丹寨二区块勘探支出	16,980,667.11		16,980,667.11			
丹寨一区区块勘探支出	9,360,721.92		9,360,721.92			
液化气设备改造				26,295,380.15		26,295,380.15
马必-嘉峰输气管线工程				24,764,545.45		24,764,545.45
南华北盆地煤系气氦气科学实验场				18,570,158.92		18,570,158.92
塔里木盆地喀什北区块阿克莫木气田天然气处理站				18,265,660.67		18,265,660.67
其他零星工程	21,678,460.66		21,678,460.66	8,858,763.92		8,858,763.92
合 计	1,403,111,159.50		1,403,111,159.50	1,797,649,011.04		1,797,649,011.04



## ② 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	年末余额	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：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
亚美能源马必区块油气开发支出	503,058.36	858,724,071.57	289,630,920.61	900,632,183.96		247,722,808.22	91.66	91.66				自筹资金
亚太石油紫金山区块油气勘探支出	123,581.41	563,457,567.92	275,109,752.25			838,567,320.17	70.25	70.25				自筹资金
与井相关的其他设施	216,549.96	143,275,534.38	72,610,571.23	115,671,298.67		100,214,806.94	90.20	90.20				自筹资金
亚美能源潘庄区块油气开发支出	162,827.88	91,049,846.23	124,318,014.32	142,991,602.47		72,376,258.08	95.89	95.89				自筹资金
亚美能源马必区块油气勘探支出	109,373.11	44,387,481.83	8,346,316.41	1,327,409.89		51,406,388.35	34.88	34.88				自筹资金
液化气设备改造	3,200.00	26,295,380.15	727,751.14		27,023,131.29		84.45	100.00				自筹资金
马必-嘉峰输气管线工程	15,000.00	24,764,545.45	97,312,243.97	122,076,789.42			81.38	92.06				自筹资金
南华北盆地煤系气氢气科学实验场	2,872.00	18,570,158.92	2,444,110.14		21,014,269.06		73.17	100.00				自筹资金
塔里木盆地喀什北区块阿克莫木												
气田天然气处理站	37,800.00	18,265,660.67	325.74	18,265,986.41			96.05	100.00				自筹资金
庆阳深部煤炭清洁高效利用赤城												
区块勘探工程	6,675.00		44,803,728.05			44,803,728.05	67.12	67.12				自筹资金
合计	—	1,788,790,247.12	915,303,733.86	1,300,965,270.82	48,037,400.35	1,355,091,309.81	—	—	—	—	—	—

注：本年其他减少系液化气设备改造完毕转入工程物资以及南华北盆地煤系气氢气项目勘探支出费用化所致。



## (2) 工程物资

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
井专用物资	9,422,492.27		9,422,492.27	11,123,473.96		11,123,473.96
液化气专用物资	26,408,337.50		26,408,337.50			
合 计	35,830,829.77		35,830,829.77	11,123,473.96		11,123,473.96

## 17、油气资产

项 目	井及相关设施	矿业收益权	合 计
一、账面原值			
1、年初余额	4,377,473,292.02	6,769,933,200.16	11,147,406,492.18
2、本年增加金额	1,178,801,670.32		1,178,801,670.32
(1) 自行建造	1,178,801,670.32		1,178,801,670.32
3、本年减少金额	31,656,483.64	27,695,240.97	59,351,724.61
(1) 处置	31,656,483.64	27,695,240.97	59,351,724.61
4、年末余额	5,524,618,478.70	6,742,237,959.19	12,266,856,437.89
二、累计折旧			
1、年初余额	969,009,980.80	2,122,219,883.57	3,091,229,864.37
2、本年增加金额	716,121,526.93	486,371,248.59	1,202,492,775.52
(1) 计提	716,121,526.93	486,371,248.59	1,202,492,775.52
3、本年减少金额	24,685,346.61	22,982,702.98	47,668,049.59
(1) 处置	24,685,346.61	22,982,702.98	47,668,049.59
4、年末余额	1,660,446,161.12	2,585,608,429.18	4,246,054,590.30
三、减值准备			
1、年初余额			
2、本年增加金额		346,504,231.08	346,504,231.08
(1) 计提		346,504,231.08	346,504,231.08
3、本年减少金额			



项 目	井及相关设施	矿业收益权	合 计
4、年末余额		346,504,231.08	346,504,231.08
四、账面价值			
1、年末账面价值	3,864,172,317.58	3,810,125,298.93	7,674,297,616.51
2、年初账面价值	3,408,463,311.22	4,647,713,316.59	8,056,176,627.81

### 18、使用权资产

项 目	房屋及建筑物	土地使用费	机器设备	合 计
一、账面原值				
1、年初余额	12,594,280.98	71,135,560.09	1,927,590.82	85,657,431.89
2、本年增加金额	3,200,209.33	2,340,672.96		5,540,882.29
(1) 新增租赁	3,200,209.33	2,340,672.96		5,540,882.29
3、本年减少金额	427,554.66	3,243,684.97	1,927,590.82	5,598,830.45
(1) 租赁到期	427,554.66	3,243,684.97	1,927,590.82	5,598,830.45
4、年末余额	15,366,935.65	70,232,548.08		85,599,483.73
二、累计折旧				
1、年初余额	6,726,022.17	36,573,110.95	1,645,795.43	44,944,928.55
2、本年增加金额	3,318,036.52	8,757,828.67	281,795.39	12,357,660.58
(1) 计提	3,318,036.52	8,757,828.67	281,795.39	12,357,660.58
3、本年减少金额	427,554.66	3,243,684.97	1,927,590.82	5,598,830.45
(1) 租赁到期	427,554.66	3,243,684.97	1,927,590.82	5,598,830.45
4、年末余额	9,616,504.03	42,087,254.65		51,703,758.68
三、减值准备				
四、账面价值				
1、年末账面价值	5,750,431.62	28,145,293.43		33,895,725.05
2、年初账面价值	5,868,258.81	34,562,449.14	281,795.39	40,712,503.34

### 19、无形资产

#### (1) 无形资产情况



项 目	土地使用权	软件	合计
一、账面原值			
1、年初余额	56,775,782.04	15,608,888.22	72,384,670.26
2、本年增加金额	55,035,084.49	3,444,118.63	58,479,203.12
(1) 购置	55,035,084.49	3,444,118.63	58,479,203.12
3、本年减少金额			
4、年末余额	111,810,866.53	19,053,006.85	130,863,873.38
二、累计摊销			
1、年初余额	13,654,694.70	5,917,227.10	19,571,921.80
2、本年增加金额	2,741,202.39	2,673,820.12	5,415,022.51
(1) 计提	2,741,202.39	2,673,820.12	5,415,022.51
3、本年减少金额			
4、年末余额	16,395,897.09	8,591,047.22	24,986,944.31
三、减值准备			
四、账面价值			
1、年末账面价值	95,414,969.44	10,461,959.63	105,876,929.07
2、年初账面价值	43,121,087.34	9,691,661.12	52,812,748.46

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
乌恰县国有建设公用地土地使用权	412,060.19	不动产权证正在办理中

## 20、商誉

## (1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉 的事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
		企业合并形成的	处置	
中国能源开发控股有限公司	38,503,767.51			38,503,767.51
合 计	38,503,767.51			38,503,767.51

## (2) 商誉减值准备



被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
		计提	处置	
中国能源开发控股有限公司		38,503,767.51		38,503,767.51
合计		38,503,767.51		38,503,767.51

## (3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
喀什北第一区块	购买喀什北第一区块业务形成含商誉的资产组，包括油气资产、固定资产、无形资产、在建工程	新疆分部	是

## (4) 可收回金额的具体确定方法

## ①可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限
喀什北第一区块	1,741,858,275.61	1,613,000,000.00	128,858,275.61	13.33 年
合计	1,741,858,275.61	1,613,000,000.00	128,858,275.61	—

## (续)

项目	预测期的关键参数 (增长率、利润率等)	预测期内的参数的 确定依据	稳定期的关键参数 (增长率、利润率、折现率等)	稳定期的关键参 数的确定依据
喀什北第一区块	收入增长率-6.47%-29.32%， 利润率 38.09%-59.97%， 税前折现率 9.49%	根据历史经验及对 市场发展的预测	不适用	不适用
合计	—	—	—	—

注 1：资产组的可收回金额是依据管理层批准的合同期盈利预测，采用现金流量预测方法计算。管理层根据历史经验及对未来开采情况的预测确定增长率，并采用能够反映相关资产组的特定风险的税前利率为折现率。未来现金流量折现方法采用的假设用以分析该资产组的可收回金额。

注 2：上述预测期的年限按照本集团所属子公司中国年代能源投资（香港）有限公司（以下简称“年代公司”）与中国石油天然气集团公司签订的《中华人民共和国塔里木盆地喀什北区块石油勘探、开发和生产合同》年限确定。

注 3：经北京中和谊资产评估有限公司对本集团因收购中能控股而产生的商誉的期末可回收金额进行评估，并出具了《评估报告》(中和谊评报字[2026]06051 号)，本期计提商誉减



值 38,503,767.51 元。

## 21、长期待摊费用

项 目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末余额
临时建筑及装修费用	5,085,837.44	279,006.33	2,797,888.12		2,566,955.65
特种车辆检测费	656,866.54	82,358.49	231,450.57		507,774.46
庭院管网及户内管网	618,841.84	138,899.68	416,208.11		341,533.41
租赁土地上建的房屋建筑物	341,286.69	495,614.31	65,124.66		771,776.34
合 计	6,702,832.51	995,878.81	3,510,671.46		4,188,039.86

## 22、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明细

项 目	年末余额		年初余额	
	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
购买日可辨认净资产减值	371,172,165.28	55,675,824.78	371,172,165.28	55,675,824.77
预计弃置费用	320,445,661.46	79,229,757.79	285,672,370.44	70,452,725.12
资产减值准备	231,181,639.28	46,705,164.35	186,311,703.66	40,470,176.58
租赁负债	39,749,419.55	9,467,178.80	42,944,566.38	10,501,543.93
股份支付	7,790,246.70	1,633,137.92	4,414,647.11	829,386.01
预提费用	6,360,821.00	1,590,205.25	33,247,260.71	8,311,815.19
内部交易未实现利润	2,404,131.01	601,032.75		
无形资产摊销	953,208.22	238,302.06		
可抵扣亏损			99,180,371.76	24,795,092.95
合 计	980,057,292.50	195,140,603.70	1,022,943,085.34	211,036,564.55

### (2) 未经抵销的递延所得税负债明细



项 目	年末余额		年初余额	
	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
油气资产勘探及开发支出的折耗	2,385,737,674.58	532,401,583.21	2,186,326,845.14	493,329,017.69
增值税返还	914,153,583.57	228,538,395.89	785,156,038.18	196,289,009.54
非同一控制下企业合并资产评估增值	912,047,391.08	227,810,212.17	1,061,656,693.23	255,713,115.41
油气资产-预计负债确认部分	67,600,180.02	15,926,420.48	81,613,104.23	19,413,414.05
使用权资产	32,917,586.53	7,766,668.79	36,474,485.99	8,841,813.02
长期借款摊销利息	24,127,777.85	3,619,166.68		
煤层气价差补贴	3,608,917.68	902,229.42	4,967,371.55	1,241,842.89
合 计	4,340,193,111.31	1,016,964,676.64	4,156,194,538.32	974,828,212.60

## (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	177,939,497.49	17,201,106.21	190,198,191.11	20,838,373.44
递延所得税负债	177,939,497.49	839,025,179.15	190,198,191.11	784,630,021.49

## (4) 未确认递延所得税资产明细

项 目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	444,830,980.76	36,384,653.69
可抵扣亏损	705,968,429.28	420,308,843.10
合 计	1,150,799,410.04	456,693,496.79

## (5) 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	年末余额	年初余额
2025 年度		1,985,162.25
2026 年度	918,275.93	918,275.93
2027 年度	80,584,943.13	80,584,943.13
2028 年度	144,640,105.48	144,640,105.48
2029 年度	188,658,041.16	192,180,356.31



年 份	年末余额	年初余额
2030 年度	291,167,063.58	
合 计	705,968,429.28	420,308,843.10

注：境外公司可抵扣亏损可以永久抵扣，上表数据仅包含境内公司可抵扣亏损。

### 23、其他非流动资产

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
探矿权价款及预付款	3,637,798,058.50		3,637,798,058.50	1,035,888,560.00		1,035,888,560.00
大额存单	450,000,000.00		450,000,000.00			
预付股权投资款	408,059,440.00		408,059,440.00	298,059,440.00		298,059,440.00
喀什北二区块勘探投资款	235,076,167.64		235,076,167.64			
弃置费用及保函保证金	178,344,074.43		178,344,074.43	105,337,499.00		105,337,499.00
预付工程设备款	91,155,274.41		91,155,274.41	103,023,447.34		103,023,447.34
煤炭企业勘探开发成本	82,996,409.32		82,996,409.32			
债权投资	43,971,533.00	15,182,315.65	28,789,217.35	17,311,652.00	8,334,234.53	8,977,417.47
合 计	5,127,400,957.30	15,182,315.65	5,112,218,641.65	1,559,620,598.34	8,334,234.53	1,551,286,363.81

### 24、所有权或使用权受限资产

项 目	年 末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	216,981,903.60	216,981,903.60	保证、冻结	不可支取
其他非流动资产	66,748,883.43	66,748,883.43	保证	不可支取
应收票据	200,000.00	65,671.42	所有权受限	未终止确认的已背书未到期票据
合 计	283,930,787.03	283,796,458.45	——	——

注 1：货币资金受限情况详见附注六、1“货币资金”。

注 2：其他非流动资产系公司开立的保函保证金，详见附注十七、3“喀什北诉讼完成情



况”。

(续)

项 目	年初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	122,175,347.30	122,175,347.30	保证、冻结	不可支取
应收账款	109,334,971.37	108,282,926.98	质押	
合 计	231,510,318.67	230,458,274.28	——	——

**25、短期借款**

项 目	年末余额	年初余额
信用借款	28,615,404.19	70,000,000.00
合 计	28,615,404.19	70,000,000.00

**26、应付账款**

(1) 应付账款列示

项 目	年末余额	年初余额
1 年以内	1,326,737,968.37	1,347,393,181.00
1-2 年	109,660,951.63	161,636,508.15
2-3 年	88,375,111.08	24,729,741.38
3 年以上	24,396,210.56	21,392,426.03
合 计	1,549,170,241.64	1,555,151,856.56

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

项 目	年末余额	未偿还或结转的原因
江苏天力建设集团有限公司	80,508,033.84	尚未结算
中石油煤层气有限责任公司	14,933,723.70	尚未结算
四川石油天然气建设工程有限责任公司新疆分公司	12,139,203.65	尚未结算
任丘市科创石油技术开发服务有限公司	9,888,498.33	尚未结算
廊坊市安庆钻井工程有限公司	9,593,857.72	尚未结算
合 计	127,063,317.24	——



**27、合同负债**

项 目	年末余额	年初余额
天然气销售合同	88,948,164.82	116,205,665.46
工程施工合同	14,444,597.74	30,291,094.48
其他合同	2,384,151.06	439,431.15
合 计	105,776,913.62	146,936,191.09

**28、应付职工薪酬**

## (1) 应付职工薪酬列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	69,996,912.68	316,443,164.41	313,706,531.51	72,733,545.58
二、离职后福利-设定提存计划	202,123.03	27,005,491.95	27,116,813.56	90,801.42
三、辞退福利		108,436.18	108,436.18	
合 计	70,199,035.71	343,557,092.54	340,931,781.25	72,824,347.00

## (2) 短期薪酬列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	69,162,614.98	271,673,571.01	269,125,182.92	71,711,003.07
2、职工福利费		9,193,346.52	9,193,346.52	
3、社会保险费	106,813.15	14,872,598.51	14,930,606.74	48,804.92
其中：医疗保险费	94,556.55	12,773,761.96	12,825,129.85	43,188.66
工伤保险费	12,256.60	2,098,836.55	2,105,476.89	5,616.26
4、住房公积金	72,538.56	15,156,919.52	15,223,461.08	5,997.00
5、工会经费和职工教育经费	654,945.99	4,255,164.21	3,942,369.61	967,740.59
6、其他		1,291,564.64	1,291,564.64	
合 计	69,996,912.68	316,443,164.41	313,706,531.51	72,733,545.58

## (3) 设定提存计划列示

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	193,860.00	25,825,999.58	25,934,044.54	85,815.04



项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
2、失业保险费	8,263.03	954,554.08	957,830.73	4,986.38
3、企业年金缴费		224,938.29	224,938.29	
合 计	202,123.03	27,005,491.95	27,116,813.56	90,801.42

**29、 应交税费**

项 目	年末余额	年初余额
增值税	2,853,449.99	5,808,017.61
企业所得税	140,160,060.62	132,771,362.69
个人所得税	1,826,859.06	5,718,982.86
房产税	140,203.01	140,203.01
城市维护建设税	137,111.49	285,020.27
教育费附加	71,828.64	140,276.64
地方教育费附加	47,885.75	93,517.75
其他	2,109,788.52	2,113,768.76
合 计	147,347,187.08	147,071,149.59

**30、 其他应付款**

项 目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	152,084,343.05	175,505,724.10
合 计	152,084,343.05	175,505,724.10

**(1) 其他应付款**

项 目	年末余额	年初余额
可转债转让款	47,728,843.20	47,728,843.20
限制性股票回购义务	10,849,405.45	21,685,876.08
押金、保证金	501,919.29	703,919.29
代收代付款	32,558.21	5,920,636.06



项 目	年末余额	年初余额
其他款项	92,971,616.90	99,466,449.47
合 计	152,084,343.05	175,505,724.10

**31、 一年内到期的非流动负债**

项 目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、33）	1,349,014,775.68	1,186,266,717.42
1 年内到期的租赁负债（附注六、35）	15,455,715.18	12,834,375.90
合 计	1,364,470,490.86	1,199,101,093.32

**32、 其他流动负债**

项 目	年末余额	年初余额
对少数股东股权的远期收购义务	39,524,897.69	
待转销项税	7,941,527.79	10,423,524.70
未终止确认的应收票据		23,800,000.00
合 计	47,466,425.48	34,223,524.70

注：对少数股东股权的远期收购义务，详见本附注十六、1“关于全面要约收购的完成情况”。

**33、 长期借款**

项 目	年末余额	年初余额
质押借款	901,058,750.00	1,395,411,666.66
保证借款	2,964,075,694.38	
信用借款	3,245,026,790.92	3,031,905,050.76
减：一年内到期的长期借款（附注六、31）	1,349,014,775.68	1,186,266,717.42
合 计	5,761,146,459.62	3,241,050,000.00

注 1：长期借款年末余额较年初增加主要系本年取得金融机构借款有所增加导致。

注 2：本集团所属子公司四川利明能源开发有限责任公司（以下简称“四川利明”）与中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订了编号为公并贷字第 ZH2200000157995 号的



并购贷款借款合同。合同约定四川利明贷款 15 亿元人民币用于收购香港上市公司亚美能源控股有限公司（以下简称“亚美能源”）43.04%的股权，贷款期限为 2023 年 1 月 4 日至 2029 年 1 月 4 日，贷款利率为 LPR 浮动利率。本项贷款合同由本公司与亚美能源提供连带责任保证担保；以本公司持有四川利明的 100%股权、四川利明持有香港利明控股有限公司（以下简称“香港利明”）的 100%股权、香港利明持有亚美能源的 100.00%股权、亚美能源持有 Asian American Gas Inc.的 100%股权、Asian American Gas Inc.持有 Sino American Energy Inc.的 100%股权作为质押。截至 2025 年末，借款本金剩余 9 亿元。

注 3：本公司所属子公司新疆明新油气勘探开发有限公司（以下简称“明新油气”）与中国工商银行股份有限公司乌鲁木齐米东支行、乌鲁木齐银行股份有限公司营业部及北京银行股份有限公司乌鲁木齐分行签订了合同号为：2025（米东）银团 001 号的人民币资金银团贷款合同。合同约定明新油气可提取总额不超过 24.66 亿元人民币的贷款资金，用于支付新疆巴里坤哈萨克自治县三塘湖矿区七号勘查区项目探矿权的出让价款，贷款期限为 2025 年 1 月 20 日至 2030 年 1 月 20 日，贷款利率为 LPR 浮动利率。本项贷款合同由本公司与克拉玛依市富城能源集团有限公司按占明新油气的股权比例提供全程连带责任保证担保。待上述探矿权转成采矿权后，本项目担保方式追加采矿权抵押，并确保银团为唯一抵押人。截至 2025 年末，借款本金剩余 24.36 亿元。

注 4：本公司所属子公司 Asian American Gas Inc.(中文名称：亚美大陆煤层气有限公司，以下简称“亚美大陆”)与中国民生银行股份有限公司上海自贸试验区分行签订了编号为公固贷字第 202499A717203900 号的固定资产借款合同。合同约定亚美大陆贷款 12 亿元人民币用于归还沁水盆地马必区块南区煤层气开发项目项下股东亚美能源的借款，贷款期限为 6 年(2024 年 12 月 24 日至 2030 年 12 月 24 日)，贷款利率为 LPR 浮动利率。本项贷款合同由本公司提供连带责任保证担保；以香港利明持有亚美能源的 100.00%股权、亚美能源持有 Asian American Gas Inc.的 100%股权作为质押。截至 2025 年末，借款本金剩余 5.5 亿元。

### 34、 应付债券

#### (1) 应付债券

项 目	年末余额	年初余额
可转换债券	45,506,541.26	42,100,949.16
合 计	45,506,541.26	42,100,949.16



## (2) 应付债券的具体情况（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

债券名称	面值（港元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额（港元）	年初余额（人民币）	本年发行	按面值计提利息（人民币）	溢折价摊销	本年偿还	外币报表折算差额	年末余额（人民币）	是否违约
可转换债券	1,279,000,000.00		2011/1/3	30年	1,279,000,000.00	42,100,949.16		4,502,343.10			-1,096,751.00	45,506,541.26	否
合计	1,279,000,000.00				1,279,000,000.00	42,100,949.16		4,502,343.10			-1,096,751.00	45,506,541.26	



## (3) 可转换公司债券的说明

项 目	转股条件	转股时间
可转换 债券 (中能 控股)	<p>第一批零息可转换债券本金额为 2,558,000,000.00 港元，可转换债券不计息及可自由转让，如转让至中能控股关联方，须符合香港地区上市规则相关规定及联交所实施规定(如有)。中能控股本年度进行资本重组，重组后转股价由 0.168 港元变更为 6.72 港元。</p> <p>票据持有人可于转股期内，随时按换股价每股 6.72 港元将全部或部分可转换债券本金兑换为中能控股新普通股，如行使后可转换债券持有人及与其一致行动人合计直接或间接控制或拥有 30%或以上中能控股全部已发行股份权益，则不得行使可换股票据所附兑换权。转股价每股 6.72 港元可因股份合并、分立或重新分类、削减股本、供股及其他引起中能控股已发行股本摊薄影响的事项进行调整。</p>	2011 年 1 月 3 日起至 30 年届满

## 35、 租赁负债

项 目	年末余额	年初余额
租赁付款额	59,842,922.72	82,411,652.92
未确认融资费用	18,942,044.18	35,038,284.45
减：一年内到期的租赁负债（附注六、31）	15,455,715.18	12,834,375.90
合 计	25,445,163.36	34,538,992.57

## 36、 长期应付款

项 目	年末余额	年初余额
长期应付款		
专项应付款	28,097,528.97	28,097,528.97
合 计	28,097,528.97	28,097,528.97

## (1) 专项应付款

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
车用气价差	28,097,528.97			28,097,528.97



项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
合 计	28,097,528.97			28,097,528.97

注：根据乌鲁木齐市发展改革委员会《关于调整非居民用天然气和社会车辆用天然气销售价格的通知》（乌发改工价[2011]772 号）规定，因执行 0.6:1 的汽油比例关系，社会车辆用天然气销售价格上涨幅度超过天然气出厂基准价格上涨幅度，对车用天然气销售价格提价额与购进价格提价额之间的价差形成的收入，必须上交财政。

根据乌鲁木齐市发展改革委员会、乌鲁木齐市财政局关于印发《乌鲁木齐市车用气价差收入收缴使用管理暂行办法的通知》（乌发改工价[2012]248 号）规定，“价差收入”实行企业代收，各加气企业（加气站）将价差收入做“专项应付款”核算。本集团位于乌鲁木齐市区域内的子公司根据以上文件上交价差收入。

### 37、 预计负债

项 目	年末余额	年初余额
弃置费用	345,124,099.04	292,416,892.92
合 计	345,124,099.04	292,416,892.92

### 38、 递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
政府补助	3,202,942.17	600,000.00	300,865.92	3,502,076.25
合 计	3,202,942.17	600,000.00	300,865.92	3,502,076.25

### 39、 其他非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
弃置费用保证金	2,878,633.20	
合 计	2,878,633.20	

### 40、 股本



项 目	年初余额	本年增减变动 (+、-)					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	423,921,327.00						423,921,327.00

#### 41、 资本公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	1,746,051,715.55			1,746,051,715.55
其他资本公积	1,741,419,436.34	244,952,069.65	41,164,449.97	1,945,207,056.02
合 计	3,487,471,151.89	244,952,069.65	41,164,449.97	3,691,258,771.57

注 1: 2025 年度本公司之子公司中能控股实施供股, 佳鹰公司对中能控股的持股比例由 29.84% 上升至 52.97%, 按取得的股权比例计算的中能控股净资产份额高于实际支付对价, 增加其他资本公积 232,174,811.09 元, 供股资本化费用减少其他资本公积 1,110,352.28 元;

注 2: 确认股份支付费用摊销, 增加其他资本公积 10,627,130.75 元;

注 3: 联营企业专项储备变动, 增加其他资本公积 2,150,127.81 元;

注 4: 如本财务报表附注十六、1、“关于全面要约收购的完成情况”所述, 本公司之子公司佳鹰公司因发起全面要约, 确认对少数股东股权的远期收购义务, 减少其他资本公积 39,524,897.69 元;

注 5: 控股子公司库车县鑫泰燃气有限责任公司减少前期分红, 减少其他资本公积 529,200.00 元。

#### 42、 库存股

项 目	年初余额	增加	减少	年末余额
为奖励职工而收购的本集团股份	21,685,876.08		10,842,938.04	10,842,938.04
合 计	21,685,876.08		10,842,938.04	10,842,938.04

注: 本年度库存股减少系员工股权激励计划中, 第一个解除限售期涉及的股份解除限售上市流通所致。

#### 43、 其他综合收益



项 目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得 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	
一、不能重分 类进损益的其 他综合收益							
二、将重分类 进损益的其 他综合收益	-90,139,446.37	-163,009.53				51,396.53	-214,406.06
外币财务报表 折算差额	-90,139,446.37	-163,009.53				51,396.53	-214,406.06
合 计	-90,139,446.37	-163,009.53				51,396.53	-214,406.06

#### 44、 专项储备

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	4,911,374.64	21,661,297.30	18,929,217.90	7,643,454.04
合 计	4,911,374.64	21,661,297.30	18,929,217.90	7,643,454.04

#### 45、 盈余公积

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	223,999,835.36		93,931,354.61	130,068,480.75
合 计	223,999,835.36		93,931,354.61	130,068,480.75

注 1：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

注 2：根据《公司法》《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》等法律、法规及规范性文件的相关规定，本公司于 2025 年 10 月 16 日召开 2025 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司使用盈余公积弥补亏损的议案》，本公司使用母公司盈余公积 93,931,354.61 元弥补母公司累计亏损。



**46、未分配利润**

项 目	本 年	上 年
调整前上年年末未分配利润	4,114,653,546.40	3,310,965,528.23
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	4,114,653,546.40	3,310,965,528.23
加：本年归属于母公司股东的净利润	806,881,925.05	1,185,217,212.47
盈余公积弥补亏损	93,931,354.61	
减：应付普通股股利		381,529,194.30
年末未分配利润	5,015,466,826.06	4,114,653,546.40

注：本年度盈余公积弥补亏损情况详见附注六、45“盈余公积”。



## 47、营业收入和营业成本

## (1) 营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,872,104,224.29	2,238,726,718.62	3,728,301,001.50	1,908,507,255.10
其他业务	51,594,364.17	38,977,673.24	48,452,918.21	27,146,952.00
合 计	3,923,698,588.46	2,277,704,391.86	3,776,753,919.71	1,935,654,207.10

## (2) 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	城市燃气分部		煤层气相关分部		其他		合 计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品类型分类:								
天然气供应	491,240,287.64	444,165,548.52			491,240,287.64		444,165,548.52	
天然气开采及销售	213,676,245.48	91,682,922.82			213,676,245.48		91,682,922.82	
天然气入户安装劳务	116,135,195.87	72,055,796.46			116,135,195.87		72,055,796.46	
煤层气开采及销售			2,947,250,528.49	1,532,135,266.14	2,947,250,528.49	1,532,135,266.14		
其他产品及服务			103,801,966.81	98,687,184.68	103,801,966.81	98,687,184.68		
其他业务	8,283,429.12	4,419,550.95	39,719,012.60	32,811,093.83	3,591,922.45	1,747,028.46	51,594,364.17	38,977,673.24



合同分类	城市燃气分部		煤层气相关分部		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
合计	829,335,158.11	612,323,818.75	3,090,771,507.90	1,663,633,544.65	3,591,922.45	1,747,028.46	3,923,698,588.46	2,277,704,391.86
按经营地区分类：								
新疆地区	829,335,158.11	612,323,818.75					829,335,158.11	612,323,818.75
山西及其他地区			3,090,771,507.90	1,663,633,544.65	3,591,922.45	1,747,028.46	3,094,363,430.35	1,665,380,573.11
合计	829,335,158.11	612,323,818.75	3,090,771,507.90	1,663,633,544.65	3,591,922.45	1,747,028.46	3,923,698,588.46	2,277,704,391.86



**48、税金及附加**

项 目	本年发生额	上年发生额
土地使用税	4,117,735.56	3,487,944.71
房产税	3,363,659.96	3,204,905.01
印花税	2,427,543.69	2,174,102.54
城市维护建设税	1,732,414.50	1,697,787.49
资源税	1,620,812.43	4,346,667.46
教育费附加	1,483,242.57	1,004,271.16
车船使用税	63,407.76	54,050.72
其他	16,014.56	423.99
合 计	14,824,831.03	15,970,153.08

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

**49、销售费用**

项 目	本年发生额	上年发生额
销售管理费	18,710,472.66	16,907,227.44
职工薪酬	17,004,247.46	16,289,269.40
差旅费	706,845.80	889,551.40
折旧费	361,649.49	409,514.18
修理费	331,821.59	249,198.33
办公费	221,400.56	160,656.84
汽车费用	129,760.34	172,997.17
水电费	64,441.09	63,476.64
其他	2,124,256.40	2,716,967.60
合 计	39,654,895.39	37,858,859.00

**50、管理费用**

项 目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	136,753,015.85	133,159,557.50



项 目	本年发生额	上年发生额
中方合作者相关费用	33,392,541.89	27,998,212.77
中介服务费及咨询费	32,623,223.61	47,686,603.65
折旧费	26,058,684.72	15,114,812.92
业务招待费	8,489,219.93	14,074,856.70
差旅费	7,379,740.46	5,833,556.20
办公费	5,357,589.05	2,934,830.05
无形资产摊销	4,088,114.45	2,798,255.36
汽车使用费用	3,320,416.79	2,660,019.14
保险费	1,920,056.08	1,882,666.88
公共设施及能源费	1,201,307.46	1,089,104.53
办公室及库房租赁费	1,002,899.83	651,218.08
矿业权出让收益		17,553,708.06
其他	22,997,982.91	18,424,625.74
合 计	284,584,793.03	291,862,027.58

注：根据《财政部办公厅与自然资源部办公厅关于中外合作油气矿业权出让收益征收有关意见的函》（财办综[2025]14号）文件的回复“2011年11月1日前已依法签订中外合作开采陆上、海洋石油资源的合同，在约定合同的有效期限内，不缴纳矿业权出让收益；合同期满后，依法缴纳矿业权出让收益”。同时，2011年11月1日前已依法签订中外合作开采陆上、海洋石油资源的合同，已经完成矿业权出让收益缴纳国库的，不予办理退付”。故本公司下属子公司本期无需继续缴纳矿业权出让收益。

#### 51、 财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	265,433,117.88	181,749,811.93
减：利息收入	31,667,635.09	38,629,054.84
汇兑损益	5,850,985.35	-4,198,242.13
其他/金融手续费	2,412,241.24	926,597.93
合 计	242,028,709.38	139,849,112.89



**52、其他收益**

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	429,098,988.96	401,170,488.00	1,291,704.57
个税手续费返还	598,729.03	517,076.15	
合 计	429,697,717.99	401,687,564.15	1,291,704.57

注：计入其他收益的政府补助的具体情况，请参阅附注十、“政府补助”。

**53、投资收益**

项 目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-8,558,745.40	-6,796,188.25
处置长期股权投资产生的投资收益		906,691.73
交易性金融资产持有期间取得的投资收益		2,028,301.89
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,712,424.01	22,769.37
合 计	-6,846,321.39	-3,838,425.26

**54、公允价值变动收益**

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
交易性金融资产	-2,106,329.16	-1,307,294.08
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-2,106,329.16	-1,307,294.08
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	-19,779,309.73	-15,954,454.58
其中：债务工具投资	-19,779,309.73	-15,954,454.58
合 计	-21,885,638.89	-17,261,748.66

**55、信用减值损失**

项 目	本年发生额	上年发生额
应收票据减值损失	-134,328.58	
应收账款减值损失	-110,840,148.52	-21,836,488.60



项 目	本年发生额	上年发生额
其他应收款坏账损失	-4,161,849.25	-28,250,826.51
其他非流动资产减值损失	-6,848,081.12	
合 计	-121,984,407.47	-50,087,315.11

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

#### 56、资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失	-5,372,709.83	-491,259.92
固定资产减值损失	-3,070,588.46	-19,576.61
油气资产减值损失	-346,504,231.08	
商誉减值损失	-38,503,767.51	
合同资产减值损失	-1,173,121.50	1,080,023.96
合 计	-394,624,418.38	569,187.43

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

#### 57、资产处置收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失	-8,131,529.35	-3,445,691.68	-8,131,529.35
合 计	-8,131,529.35	-3,445,691.68	-8,131,529.35

#### 58、营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	109,449.89	57,423.88	109,449.89
其中：固定资产	109,449.89	57,423.88	109,449.89
潘庄井设施补偿款收入	97,111,298.16		97,111,298.16
与企业日常活动无关的政府补助	5,270,000.00	8,230,000.00	5,270,000.00



项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非同一控制下企业合并成本小于取得可辨认净资产公允价值的差额		1,430,882.91	
接受捐赠		3,000.00	
其他	628,635.17	848,307.43	628,635.17
合 计	103,119,383.22	10,569,614.22	103,119,383.22

### 59、营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	112,732.49	353,312.19	112,732.49
其中：固定资产	112,732.49	353,312.19	112,732.49
滞纳金	1,739,224.37	3,779,305.10	1,739,224.37
对外捐赠支出	551,075.13	1,336,424.21	551,075.13
其他	129,569.54	876,787.85	129,569.54
合 计	2,532,601.53	6,345,829.35	2,532,601.53

### 60、所得税费用

#### (1) 所得税费用表

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	408,843,164.13	318,980,837.50
递延所得税费用	58,032,424.89	163,862,359.91
合 计	466,875,589.02	482,843,197.41

#### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本年发生额
利润总额	1,041,713,151.97
按法定/适用税率计算的所得税费用	156,256,972.80
子公司适用不同税率的影响	187,102,707.73
调整以前期间所得税的影响	-10,045,723.30



项 目	本年发生额
非应税收入的影响	-4,340,661.72
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	53,595,157.04
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-885,396.73
本年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	85,192,038.04
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	495.16
所得税费用	466,875,589.02

## 61、其他综合收益

详见本附注六、43“其他综合收益”。

## 62、现金流量表项目

### (1) 与经营活动有关的现金

#### ①收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
政府补助款	262,815,777.40	181,287,769.80
保证金	141,000,000.00	
补偿款	97,111,298.16	
往来款	46,871,677.46	17,148,518.82
利息收入	31,667,635.09	38,629,054.84
其他	38,823,150.04	56,754,323.10
合 计	618,289,538.15	293,819,666.56

#### ②支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
保证金及其他投资款	248,561,843.98	32,935,981.57
往来款	85,813,430.62	23,879,111.97
产品分成合同相关费用	54,637,936.02	108,508,315.57
中介服务费及咨询费	24,317,323.63	30,936,531.65
技术服务费	10,890,572.66	5,463,953.93



项 目	本年发生额	上年发生额
差旅费	10,307,851.45	8,140,452.44
业务招待费	8,049,188.28	14,924,616.36
办公费	5,578,214.88	2,999,771.34
专项储备	3,879,989.11	4,094,504.88
汽车费用	3,450,177.13	2,833,016.31
代支付代扣个税	2,294,251.44	6,947,449.25
修理费	1,774,780.61	1,157,281.95
滞纳金	1,739,224.37	3,779,305.10
办公室及库房租赁	1,360,480.04	1,354,148.72
其他	71,652,687.43	61,932,817.85
合 计	534,307,951.65	309,887,258.89

## (2) 与投资活动有关的现金

## ①支付的重要的投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
三塘湖探矿权价款	2,723,356,000.00	
收购中国能源开发控股有限公司支付的现金净额		473,510,913.26
合 计	2,723,356,000.00	473,510,913.26

## ②收到的其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
取得子公司收到的现金净额		6,319,433.50
合 计		6,319,433.50

## ③支付的其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
预付喀什北二区块投资款	216,910,549.53	
合 计	216,910,549.53	

## (3) 与筹资活动有关的现金

## ①收到其他与筹资活动有关的现金



项 目	本年发生额	上年发生额
股权激励款		22,945,868.88
合 计		22,945,868.88

## ②支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
明新油气贷款安排费	32,980,000.00	
租赁付款额	11,591,484.25	12,614,688.71
合 计	44,571,484.25	12,614,688.71



## ③筹资活动产生的各项负债变动情况

项 目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	70,000,000.00		28,615,404.19	69,958,114.78	41,885.22	28,615,404.19
长期借款（含一年内到期的长期借款）	4,427,316,717.42	4,096,306,000.00	11,860,046.62	1,421,054,811.32	4,266,717.42	7,110,161,235.30
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	47,373,368.47		7,774,856.14	11,591,484.25	2,655,861.82	40,900,878.54
应付债券	42,100,949.16		4,502,343.10		1,096,751.00	45,506,541.26
合 计	4,586,791,035.05	4,096,306,000.00	52,752,650.05	1,502,604,410.35	8,061,215.46	7,225,184,059.29



**63、现金流量表补充资料****(1) 现金流量表补充资料**

补充资料	本年金额	上年金额
<b>1、将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	574,837,562.95	1,204,563,718.39
加：资产减值准备	394,624,418.38	-569,187.43
信用减值损失	121,984,407.47	50,087,315.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,271,534,489.65	999,443,208.22
使用权资产折旧	12,357,660.58	9,755,646.80
无形资产摊销	5,415,022.51	4,766,043.37
长期待摊费用摊销	3,510,671.46	2,463,893.49
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）	8,131,529.35	3,445,691.68
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,282.60	295,888.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	21,885,638.89	17,261,748.66
财务费用（收益以“-”号填列）	265,433,117.88	181,749,811.93
投资损失（收益以“-”号填列）	6,846,321.39	3,838,425.26
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,637,267.23	-7,477,059.97
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	54,395,157.66	171,340,466.46
存货的减少（增加以“-”号填列）	9,711,854.34	-37,763,020.59
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-66,900,411.42	-360,022,446.85
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-221,400,348.93	-172,014,159.60
其他	13,359,210.15	-57,641.84
经营活动产生的现金流量净额	2,479,366,852.14	2,071,108,341.40
<b>2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3、现金及现金等价物净变动情况：</b>		



补充资料	本年金额	上年金额
现金的年末余额	3,056,639,529.18	2,485,960,316.61
减：现金的年初余额	2,485,960,316.61	2,792,956,225.26
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	570,679,212.57	-306,995,908.65

## (2) 本年支付的取得子公司的现金净额

项 目	金 额
本年发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	82,565,000.00
其中：四川久能科技有限责任公司	82,565,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	83,415.56
其中：四川久能科技有限责任公司	83,415.56
加：以前期间发生的企业合并于本年支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	82,481,584.44

## (3) 现金及现金等价物的构成

项 目	年末余额	年初余额
一、现金	3,056,639,529.18	2,485,960,316.61
其中：库存现金	13,249.28	37,968.55
可随时用于支付的银行存款	3,056,625,065.45	2,485,920,176.18
可随时用于支付的其他货币资金	1,214.45	2171.88
二、现金等价物		
三、年末现金及现金等价物余额	3,056,639,529.18	2,485,960,316.61
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		

## (4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项 目	年末余额	年初余额	理 由
复垦保证金	152,049,276.46	96,615,903.84	按照政府规定缴存的 土地复垦保证金
保函保证金	60,000,000.00		
冻结资金	4,932,627.14	25,559,443.46	银行账户冻结



项 目	年末余额	年初余额	理 由
合 计	216,981,903.60	122,175,347.30	——

## (5) 与供应商融资安排有关的信息

## ① 属于供应商融资安排的金融负债的列报项目

项 目	年末余额	年初余额
应付账款	12,505,681.54	18,465,092.06
其中：供应商已收到款项	12,505,681.54	18,465,092.06
短期借款	28,615,404.19	70,000,000.00
其中：供应商已收到款项	28,615,404.19	70,000,000.00
合 计	41,121,085.73	88,465,092.06

## 64、 外币货币性项目

项 目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	7,547,495.78	7.0288	53,049,838.34
港元	670,649,918.46	0.9032	605,731,006.35
英镑	0.53	9.4346	5.00
其他应收款			
其中：港元	2,996,479.10	0.9032	2,706,419.92
其他应付款			
其中：港元	29,607,316.19	0.9032	26,741,327.98

## 65、 租赁

## (1) 本集团作为承租人

本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为 0 元；简化处理的短期租赁费用为 6,572,286.40 元；简化处理的低价值资产租赁费用为 0 元；与租赁相关的现金流出总额为 18,830,488.27 元。

## (2) 本集团作为出租人

## ① 经营租赁



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
房屋租赁收入	2,732,198.72	
运输工具	265,224.59	
合 计	2,997,423.31	

## 七、 研发支出

2025 年度，本集团未发生研发费用。

## 八、 合并范围的变更

### 1、 其他原因的合并范围变动

#### (1) 本期新设子公司

子公司名称	新设日期	注册资本	本期是否纳入合并报表范围
贵州鑫泰科技发展有限公司	2025-01-06	5,000 万人民币	是
哈密明新新能源有限公司	2025-07-07	5,000 万人民币	是
新疆明化科技化工有限公司	2025-07-07	5,000 万人民币	是
新疆明昱洁源化工有限公司	2025-07-07	5,000 万人民币	是
甘肃鑫泰地下煤制气能源有限责任公司	2025-08-06	50,000 万人民币	是
新疆明鑫聚合油气勘探开发有限公司	2025-08-25	80,000 万人民币	是

#### (2) 购买单一资产

2025 年 6 月，本集团之子公司四川利明收购四川玉龙钢管有限公司（以下简称“四川玉龙”）持有的四川久能科技有限公司 99.00% 股权，本次收购不构成业务，按照购买单一资产进行会计处理。

## 九、 在其他主体中的权益

### 1、 在子公司中的权益

#### (1) 本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
新疆鑫泰压缩天然	新疆乌鲁木齐	2,707.1105 万元人民	新疆乌鲁木齐市	天然气销售	51.00		新设



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
气有限责任公司	市	币					
库车市鑫泰燃气有限责任公司	新疆库车市	3,228.50 万元人民币	新疆库车市	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	新疆博湖县	2,411.0645 万元人民币	新疆博湖县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	新疆焉耆县	2,800 万元人民币	新疆焉耆县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	新疆和硕县	1,800 万元人民币	新疆和硕县	天然气销售	51.00		同一控制下企业合并
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	新疆乌鲁木齐市	4,000 万元人民币	新疆乌鲁木齐市	管道安装	100.00		新设
乌鲁木齐鑫泰裕荣燃气有限公司	新疆乌鲁木齐市	6,169.7809 万元人民币	新疆乌鲁木齐市	天然气销售	100.00		新设
四川利明能源开发有限责任公司	四川德阳	301,266.90 万元人民币	四川德阳	燃气及水生产和供应业	100.00		新设
香港利明控股有限公司	香港	1 港元	香港	投资控股		100.00	新设
亚美能源控股有限公司	山西晋城	208.01 万元人民币	开曼群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
亚美大陆煤层气有限公司	山西晋城	5 万美元	英属维尔京群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
AAG Energy (China)	山西晋城	0.5 万美元	英属维尔京群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
Limited							并
Alpha Eagle Limited	山西晋城	1 美元	开曼群岛	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
美中能源有限公司	山西晋城	700 万美元	萨摩亚	煤层气的勘探、开发及生产		100.00	非同一控制下企业合并
新合投资控股有限责任公司	四川德阳	20,000 万美元	四川德阳	对天然气、煤层气等行业的投资		100.00	新设
东承鑫泰能源研究有限责任公司	四川成都	30,000 万元人民币	四川成都	技术服务	51.00	49.00	新设
Crowsnest Holdings Limited	山西吕梁	1,000 美元	英属维尔京群岛	石油气开采及相关业务		100.00	非同一控制下企业合并
亚太石油有限公司	山西吕梁	100 港元	香港	石油气开采及相关业务		51.00	非同一控制下企业合并
河南鑫泰新合清洁能源有限公司	河南焦作	10,000 万元人民币	河南焦作	煤制合成气生产		100.00	非同一控制下企业合并
山东鑫泰新能源科技发展有限公司	山东济南	10,000 万元人民币	山东济南	研究和试验发展		71.00	新设
新疆明新油气勘探开发有限公司	新疆克拉玛依市	120,000 万人民币	新疆克拉玛依市	石油和天然气开采业	65.00		新设
河南鑫泰清洁能源科技有限公司	河南商丘	31,000 万元人民币	河南商丘	燃气生产和供应业	100.00		新设
新疆鑫益荣翔商贸服务有限公司	新疆乌鲁木齐市	500 万元人民币	新疆乌鲁木齐市	批发业		100.00	新设



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
公司							
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	新疆乌鲁木齐市	5000 万元人民币	新疆乌鲁木齐市	道路运输业	100.00		新设
北京鑫泰合为能源科技发展有限公司	北京市延庆区	100 万元人民币	北京市延庆区	科技推广和应用服务业		51.00	新设
山西聚源安通管道运输配有限公司	山西晋城	15,000 万人民币	山西省晋城市	管道运输业		80.00	其他
贵州鑫泰清洁能源科技发展有限公司	贵州省黔东南苗族侗族自治州	5000 万元人民币	贵州省黔东南苗族侗族自治州	科技推广和应用服务业		100.00	新设
贵州鑫泰科技发展有限公司	贵州省黔东南苗族侗族自治州	5,000 万元人民币	贵州省黔东南苗族侗族自治州	石油和天然气开采业		100.00	新设
甘肃鑫泰地下煤制气能源有限责任公司	甘肃庆阳	50,000 万元人民币	甘肃省庆阳市	电力、热力生产和供应业		100.00	新设
山西鑫泰亚美新能源有限公司	山西晋中	30000 万元人民币	山西省晋中市	石油和天然气开采业		100.00	新设
北京市鑫探油气智能科技有限公司	北京市海淀区	1000 万元人民币	北京市海淀区	软件和信息技术服务业	51.00		新设
四川久能科技有限责任公司	四川德阳	9,350 万人民币	四川省德阳市	研究和试验发展		99.00	其他
哈密明新新能源有限公司	新疆哈密市	5,000 万人民币	新疆哈密市	化学原料和化学制品制造业	58.00		新设



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
新疆明化科技化工有限公司	新疆哈密市	5,000 万人民币	新疆哈密市	化学原料和化学制品制造业	58.00		新设
新疆明昱洁源化工有限公司	新疆哈密市	5,000 万人民币	新疆哈密市	化学原料和化学制品制造业	58.00		新设
新疆明鑫聚合油气勘探开发有限公司	新疆克拉玛依市	80,000 万人民币	新疆克拉玛依市	石油和天然气开采业	65.00		新设
柏龙有限公司	香港	7.8 港元	英属维尔京群岛	投资控股		100.00	其他
中国能源开发控股有限公司	香港	2,280.90 万港元	开曼群岛	投资控股		52.97	非同一控制下企业合并
Silverwise Limited	英属维尔京群岛	7.8 万港元	英属维尔京群岛	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
沃邦证券有限公司	香港	1 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
Di Maria Limited	香港	10,000 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
克拉玛依富海石油化工有限公司	新疆维吾尔自治区	500 万元人民币	新疆维吾尔自治区	投资控股		51.00	非同一控制下企业合并
克拉玛依伟润燃气有限公司	新疆克拉玛依	13,000 万元人民币	新疆克拉玛依	分销天然气		51.00	非同一控制下企业合并
Famewood Limited	英属维尔京群岛	39 万港元	英属维尔京群岛	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
中能财务有限公司	香港	1 港元	香港	放债业务		100.00	非同一控制下企业合并



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
Sinochina Global Limited	英属维尔京群岛	7.8 万港元	英属维尔京群岛	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
添兴发展有限公司	香港	2 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
悦顺国际有限公司	英属维尔京群岛	39 万港元	英属维尔京群岛	采矿业务		100.00	非同一控制下企业合并
巨运有限公司	香港	1 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
中西能源控股有限公司	香港	1 港元	香港	销售食品级饮料业务及投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
盈志有限公司	香港	1 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
珠海横琴沁丰股权投资企业(有限合伙)	广东珠海	11,000 万元人民币	广东省珠海市	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
共创投资集团(香港)有限公司	英属维尔京群岛	7.8 港元(1 美元)	英属维尔京群岛	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
共创投资有限公司	香港	1 港元	香港	投资控股		100.00	非同一控制下企业合并
中国年代能源投资(香港)有限公司	香港	1 港元	香港	油气勘探		100.00	非同一控制下企业合并

注：四川利明能源开发有限责任公司已于 2026 年 1 月 13 日由四川省德阳市迁往新疆乌鲁木齐市，并更名为新疆利明能源开发有限责任公司。



## (2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例 (%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
中国能源开发控股有限公司	47.03	-210,028,148.57		811,348,479.42



## (3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	年末余额				负债合计		
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债		非流动负债	
中国能源开发控股有限公司	405,396,716.76	1,928,961,083.27	2,334,357,800.03	545,965,270.06	98,948,644.67	644,913,914.73	
(续)							
子公司名称	年初余额				负债合计		
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债		非流动负债	
中国能源开发控股有限公司	190,276,347.38	2,081,696,165.38	2,271,972,512.76	406,107,360.10	92,023,637.29	498,130,997.39	
子公司名称	本年发生额			上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中国能源开发控股有限公司	218,888,043.94	-298,901,947.55	-299,207,543.41	103,668,622.34	-1,500,296.38	-587,761.76	-5,829,665.59



## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

### (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

中能控股供股前，本公司之子公司佳鹰公司直接及间接持有中能控股 29.84% 股权，2025 年 12 月 23 日，中能控股完成供股，共计发行 152,066,800 股供股股份，本公司通过佳鹰公司等合计认购 150,884,939 股供股股份。供股结束后，佳鹰公司直接及间接持有中能控股 52.97% 股权。

### (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

项目	中能控股
购买成本	215,545,623.42
—现金	215,545,623.42
购买成本合计	215,545,623.42
减：按取得的股权比例计算的子公司净资产份额	447,720,434.51
差额	-232,174,811.09
其中：调整资本公积	232,174,811.09

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

### (1) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	702,570,203.86	729,950,732.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-8,558,745.40	-6,796,188.25
—其他综合收益		
—综合收益总额	-8,558,745.40	-6,796,188.25

## 十、政府补助

### 1、年末按应收金额确认的政府补助

单位名称	政府补助项目名称	年末余额	账龄	预计收回的时间及依据
中联煤层气有限责任公司	增值税返还及补贴款	565,861,146.03	1 年以内- 5 年以上	根据以往补贴款回收周期，预计 5 年内可收回
中国石油天然气股份有限公司山西煤层气勘探开发分公司	增值税返还及补贴款	379,759,884.12	1 年以内- 5 年以上	根据以往补贴款回收周期，预计 5 年内可收回



单位名称	政府补助项目名称	年末余额	账龄	预计收回的时间及依据
司				
沁水县财政局	增值税返还及补贴款	1,525,209.71	4-5 年	根据以往补贴款回收周期，预计 5 年内可收回
合 计	——	947,146,239.86	——	——

## 2、涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年转入其他收益	本年其他变动	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	3,202,942.17	600,000.00		300,865.92		3,502,076.25	与资产相关
合 计	3,202,942.17	600,000.00		300,865.92		3,502,076.25	——

## 3、计入本年损益的政府补助

类 型	本年发生额	上年发生额
直接计入其他收益	428,798,123.04	400,869,622.08
摊销计入其他收益	300,865.92	300,865.92
营业外收入	5,270,000.00	8,230,000.00
合 计	434,368,988.96	409,400,488.00

## 十一、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具的风险

本集团的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

#### (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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。



本集团采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

#### 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。本集团承受外汇风险主要与美元、港币有关，除本集团的几个下属子公司以美元进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2025 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本附注六、64 “外币货币性项目”。

项 目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币对美元贬值 1%	530,498.38	530,498.38	703,260.78	703,260.78
人民币对美元升值 1%	-530,498.38	-530,498.38	-703,260.78	-703,260.78
人民币对港元贬值 1%	5,816,960.98	5,816,960.98	-323,321.34	-323,321.34
人民币对港元升值 1%	-5,816,960.98	-5,816,960.98	323,321.34	323,321.34

注：上表以正数表示增加，以负数表示减少。

#### 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。本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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。于 2025 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 7,135,162,098.57 元（上年末：4,493,050,000.00 元）。

利率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，浮动利率金融资产和负债的利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。



项目	本年		上年	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币基准利率增加 50 个基准点	-35,675,810.49	-35,675,810.49	-22,465,250.00	-22,465,250.00
人民币基准利率降低 50 个基准点	35,675,810.49	35,675,810.49	22,465,250.00	22,465,250.00

注：上表以正数表示增加，以负数表示减少。

### ③ 其他价格风险

其他价格风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，无论这些变动是由于与单项金融工具或其发行方有关的因素而引起的，还是由于与市场内交易的所有类似金融工具有关的因素而引起的。本集团持有的分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本集团承担着证券市场价格变动的风险。本集团采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

由于某些金融工具的公允价值是按照未来现金流量折现法为基础的通用定价模型或其他估值技术确定的，而估值技术本身基于一定的估值假设，因此估值结果对估值假设具有重大的敏感性。

#### (2) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2025 年 12 月 31 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。
- 本附注六、5 “合同资产” 中披露的合同资产金额。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本附注四、11 “金融资产减值”。



本集团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减值准备。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。本集团考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)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。

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。本集团通过进行历史数据分析,识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本集团因应收账款、合同资产和其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据,参见附注六、4“应收账款”,附注六、5“合同资产”和附注六、8“其他应收款”的披露。

### (3) 流动性风险

流动性风险,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。

管理流动性风险时,本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控,以满足本集团经营需要,并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

于 2025 年 12 月 31 日,本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下:

项 目	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	28,615,404.19			
应付账款	1,549,170,241.64			
应付职工薪酬	72,824,347.00			
其他应付款	152,084,343.05			
一年内到期的非流动负债(含利息)	1,364,470,490.86			
长期借款(含利息)		2,108,411,196.52	1,247,070,934.90	2,405,664,328.20
应付债券(含利息)				45,506,541.26
租赁负债(含利息)		6,082,259.12	7,210,240.68	12,152,663.56

## 十二、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值



项 目	年末公允价值			
	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
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	11,267,579.18			11,267,579.18
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）权益工具投资	11,267,579.18			11,267,579.18
（二）应收款项融资			487,520.00	487,520.00
（1）应收票据			487,520.00	487,520.00
（三）其他权益工具投资			68,600,000.00	68,600,000.00
（四）其他非流动金融资产			144,266,235.69	144,266,235.69
1、债务工具投资			144,266,235.69	144,266,235.69
持续以公允价值计量的资产总额	11,267,579.18		213,353,755.69	224,621,334.87

注 1：交易性金融资产包含中能控股持有的能源国际投资控股有限公司及中油燃气集团有限公司股权。

注 2：其他非流动金融资产是本集团本期债务工具投资，因期末该项投资无活跃市场报价，本集团以公允价值计量该项投资的公允价值。

#### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于存在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值。

#### 3、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

对于存在类似活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所采用估值技术为比较法和收益法。估值技术的输入值主要包括交易日期、交易情况、区域因素、个别因素等。

#### 4、持续和非持续第三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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率等。



### 5、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

本集团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、应收款项融资、短期借款、应付账款和一年内到期的长期借款等，剩余期限较短，账面价值和公允价值相近。

## 十三、关联方及关联交易

### 1、本公司的实际控制人

控股股东	关联关系	业务性质	对本公司的持股比例 (%)	对本公司的表决权比例 (%)
明再远	实际控制人	自然人	41.07	41.07

### 2、本公司的子公司情况

详见附注九、1、在子公司中的权益。

### 3、本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营和联营企业详见附注九、3“在合营企业或联营企业中的权益”。本年与本集团发生关联方交易，或前期与本集团发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本集团的关系
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	联营企业
山西通豫煤层气输配有限公司	联营企业
河南省深地清洁能源有限公司	联营企业

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团的关系
张蜀	董事、总经理
陈建新	副总经理、财务总监



其他关联方名称	其他关联方与本集团的关系
严丹华	董事、高级副总经理
张新龙	董事、副总经理
龚池华	董事、副总经理
张舰兵	董事
刘东	董事会秘书
卫江涛	副总经理
刘文选	副总经理
王冰	副总经理
李军	副总经理
杜强	副总经理
张锐	副总经理
温晓军	独立董事
黄娟	独立董事
赵爱清	独立董事
黄敏	原监事会主席
王敏	原职工代表监事
左军	原监事
四川维迪卡科技有限公司	同一实质控制人
四川明昇能源开发有限责任公司	同一实质控制人
四川新明微波技术有限责任公司	同一实质控制人
四川泰康明鑫投资开发有限责任公司	同一实质控制人
四川省明氏企业管理集团有限责任公司	同一实质控制人
德阳市聚荣投资有限责任公司	同一实质控制人
德阳市聚源投资有限责任公司	同一实质控制人
德阳市德鑫投资有限责任公司	同一实质控制人
新疆鑫泰金石矿业开发有限公司	同一实质控制人
雅安鑫美科技发展有限责任公司	同一实质控制人
新疆翰疆星际投资有限责任公司	同一实质控制人



其他关联方名称	其他关联方与本集团的关系
新疆中稷鑫泰金石矿业投资开发有限公司	同一实质控制人
新疆鑫泰投资（集团）房地产开发有限公司	同一实质控制人
汉源俊磊科技有限公司	同一实质控制人
中久安特装备有限公司	同一实质控制人
焦作益博燃气有限公司	联营企业子公司
山西通豫煤层气销售有限公司	联营企业子公司
王国巨	子公司少数股东
共创投资控股集团有限公司	子公司少数股东控制的企业
英国沃邦石油集团有限公司	子公司少数股东控制的企业
泛亚中海能源投资(北京)有限公司	子公司少数股东控制的企业
克拉玛依市富城能源集团有限公司	子公司少数股东

## 5、关联方交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

#### ①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西通豫煤层气输配有限公司	管道运输费	19,349,283.39	
	天然气采购	14,433,941.12	33,484,106.65
	材料采购	5,157,666.68	471,591.88
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	管道运输费	416,518.76	281,657.20
	技术服务	13,113.21	
	天然气入户安装		3,408,621.11
	购买车辆		464,071.00
山西通豫煤层气销售有限公司	天然气采购	10,307,161.71	
	技术服务	4,022,257.03	
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	材料采购	568,611.09	3,795,254.05
	管道检测费		530,136.79
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	材料采购	46,968.18	



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气采购	5,490.01	2,462,097.62
	材料采购		78,075.14
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	运输服务		2,284,777.90
合 计		54,321,011.18	47,260,389.34

## ②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气销售	184,669,100.33	210,140,577.55
	提供劳务	13,908,520.18	
	天然气入户安装	899,442.56	1,477,285.15
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气销售	103,686,335.73	116,691,613.69
	提供劳务	7,372,264.03	
	天然气入户安装	377,962.83	349,994.48
	材料销售		105.98
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气销售	64,284,136.47	95,538,709.87
	提供劳务	3,890,436.62	
	天然气入户安装	125,851.38	251,702.75
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	天然气销售	21,568,681.09	179,327,120.80
	提供劳务	17,629,639.09	
	天然气入户安装	4,588,952.36	2,015,953.28
山西通豫煤层气销售有限公司	天然气销售	4,259,300.29	
山西通豫煤层气输配有限公司	煤层气		117,247,767.98
	材料销售		40,000.00
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	天然气销售		216,900.56
合 计		427,260,622.96	723,297,732.09

注：上述关联交易在财务报表中以净额列示。

## (2) 关联受托管理/委托管理情况

无。

## (3) 关联承包情况



无。

(4) 关联租赁情况

①本集团作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的 租赁收入	上年确认的 租赁收入
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	运输设备	157,967.95	114,094.16
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	运输设备	60,530.98	49,911.51
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	运输设备	46,725.66	46,725.66
合 计		265,224.59	210,731.33



## ②本集团作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	本年发生额				上年发生额					
		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）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的资产使用权	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）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的资产使用权
山西通豫煤层气输配有限公司	车辆	35,398.23		40,000.00							
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	加气站设备 房屋			480,000.00	9,817.54			480,000.00	25,090.97		
	加气站场地			120,000.00	44,526.75			120,000.00	50,972.16		
新疆鑫泰投资（集团）房地产开发有限公司	房屋			120,000.00	2,641.38			120,000.00	6,750.67		
				129,078.60	31,906.49			129,078.60	35256.85		



## (5) 关联担保情况

## ①本集团作为被担保方

担保方	担保金额 (元)	担保 起始日	担保 到期日	担保是否已 经履行完毕
克拉玛依市富城能源集团有限公司	852,600,000.00	2025-1-20	2030-1-20	否

注：担保情况详见附注六、33“长期借款”。

## (6) 关联方资金拆借

无。

## (7) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

## (8) 关键管理人员报酬

项 目	本年发生额（万元）	上年发生额（万元）
关键管理人员报酬	3,166.92	3,488.36

## 6、应收、应付关联方等未结算项目情况

## (1) 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
山西通豫煤层气输配有限公司	89,266,861.19	89,266,861.19	89,312,061.19	30,219,460.39
乌鲁木齐米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	37,714,087.21	9,566,701.26	54,387,586.77	12,598,539.79
山西通豫煤层气销售有限公司	4,642,637.31	232,131.87		
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	666,985.91	179,516.57	3,040,375.15	305,313.28
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	426,905.15	105,974.79	402,530.34	20,126.52
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司			162.68	8.13
合 计	132,717,476.77	99,351,185.68	147,142,716.13	43,143,448.11
其他应收款：				
山西通豫煤层气输配有限公司	4,487,406.43	2,559,392.68	4,487,406.43	2,559,392.68



项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
共创投资控股集团有限公司			28,769,837.15	1,922,872.11
合计	4,487,406.43	2,559,392.68	33,257,243.58	4,482,264.79
合同资产：				
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	3,367,000.00	168,350.00		
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	636,697.68	31,834.88	6,450.20	367.52
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	142,980.35	7,149.02		
合计	4,146,678.03	207,333.90	6,450.20	367.52
预付款项：				
山西通豫煤层气输配有限公司	61,512,713.73			
山西通豫煤层气销售有限公司	215,751.20			
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	3,193.90		3,178.00	
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司			466,352.82	
合计	61,731,658.83		469,530.82	
其他非流动资产：				
共创投资控股集团有限公司	235,076,167.64			
山西通豫煤层气输配有限公司	43,971,533.00	15,182,315.65	17,311,652.00	8,334,234.53
王国巨	100,000,000.00			
合计	379,047,700.64	15,182,315.65	17,311,652.00	8,334,234.53

## (2) 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
应付账款：		
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	5,514,976.78	362,908.86
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	2,270,687.69	3,570,386.78
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		429,477.75
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		925,014.95



项目名称	年末余额	年初余额
合 计	7,785,664.47	5,287,788.34
合同负债：		
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	16,177,024.81	27,711,090.58
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	9,807,990.88	13,489,364.23
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	1,039,701.25	220,064.94
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		17,426,829.57
合 计	27,024,716.94	58,847,349.32
其他应付款：		
英国沃邦石油集团有限公司	53,374,866.90	53,748,103.20
王国巨	19,400,737.65	20,217,535.45
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	8,015,948.33	
山西通豫煤层气输配有限公司	7,855,539.80	7,855,539.80
阜康中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	4,568,700.48	
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	133,191.12	
乌鲁木齐中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	74,009.33	
共创投资控股集团有限公司	18,960.57	19,439.62
泛亚中海能源投资(北京)有限公司		475,056.80
合 计	93,441,954.18	82,315,674.87

#### 十四、股份支付

##### 1、各项权益工具

###### (1) 明细情况

授予对象类别	本年授予		本年行权		本年解锁		本年失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
董事、高级管理人员					400,000.00	6,916,000.00		
核心技术人员					299,996.00	5,186,930.84		
合 计					699,996.00	12,102,930.84		

###### (2) 年末发行在外的股票期权或其他权益工具



授予对象类别	年末发行在外的股票期权		年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
董事、高级管理人员	16.39 元/股	6 个月		
核心技术人员	16.39 元/股	6 个月		

## 2、以权益结算的股份支付情况

项 目	相关内容
以权益结算的股份支付对象	董事、高级管理人员、核心技术人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	根据《企业会计准则第 11 号——股份支付》和《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定，限制性股票的单位成本=限制性股票的公允价值-授予价格，其中，限制性股票的公允价值为授予日收盘价。
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日公司股票收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	公司第四届董事会第十八次会议决议通过公司第四届董事会薪酬与考核委员会第六次会议审议通过的《关于向激励对象授予限制性股票的议案》
本年估计与上年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	21,921,040.11 元

## 3、本年股份支付费用

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
董事、高级管理人员	6,072,680.83	
核心技术人员	4,554,449.92	
合 计	10,627,130.75	

## 十五、承诺及或有事项



## 1、重大承诺事项

### (1) 资本承诺

项 目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
—对外投资承诺	897,106,376.50	1,171,196,766.05
合 计	897,106,376.50	1,171,196,766.05

注：详见附注十七、2、“收购喀什北油气区块相关权益”。

## 2、或有事项

### (1) 环保方面的或有负债

截至本报告日，本集团并未因环境补偿问题发生任何重大支出，并未卷入任何环境补偿事件，亦未就任何与业务相关的环境补偿进一步计提任何金额的准备(除复垦费用准备外)。在现行法律规定下，管理层相信不会发生任何可能对本集团财务状况和经营业绩产生重大负面影响的负债。然而，相关政府已经并有可能进一步实施更为严格的环境保护标准。环保负债所面临的不确定因素较大，并可能影响本集团对最终环保成本的估计。由于可能发生的污染程度未知和所需采取的补救措施的确切时间和程度亦未知等因素，因此未来可能发生的此类费用的确切数额无法确定。因此，依据未来的环境保护法律规定可能导致的环保方面的负债无法在目前合理预测，但有可能十分重大。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团计入合并财务报表的土地复垦费用约人民币 345,124,099.04 元。

(2) 本集团除上述事项外无其他需要披露的或有事项。

## 十六、资产负债表日后事项

### 1、关于全面要约收购的完成情况

2025年12月23日，本公司之境外附属公司中能控股宣布供股完成，共计发行152,066,800股供股股份，供股价格为1.57港元/股，融资总规模约为2.39亿港元。本公司通过佳鹰公司等合计认购150,884,939股供股股份。供股结束后，佳鹰公司等合计持有中能控股已发行股份总数的52.97%。根据香港证监会《收购守则》规则26.1条及13条规定，当股东持股比例达到或超过30%时，触发强制性全面要约责任。基于此，公司通过佳鹰公司向中能控股其他股东发



起强制性全面要约，要约价格为1.57港元/股。本公司于2025年12月24日召开第五届董事会第九次会议，审议通过了《关于向境外附属公司其他股东发起强制性全面要约的议案》。

2026年2月3日，佳鹰公司向中能控股其他股东发起的强制性全面要约已完成。佳鹰公司收到有效接纳合计28,226,590股要约股份（并无收到任何有效接纳的可换股债券），约占中能控股已发行股份总数的6.19%。要约结束后，本公司通过佳鹰公司等合计持有中能控股已发行股份总数的59.15%。

## 2、本集团除上述事项外无其他需要披露的资产负债表事项。

## 十七、其他重要事项

### 1、分部信息

#### （1）报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

本集团考虑重要性原则、实际经营状况，以经营分部为基础，考虑公司具有明显的地域特征及业务分布，依据区域确定报告分部。本集团的报告分部是在不同地区经营提供产品或服务，由于本集团经营具有较高的地域分部特征，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本集团有 3 个报告分部，分别为：城市燃气分部、煤层气相关分部与其他分部。

#### （2）报告分部的财务信息

项 目	城市燃气	煤层气相关	其他	分部间抵销	合计
营业收入	829,335,158.11	3,090,771,507.90	4,134,846.98	-542,924.53	3,923,698,588.46
营业成本	612,782,300.13	1,663,186,359.56	2,289,952.99	-554,220.82	2,277,704,391.86
销售费用	20,656,744.35	18,995,642.80	2,508.24		39,654,895.39
管理费用	85,127,527.31	147,499,810.05	50,937,133.48	1,020,322.19	284,584,793.03



项 目	城市燃气	煤层气相关	其他	分部间抵销	合计
财务费用	167,844,299.56	-54,739,542.18	125,515,347.82	3,408,604.18	242,028,709.38
信用减值损失	-62,112,829.38	-62,002,944.41	2,131,366.32		-121,984,407.47
资产减值损失	-94,325,717.27	-7,699,203.18	-292,599,497.93		-394,624,418.38
利润总额	-186,807,652.87	1,729,095,356.24	-505,880,378.31	5,305,826.91	1,041,713,151.97
所得税费用	10,924,336.52	455,354,553.70	1,197,731.55	-601,032.75	466,875,589.02
净利润	-197,731,989.39	1,273,740,802.54	-507,078,109.86	5,906,859.66	574,837,562.95
资产总额	10,050,584,661.63	13,251,147,099.99	1,798,544,171.72	-3,352,746,523.58	21,747,529,409.76
负债总额	7,057,459,539.82	9,020,282,923.42	3,687,539,163.93	-9,246,800,593.40	10,518,481,033.77

## 2、收购喀什北油气区块相关权益

根据 2024 年 4 月 23 日本公司子公司佳鹰公司与王国巨（又名王耀昆）签订的《意向书》，佳鹰公司拟收购王国巨持有的《中华人民共和国塔里木盆地喀什北区块石油勘探、开发和生产合同》（以下简称“PSC 合同”）项下全部权益。由于转让方将喀什北区块划分为第一指定地区（阿克莫木气田，最终权益方为中能控股）与第二指定地区（喀什北除阿克莫木气田外地区，最终权益方为共创投控），故佳鹰公司收购 PSC 合同项下的全部权益分为收购中能控股股权和共创投控股权。

### （1）收购中能控股股权

佳鹰公司于 2024 年 4 月 30 日通过收购柏龙公司 100% 股权持有中能控股 10.2% 股权。经公司第四届董事会第十九次会议审议批准，公司拟通过下属境外全资子公司佳鹰公司以 44,688 万港元现金对价收购沃邦石油持有的中能控股未偿还本金额为港币 44,688 万元的可换股票据，按转换价为每股股份 0.168 港元，该可换股票据可转换为最多 266,000 万股中能控股股份。该笔对价最终以佳鹰公司 2024 年 4 月支付给沃邦石油股东王国巨的 3.60 亿元意向金冲减，截至 2025 年 12 月 31 日，剩余 47,728,843.20 元暂未支付。

### （2）收购共创投控股权

经公司第四届董事会第十九次会议审议批准，佳鹰公司拟以等值于 144,029.72 万元人民币的港元现金对价收购王国巨持有的共创投控 100% 已发行股份及其相关资产权益。截至 2025 年 12 月 31 日，股权转让协议已签订，股权变更手续已完成，已向前股东、法院及并购前供应商共支付价款 543,190,823.50 元，剩余股权转让款暂未支付。



### 3、喀什北诉讼完成情况

2024 年度，本公司之子公司中国年代能源投资(香港)有限公司（以下简称年代公司）作为被告，收到新疆维吾尔自治区克孜勒苏柯尔克孜自治州中级人民法院送达的《关于新疆派特罗尔能源服务股份有限公司（以下简称派特罗尔公司）诉年代公司建设工程合同纠纷案的应诉通知书》，案号分别为（2024）新 30 民初 5 号、（2024）新 30 民初 6 号及（2024）新 30 民初 7 号。根据应诉通知书及起诉状副本，派特罗尔公司认为年代公司违背了双方分别于 2019 年 9 月和 2021 年 2 月签署的《塔里木盆地喀什北区块乌东 1 井钻井工程承包合同》及其补充协议、2021 年 5 月签署的《塔里木盆地喀什北区块康苏 6 井钻井工程承包合同》及 2023 年 4 月签署的《塔里木盆地喀什北项目康苏 6 井试油工程项目承包合同》中规定的相应付款义务。派特罗尔公司请求法院判令年代公司支付工程款及逾期付款损失合计 248,860,219.51 元。其中，涉及新天然气合并范围内第一区块的金额为 26,501,094.05 元，其余 222,359,125.46 元为未纳入合并范围的第二区块应付款项。

2025 年 9 月及 12 月，年代公司与派特罗尔公司就上述事项达成和解，年代公司共需支付 220,248,718.69 元，该款项已于 2025 年 9 月至 2025 年 12 月陆续支付完毕。

## 十八、公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 按账龄披露

账 龄	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）		
1 至 2 年		
2 至 3 年		45,173,111.70
3 至 4 年	30,173,111.70	
小 计	30,173,111.70	45,173,111.70
减：坏账准备	9,034,622.34	9,034,622.34
合 计	21,138,489.36	36,138,489.36

#### (2) 按坏账计提方法分类列示



类 别	年末余额				
	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	30,173,111.70	100.00	9,034,622.34	29.94	21,138,489.36
按组合计提 坏账准备					
合 计	30,173,111.70	—	9,034,622.34	—	21,138,489.36

(续)

类 别	年初余额				
	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	45,173,111.70	100.00	9,034,622.34	20.00	36,138,489.36
其中：					
组合 1：工 业、公福、锅 炉等用户	45,173,111.70	100.00	9,034,622.34	20.00	36,138,489.36
合 计	45,173,111.70	—	9,034,622.34	—	36,138,489.36

## ① 年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按 单位）	年初余额		年末余额			计提理由
	账面 余额	坏账准 备	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
乌鲁木齐市米 东区中石油昆 仑鑫泰燃气有 限公司			30,173,111.70	9,034,622.34	29.94	单项金额重大
合 计			30,173,111.70	9,034,622.34		—

## (3) 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	9,034,622.34					9,034,622.34
合 计	9,034,622.34					9,034,622.34

## (4) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况



单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
乌鲁木齐市米东区中石油昆仑鑫泰燃气有限公司	30,173,111.70			100.00	9,034,622.34
合计	30,173,111.70			100.00	9,034,622.34

## 2、其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	239,999,999.97	228,362,240.31
其他应收款	10,980,000.00	368,023,672.28
合计	250,979,999.97	596,385,912.59

### (1) 应收股利

#### ① 应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	49,999,999.97	9,999,999.97
五家渠中石油昆仑鑫泰燃气有限公司		28,362,240.34
四川利明能源开发有限责任公司	190,000,000.00	190,000,000.00
小计	239,999,999.97	228,362,240.31
减：坏账准备		
合计	239,999,999.97	228,362,240.31

### (2) 其他应收款

#### ① 按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内		373,550,000.00
1 至 2 年	12,200,000.00	200,000.00
小计	12,200,000.00	373,750,000.00
减：坏账准备	1,220,000.00	5,726,327.72
合计	10,980,000.00	368,023,672.28

#### ② 按款项性质分类情况



款项性质	年末账面余额	年初账面余额
往来款		361,350,000.00
其他投资款	12,000,000.00	12,000,000.00
保证金	200,000.00	400,000.00
小 计	12,200,000.00	373,750,000.00
减：坏账准备	1,220,000.00	5,726,327.72
合 计	10,980,000.00	368,023,672.28

## ③ 坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	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)	
2025 年 1 月 1 日余额	5,726,327.72			5,726,327.72
2025 年 1 月 1 日余额 在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	-4,506,327.72			-4,506,327.72
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2025 年 12 月 31 日余额	1,220,000.00			1,220,000.00

## ④ 坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或 转回	转销或核 销	
按组合计提 坏账准备的 其他应收款	5,726,327.72	-4,506,327.72			1,220,000.00
合 计	5,726,327.72	-4,506,327.72			1,220,000.00

## ⑤ 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况



单位名称	年末余额	占其他应收款 年末余额合计 数的比例 (%)	款项性质	账龄	坏账准备 年末余额
探哲智能科 技有限公司	12,000,000.00	98.36	其他投资款	1-2 年	1,200,000.00
重庆石油天 然气交易中 心有限公司	200,000.00	1.64	保证金	1-2 年	20,000.00
合计	12,200,000.00	100.00	——		1,220,000.00



## 3、长期股权投资

## (1) 长期股权投资分类

项 目	年末余额		年初余额	
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额
对子公司投资	4,657,967,388.68	6,238,277.63	4,651,729,111.05	4,194,113,408.98
对联营、合营企业投资	296,410,720.82		296,410,720.82	286,294,759.65
合 计	4,954,378,109.50	6,238,277.63	4,948,139,831.87	4,480,408,168.63

## (2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年 初余额	本年增减变动			年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提 减值 准备 其他		
新疆鑫泰压缩天然气有限责任公司	22,735,033.47					22,735,033.47	
库车市鑫泰燃气有限责任公司	16,796,532.44					16,796,532.44	
博湖县鑫泰燃气有限责任公司	12,368,992.45					12,368,992.45	
焉耆县鑫泰燃气有限责任公司	17,849,622.27					17,849,622.27	
和硕县鑫泰燃气有限责任公司	3,805,120.41	6,238,277.63				3,805,120.41	6,238,277.63
乌鲁木齐鑫泰精工建设工程有限公司	5,742,757.68				2,580,828.64	8,323,586.32	
乌鲁木齐鑫泰裕荣有限公司	67,146,249.30					67,146,249.30	
四川利明能源开发有限公司	3,016,944,575.85				4,023,151.06	3,020,967,726.91	



被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年 初余额	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提 减值 准备	其他		
东承鑫泰能源研究有限责任公司	153,000,000.00					153,000,000.00		
新疆明新油气勘探开发有限公司	851,500,000.00		448,500,000.00			1,300,000,000.00		
乌鲁木齐市鑫泰长通运输有限公司	19,986,247.48					19,986,247.48		
新疆明昱洁源化工有限公司			2,900,000.00			2,900,000.00		
新疆明化科技化工有限公司			2,900,000.00			2,900,000.00		
哈密明新新能源有限公司			2,900,000.00			2,900,000.00		
河南鑫泰清洁能源科技有限公司			50,000.00			50,000.00		
合计	4,187,875,131.35	6,238,277.63	457,250,000.00			4,651,729,111.05	6,238,277.63	



## (3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值 准备 年初 余额	追 加 投 资	减 少 投 资	本年增减变动					减值 准备 年末 余额	
					权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权益 变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值 准备		其 他
一、联营企业											
乌鲁木齐中石油昆仑 鑫泰燃气有限公司	29,198,887.20				8,206,285.02		1,041,042.40	-1,771,940.04			36,674,274.58
乌鲁木齐米东区中 石油昆仑鑫泰燃气有 限公司	94,025,601.38				10,368,318.39		681,686.86	-76,434.21			104,999,172.42
阜康中石油昆仑鑫泰 燃气有限公司	54,014,238.44				6,465,033.15		486,603.08	-7,651,249.59			53,314,625.08
五家渠中石油昆仑鑫 泰燃气有限公司	109,056,032.63				3,898,108.21		-59,204.53	-11,472,287.57			101,422,648.74
合计	286,294,759.65				28,937,744.77		2,150,127.81	-20,971,911.41			296,410,720.82



#### 4、营业收入和营业成本

##### (1) 营业收入和营业成本情况

项 目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,420.67	2,745,832.19
合 计	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,420.67	2,745,832.19

##### (2) 营业收入和营业成本的分解信息

合同分类	城市燃气分部		合 计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品类型分类:				
天然气供应	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,486.27	1,800,343.44
合 计	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,486.27	1,800,343.44
按经营地区分类:				
新疆地区	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,486.27	1,800,343.44
合 计	1,059,486.27	1,800,343.44	1,059,486.27	1,800,343.44

#### 5、投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额
对子公司长期股权投资的股利收益	80,675,824.96	19,257,963.42
权益法核算的长期股权投资收益	28,937,744.77	19,029,325.28
合 计	109,613,569.73	38,287,288.70



## 十九、补充资料

## 1、本年非经常性损益明细表

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	-8,134,811.95	
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	6,561,704.57	
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	-20,173,214.88	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	630,931.65	
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		
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	95,320,064.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	74,204,673.68	



项 目	金 额	说 明
减：所得税影响额	22,914,281.07	
少数股东权益影响额（税后）	-436,990.87	
合 计	51,727,383.48	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《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）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

## 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		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	9.43	1.90	1.90
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	8.82	1.78	1.78

公司负责人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：






# 营业执照

(副本)

5 - 1

统一社会信用代码

91420106081978608B



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 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 石文先、管云鸿、杨荣华

出资额 肆仟壹佰玖拾万圆人民币

成立日期 2013年11月6日

主要经营场所 湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18楼



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、清算等事务；办理企业基本建设决算（审计、清算、税务、法律、管理咨询、代理记账；代理记账须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登记机关

2025年11月18日

证书序号: 0017829

# 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》。



发证机关:

二〇一三年二月二十五日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所

# 执业证书

名称: 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 石文先

主任会计师:

经营场所: 湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18楼

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 42010005

批准执业文号: 鄂财会发(2013) 25号

批准执业日期: 2013年10月28日



姓名 罗 楠  
 Full name 女  
 性 别  
 Sex  
 出生日期 1982年02月12日  
 Date of birth 中审亚太会所重庆分所  
 工作单位  
 Working unit  
 身份证号码 510202198202127027  
 Identity card No.

110002100255

证书编号:  
 No. of Certificate

重庆市注册会计师协会

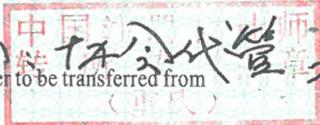
批准注册协会:  
 Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2012 年 5 月 2 日  
 Date of Issuance /y /m /d



注册会计师工作单位变更事项登记  
 Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出 2015.12.16.  
 Agree the holder to be transferred from



调入 中审众环会计师  
 (特殊普通合伙) 重庆分所

事务所  
 CPAs



转出协会盖章  
 Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

2015 年 12 月 31 日  
 /y /m /d

同意调入  
 Agree the holder to be transferred to

事务所  
 CPAs

转入协会盖章  
 Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

年 月 日  
 /y /m /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.



罗楠 110002100255

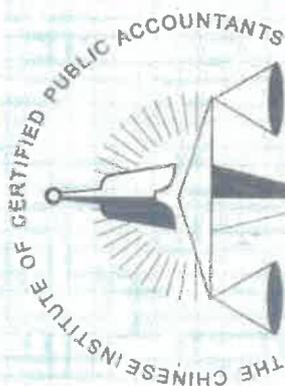
# 年度检验登记

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.



6



中国注册会计师

# 年度检验登记

Annual Renewal Register

本证书经检验合格  
This certificate is valid  
this renewal.



徐小哲的年检二维码.png



姓名: 徐小哲  
证书编号: 420100050348

年 月 日



7

姓名	徐小哲
性别	女
出生日期	1990
工作单位	中审众环会计师事务所
身份证号码	371002199007161076
Identity card No.	

